

Общество с ограниченной ответственностью
«ЦЕНТР ТЕПЛОВИДЕНИЯ»

153002, г. Москва, 115054, ул. Большая Пионерская, дом 15, стр. 1, эт 1 пом II оф. 6В
ИНН: 7705824338, КПП: 770501001, ОГРН: 1077764790872, ОКПО: 84168928,
e-mail: center-therm@bk.ru

**РАЗРАБОТКА
АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ
СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МО ГОРОД БАЛАКОВО
НА ПЕРИОД ДО 2028 г.**



**Утверждаемая
часть**

**РАЗРАБОТКА
АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ
СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МО ГОРОД БАЛАКОВО
НА ПЕРИОД ДО 2028 г.**

Утверждаемая часть

Генеральный директор
ООО «Центр Тепловидения»

_____ Е.А. Ряполова
«_____» _____ 2021 г.

Оглавление

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города.....	7
1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы).....	7
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	11
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	18
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городу.....	19
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	20
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	20
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	22
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	23
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения	24
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	25
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	31
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.....	31
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	33
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города....	34
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения города	34
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города.....	36
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	46
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города.....	46
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	46
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	47
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....	48

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.....	48
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	48
5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.....	48
5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	48
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	49
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	50
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	55
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	55
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах города под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	55
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	56
6.4. 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	56
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	56
6.6. Предложения по реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей в соответствии с проектами инвестиционной программы по реконструкции ВКС № 1 и № 2	66
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	85
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	85
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	85
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	86

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	86
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	88
8.3. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	88
8.4. Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городе.....	89
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса города	89
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	90
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	90
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	95
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	174
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	174
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	174
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	174
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	175
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	175
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	177
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	178
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	180
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города.....	182
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	183
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	184
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения города	186
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	186
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	189
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной программы газификации жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	189
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве,	

реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	190
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	191
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	191
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения города для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	192
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города	193
14.1. Общие положения	193
14.2. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	193
14.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	195
14.4. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных	198
14.5. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей	198
14.6. Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	201
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	203
15.1. Тарифно-балансовая модель ЕТО	203
15.2. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели	213
Раздел 16. Оценка экологической безопасности теплоснабжения	214
16.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ и фоновых их концентраций на территории г. Балаково	214
16.2. Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения г. Балаково	215
16.3. Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения в фоновые концентрации загрязняющих веществ на территории г. Балаково	217
16.4. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой и электрической энергии	217
16.5. Прогноз образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения	218
Список использованных источников	219

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

1.1.1. Существующая застройка г. Балаково

Балаково – это город, находящийся в юго-восточной европейской части России, административный центр Балаковского муниципального района Саратовской области. Образует одноимённое муниципальное образование город Балаково со статусом городского поселения как единственный населённый пункт в его составе. Располагается на левом берегу реки Волга и острове (Жилгородок). В качестве единицы территориального деления принимаются кадастровые кварталы. Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых площадей и общей площади жилого, общественно-делового и производственного фонда, обеспеченности жилой площадью населения представлены в табл. 1.1.1.

Таблица 1.1.1

№ п/п	Показатель	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	Введено в эксплуатацию жилых многоквартирных домов, тыс. м ²	12,4	32,7	13,0	18,5	36,0
5	Общая площадь жилого фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ²	4057,8	4090,5	4103,5	4122,0	4158
8	Население города, тыс. чел. (указано состояние на 1 января следующего года)	191,3	189,8	188,5	187,5	187
9	Обеспеченность населения города жильём, м ² /чел.	21,2	21,6	21,8	22,0	22,2
10	Введено в эксплуатацию общественно-деловых площадей, тыс. м ²	5,0	1,5	5,0	2,0	3,0
11	Общая площадь общественно-делового фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ²	691,5	693,0	698,0	700	703
12	Введено в эксплуатацию производственных площадей, тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Общая площадь производственного фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ²	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
14	Введено в эксплуатацию всех видов застройки с уч. сноса, тыс. м ²	17,4	34,2	18,0	20,5	39,0
15	Общая площадь всех видов застройки, тыс. м ²	5349,3	5383,5	5401,5	5422,0	5461

Ретроспективные данные динамики численности населения города Балаково представлен на рис. 1.1.1.

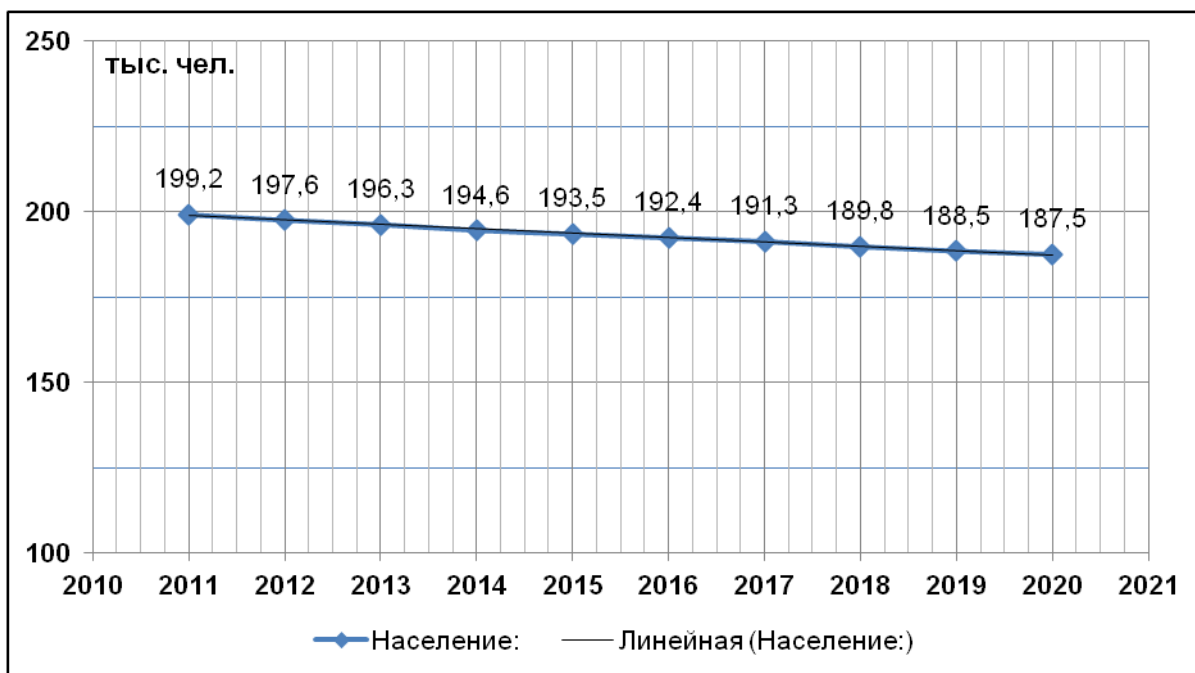


Рис. 1.1.1. Ретроспектива динамики численности населения г. Балаково

1.1.2. Прогнозы прироста строительных фондов на каждом этапе

Прогноз общего прироста отапливаемых площадей по годам первой пятилетки и по расчетным периодам в целом представлен на рис. 1.1.2 и должен составить:

- в 2021 г.	29,4 тыс. м ² ;
- в 2022 г.	23,0 тыс. м ² ;
- в 2023 г.	29,0 тыс. м ² ;
- в 2024 г.	23,0 тыс. м ² ;
- в 2024 г.	33,0 тыс. м ² ;
- всего в период с 2020 по 2024 гг.	137,4 тыс. м ² ;
- всего в период с 2025 по 2028 гг.	109,0 тыс. м ² ;
- всего в период с 2020 по 2028 гг.	246,4 тыс. м².

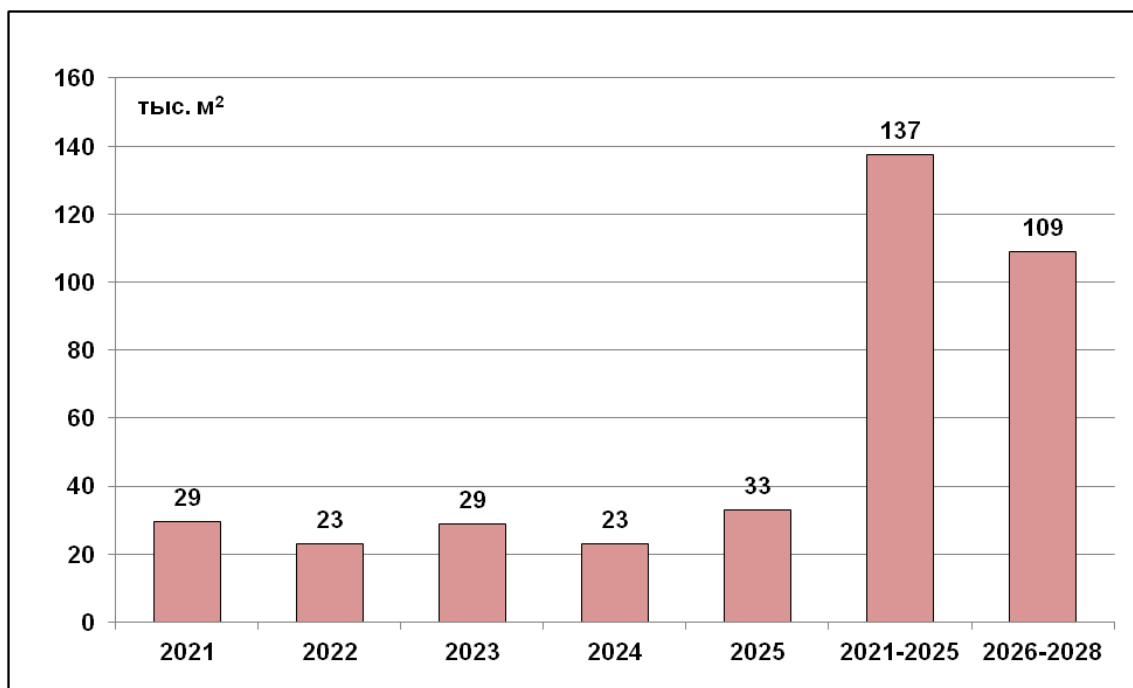


Рис. 1.1.2. Прогнозируемый общий прирост строительных площадей всех видов в г. Балаково за весь расчетный период

Общий прирост отапливаемых площадей в г. Балаково за счет нового строительства прогнозируется на уровне 246 тыс. м², что составит около 5 % к существующему общему фонду. Из них прирост жилых площадей составит 219 тыс. м². По отношению к величине существующего жилого фонда его прирост за счет строительства в период до 2028 г. составит около 5 %. Обобщённые данные по перспективной жилой, общественно-деловой и производственной застройке с разделением по административным районам приведены в табл. 1.1.2.

Таблица 1.1.2

№ п/п	Назначение зданий	Перспективный прирост отапливаемых строительных площадей, м ²						
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.	2021-2028 гг.
1	Многоквартирные жилые здания	29403	22259	27000	18000	28000	94000	219362
2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0
3	Общественно-деловые здания	0	0	2000	5000	5000	15000	27000
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0
5	Всего по городу	29403	22959	29000	23000	33000	109000	246362

1.1.3. Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки

Итоговые показатели перспективного строительства в г. Балаково с учетом сноса и с указанием процентного прироста различных видов застройки относительно уровня базового года представлены в таблице 1.1.4.

Таблица 1.1.3

№ п/п	Наименование показателя	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 – 2028 гг.	Всего на 2028 г./ Прирост к ур. 2020 г.
1.	Прирост жилого фонда, тыс. м ²	36,0	29,4	23,0	27,0	18,0	28,0	94,0	219,4
1.1	Прирост многоквартирного жилого фонда, тыс. м ²	36,0	29,4	23,0	27,0	18,0	28,0	94,0	219,4
1.2	Прирост индивидуального жилого фонда, тыс. м ²	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Убыль жилого фонда вследствие расселения и сноса, тыс. м ²	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Общая площадь жилого фонда по годам, тыс. м ²	4158,0	4187,4	4210,4	4237,4	4255,4	4283,4	4377,4	+5,3%
3.1	Общая площадь многоквартирного жилого фонда, тыс. м ²	3918	3947,4	3970,4	3997,4	4015,4	4043,4	4137,4	+5,6%
4	Прирост общественно-делового фонда, тыс. м ²	3,0	0,0	0,0	2,0	5,0	5,0	15,0	27,0
5	Общая площадь общественно-делового фонда, тыс. м ²	703	703,0	703,0	705,0	710,0	715,0	730,0	+3,8%
6	Общая площадь жилого и О/Д фондов, тыс. м ²	4861,0	4890,4	4913,4	4942,4	4965,4	4998,4	5107,4	+5,1%
7	Прирост производственного фонда, тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Общая площадь производственного фонда, тыс. м ²	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	0%
9	Общий прирост строительных фондов с учетом сноса, тыс. м ²	39,0	29,4	23,0	29,0	23,0	33,0	109,0	246,4
10	Общая площадь строительных фондов, тыс. м ²	5461,0	5490,4	5513,4	5542,4	5565,4	5598,4	5707,4	104,5%

Среднегодовые ретроспективный и прогнозные вводы жилого фонда в г. Балаково по различным периодам без учета сноса зданий приведены в табл. 1.1.4.

Таблица 1.1.4

№ п/п	Показатель	Среднегодовые вводы жилого фонда без учета сноса, тыс. м ² /год				
		2016-2020 гг. (фактич. за 5 лет)	2021-2022 гг. (подтвержденные разрешения на строительство)	2021-2025 гг. (5 лет)	2026-2028 гг. (3 года)	2021-2028 гг. (8 лет)
1	Весь жилой фонд	22,5	—	25,1	31,3	27,4
2	Многоквартирный фонд	22,5	26,2	25,1	31,3	27,4

Обобщенные сведения о приростах строительных фондов на каждом этапе, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий, приведены в Приложении 2 Главе 2.

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

1.2.1. Существующие тепловые нагрузки потребителей

Ретроспективные показатели потребления тепловой энергии (мощности) за последние пять лет в г. Балаково представлены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1

№ п/п	Наименование показателя	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	Общий прирост тепловой нагрузки потребителей, в том числе, Гкал/ч:	–	-0,89	-6,73	3,96	-1,54
1.1	Прирост тепловой нагрузки в жилищном фонде, Гкал/ч	–	-7,59	-0,22	4,94	-0,06
1.2	Прирост тепловой нагрузки в общественно-деловом и производственном фонде, Гкал/ч	–	6,27	0,4	-0,5	-1,17
2	Общая тепловая нагрузка потребителей (со средненед. ГВС) при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/ч	515,73	514,84	508,11	512,07	510,53
2.1	Тепловая нагрузка потребителей на отопл. и вент., Гкал/ч	363,12	361,99	362,3	365,6	364,37
2.2	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС, Гкал/ч	60,18	59,99	59,86	62	62
2.3	Тепловая нагрузка производственных потребителей в сетевой воде, Гкал/ч	91,43	91,86	84,95	83,47	83,16
2.4	Тепловая нагрузка производственных потребителей в паре, Гкал/ч	1	1	1	1	1
3	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде всего, Гкал/ч:	336,9	329,31	329,09	334,03	333,97
3.1	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на отопление и вентиляцию при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/ч	291,4	284,13	284,06	286,8	286,8
3.2	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на ГВС (средненед.) при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/ч	45,5	45,18	45,03	47,23	47,17
4	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде, Гкал/ч	87,4	93,67	94,07	93,57	92,4
4.1	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	71,99	77,99	78,37	78,9	77,57
4.2	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на ГВС (средненед.), Гкал/ч	15,41	15,68	15,7	14,67	14,83
4	Тепловая нагрузка потребителей в производственном фонде, Гкал/ч	91,43	91,86	84,95	83,47	83,16
6	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде, тыс. Гкал	881,22	667,44	807,39	774,04	750,69
6.1	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	678,54	485,47	669,27	626,64	604,54
6.2	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на ГВС, тыс. Гкал	202,68	181,97	138,12	147,4	146,15
7	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде, тыс. Гкал	163,85	167,04	179,25	166,85	152,05
7.1	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	127	130,84	150,2	129,42	117,73
7.2	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на ГВС, тыс. Гкал	36,85	36,2	29,05	37,43	34,32
8	Потребление тепловой энергии производств. потребителями, тыс. Гкал	87,33	87,95	92,08	91,48	89,36
9	Общее потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	1294,03	1069,94	1243,13	1180,91	1122,64
9.1	Общее потребление тепловой энергии на отопление, тыс. Гкал	881,16	677,27	870,43	815,64	797,06
9.2	Общее потребление тепловой энергии на ГВС, тыс. Гкал	251,23	245,73	208,3	216,73	195,04
9.3	Общее потребление тепловой энергии на технологию, тыс. Гкал	161,64	146,94	164,4	148,54	130,54

Данные о существующих тепловых нагрузках с разделением по единицам территориального деления – кадастровым кварталам – представлены в Приложении 1 Главы 2.

1.2.2. Прогнозы изменения тепловых нагрузок на каждом этапе за счет нового строительства, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки

Суммарный перспективный прирост тепловых нагрузок за счёт нового строительства без учета сноса аварийных и ветхих зданий должен составить:

- в 2021 г.	1,6819 Гкал/ч;
- в 2022 г.	1,3961 Гкал/ч;
- в 2023 г.	1,2800 Гкал/ч;
- в 2024 г.	0,8885 Гкал/ч;
- в 2025 г.	1,2585 Гкал/ч;
- всего в период с 2021 по 2025 гг.	6,5050 Гкал/ч;
- всего в период с 2026 по 2028 гг.	4,1455 Гкал/ч;
- всего в период с 2021 по 2028 гг.	10,6505 Гкал/ч;

Приросты тепловых нагрузок нарастающим итогом за весь расчетный период без учета сноса представлены в диаграмме на рис. 1.2.1.

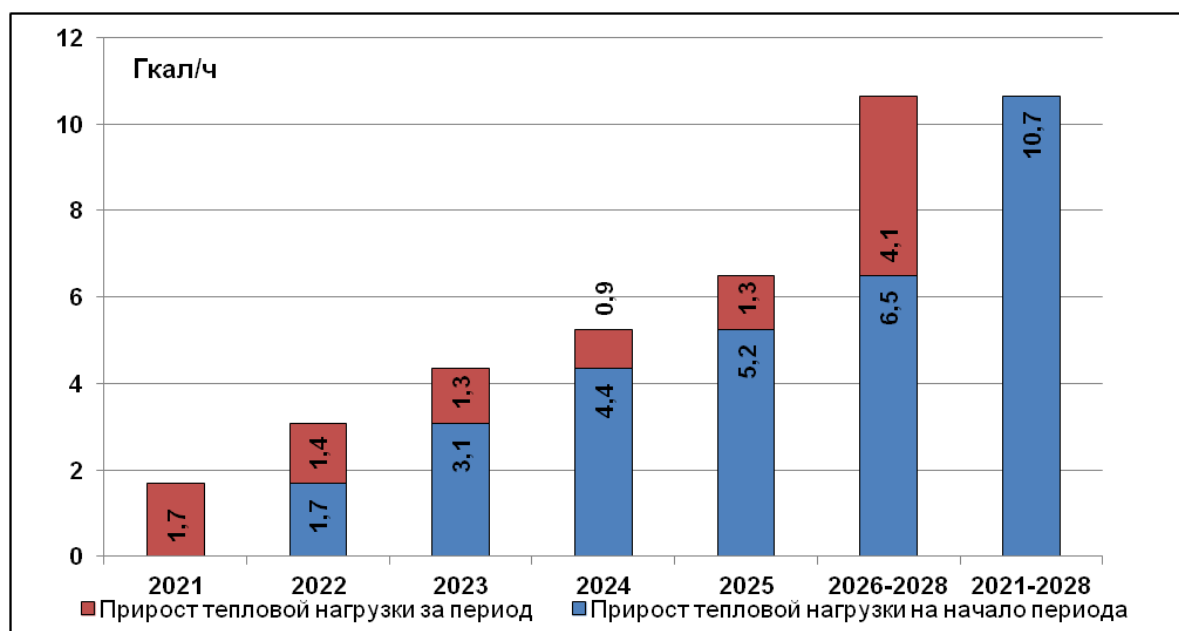


Рис. 1.2.1. Приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства нарастающим итогом

Прогнозы прироста тепловых нагрузок в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе за счет нового строительства приведены в Приложении 3 к Главе 2. Прогнозы прироста тепловых нагрузок на каждом этапе за счет нового строительства с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки приведены в табл. 1.2.2.

Таблица 1.2.2

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2021 г.			2022 г.			2023 г.		
		Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего
1.1	Многokвартирные жилые здания	1,4761	0,2058	1,6819	1,2354	0,1607	1,3961	1,002	0,189	1,191
1.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Общественно-деловые здания	0	0	0	0	0	0	0,084	0,005	0,089
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2021 г.			2022 г.			2023 г.		
		Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего
1.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Всего по городу	1,4761	0,2058	1,6819	1,2354	0,1607	1,3961	1,086	0,194	1,28

Продолжение таблицы 1.2.2

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2024 г.			2025 г.			2021 - 2025 г.		
		Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего
1.1	Многokвартирные жилые здания	0,54	0,126	0,666	0,84	0,196	1,036	5,0935	0,8775	5,971
1.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Общественно-деловые здания	0,21	0,0125	0,2225	0,21	0,0125	0,2225	0,504	0,03	0,534
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Всего по городу	0,75	0,1385	0,8885	1,05	0,2085	1,2585	5,5975	0,9075	6,505

Продолжение таблицы 1.2.2

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч					
		2026 - 2028 гг.			2021 - 2028 г.		
		Отоп. и вент.	ГВС (средне-час.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средне-час.)	Всего
1.1	Многokвартирные жилые здания	2,82	0,658	3,478	7,9135	1,5355	9,449
1.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0
1.3	Общественно-деловые здания	0,63	0,0375	0,6675	1,134	0,0675	1,2015
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0
1.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0
1.6	Всего по городу	3,45	0,6955	4,1455	9,0475	1,603	10,6505

1.2.3. Прогнозы приростов тепловых нагрузок с распределением по зонам теплоснабжения

Сведения о приросте тепловых нагрузок с разделением по перспективным зонам теплоснабжения на весь расчетный период за счет нового строительства с учётом снижения тепловой нагрузки вследствие сноса аварийных и ветхих зданий приведены в табл. 1.2.3.

Границы перспективных зон теплоснабжения приняты соответствующими границам перспективных площадок строительства.

Таблица 1.2.3

Номер перспек. зоны теплоснаб.	Прирост общей тепловой нагрузки, Гкал/ч						Итого за 2021-2028 гг., Гкал/ч
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 – 2028 гг.	
А	0,1007	0	0	0	0	0	0,1007
Б	0,4183	0	0,296	0,296	0,296	0,888	2,1943
В	0	0	0	0	0,37	1,3325	1,7025
Г	0,1579	0,3741	0,459	0,5925	0,5925	1,925	4,101
Е	1,005	1,022	0,525	0	0	0	2,552
Общий итог	1,6819	1,3961	1,28	0,8885	1,2585	4,1455	10,6505

1.2.4. Прогнозы изменения объемов потребления тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства и сноса зданий, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплоснабжения и по видам новой застройки

Прогнозы прироста объема потребления тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства, прогноз уменьшения потребления тепловой энергии за счет сноса аварийных и ветхих зданий и общий прогноз перспективного изменения потребления тепловой энергии, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплоснабжения и по видам новой застройки приведены в табл. 1.2.4.

Суммарный перспективный прирост объема потребления тепловой энергии за счет нового строительства с учетом сноса должен составить:

- в 2021 г.	5,212 тыс.Гкал/год;
- в 2022 г.	4,265 тыс.Гкал/год;
- в 2023 г.	4,185 тыс.Гкал/год;
- в 2024 г.	2,912 тыс.Гкал/год;
- в 2025 г.	4,209 тыс.Гкал/год;
- всего в период с 2021 по 2025 гг.	20,783 тыс.Гкал/год;
- всего в период с 2026 по 2028 гг.	13,925 тыс.Гкал/год;
- всего в период с 2021 по 2028 гг.	34,7 тыс.Гкал/год.

Прирост теплоснабжения нарастающим итогом за счет нового строительства с учетом сноса представлен в графике на рис. 1.2.2.

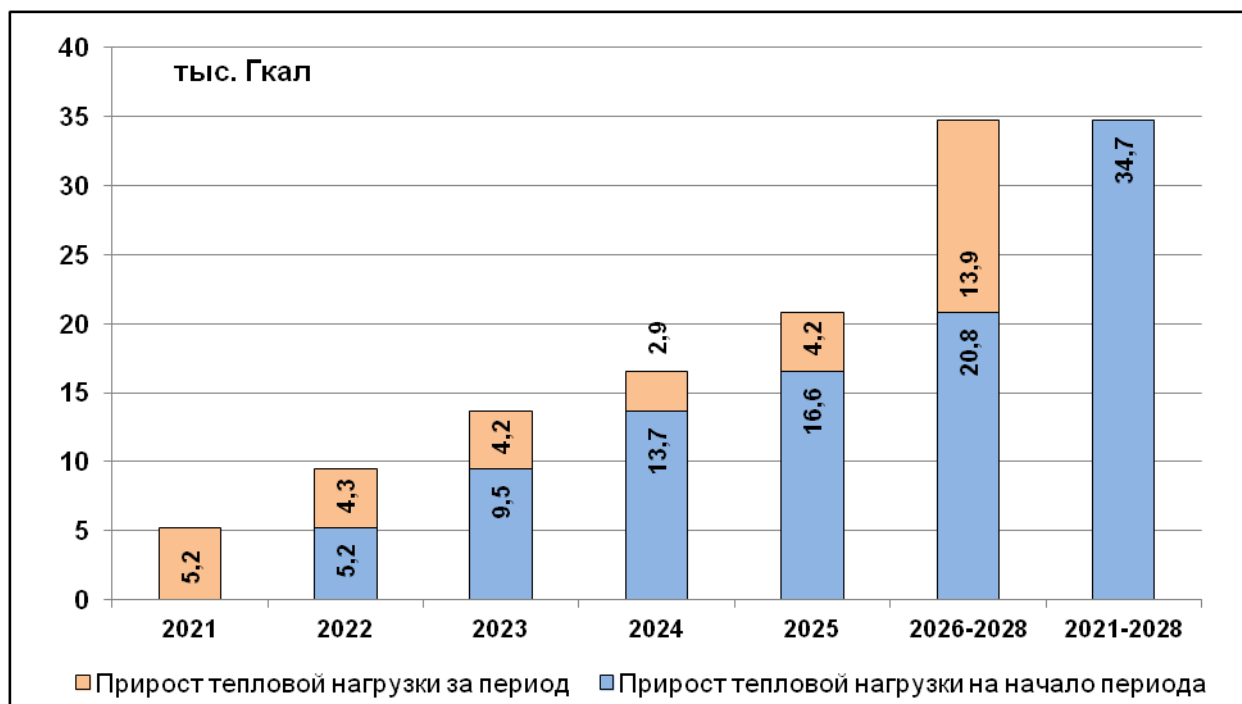


Рис. 1.2.2. Прирост потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий нарастающим итогом

Прогнозы прироста потребления тепловой энергии в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе приведены в Приложении 3 к Главе 2.

Таблица 1.2.4

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								
		2021 г.			2022 г.			2023 г.		
		Отопл. и вен-тил.	ГВС (среднечас.)	Всего	Отопл. и вен-тил.	ГВС (среднечас.)	Всего	Отопл. и вен-тил.	ГВС (среднечас.)	Всего
1.1	Многokвартирные жилые здания	3,479	1,734	5,213	2,911	1,354	4,265	2,362	1,593	3,955
1.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Общественно-деловые здания	0	0	0	0	0	0	0,19	0,042	0,232
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Всего по городу	3,479	1,734	5,213	2,911	1,354	4,265	2,552	1,635	4,187

Продолжение таблицы 1.2.4

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								
		2024 г.			2025 г.			2021 - 2025 г.		
		Отопл. и вен-тил.	ГВС (среднечас.)	Всего	Отопл. и вен-тил.	ГВС (среднечас.)	Всего	Отопл. и вен-тил.	ГВС (среднечас.)	Всего
1.1	Многokвартирные жилые здания	1,273	1,062	2,335	1,98	1,652	3,632	12,005	7,395	19,4
1.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Общественно-деловые здания	0,474	0,105	0,579	0,474	0,105	0,579	1,138	0,252	1,39
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Всего по городу	1,747	1,167	2,914	2,454	1,757	4,211	13,143	7,647	20,79

Продолжение таблицы 1.2.4

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал					
		2026 - 2028 гг.			2021 - 2028 г.		
		Отопл. и вентил.	ГВС (среднечас.)	Всего	Отопл. и вентил.	ГВС (среднечас.)	Всего
1.1	Многokвартирные жилые здания	6,646	5,543	12,189	18,651	12,938	31,589
1.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0
1.3	Общественно-деловые здания	1,422	0,316	1,738	2,56	0,568	3,128
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0
1.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0
1.6	Всего по городу	8,068	5,858	13,926	21,211	13,505	34,7

1.2.5. Прогнозы приростов объемов потребления теплоносителя на каждом этапе за счет нового строительства

Перспективные приросты часовых объемов потребления теплоносителя (горячей воды) на источниках тепловой энергии на циркуляцию в тепловых сетях за счет нового строительства с учетом сноса в существующих изолированных зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в табл. 1.2.5.

Таблица 1.2.5

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч											
		2021 г.			2022 г.			2023 г.			2024 г.		
		Отоп. и вент.	ГВС	всего	Отоп. и вент.	ГВС	всего	Отоп. и вент.	ГВС	всего	Отоп. и вент.	ГВС	всего
1	ТЭЦ-4	1,3904	0,1908	1,5812	1,2354	0,1607	1,3961	1,086	0,194	1,28	0,75	0,1385	0,8885
–	Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии	1,3904	0,1908	1,5812	1,2354	0,1607	1,3961	1,086	0,194	1,28	0,75	0,1385	0,8885
–	Индивидуальные газовые источники	0,0857	0,015	0,1007	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Итого по перспективным, индивидуальным и прочим источникам тепловой энергии	0,0857	0,015	0,1007	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по всем источникам:		1,4761	0,2058	1,6819	1,2354	0,1607	1,3961	1,086	0,194	1,28	0,75	0,1385	0,8885

Продолжение табл. 1.2.5

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч								
		2025			2026-2028 гг.			Итого 2021-2028 гг.		
		Отопл. и вент.	ГВС	всего	Отопл. и вент.	ГВС	всего	Отопл. и вент.	ГВС	всего
1	ТЭЦ-4	1,05	0,2085	1,2585	3,45	0,6955	4,1455	8,9618	1,588	10,5498
–	Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии	1,05	0,2085	1,2585	3,45	0,6955	4,1455	8,9618	1,588	10,5498
–	Индивидуальные газовые источники	0	0	0	0	0	0	0,0857	0,015	0,1007
–	Итого по перспективным, индивидуальным и прочим источникам тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0,0857	0,015	0,1007
Итого по всем источникам:		1,05	0,2085	1,2585	3,45	0,6955	4,1455	9,0475	1,603	10,6505

1.2.6. Итоговые актуализированные показатели спроса на тепловую энергию

Итоговые показатели фактического перспективного спроса на тепловую энергию в г. Балаково с указанием процентного прироста относительно уровня базового года представлены в таблице 1.2.6.

Таблица 1.2.6

№ п/п	Наименование показателя	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026- 2028 гг.	Всего на 2028 г./ Прирост к уровню 2020 г.
1	Общий прирост тепловой нагрузки потребителей, в том числе, Гкал/ч:	1,95	1,68	1,40	1,28	0,89	1,26	4,15	10,65
1.1	Прирост тепловой нагрузки в жилищном фонде, Гкал/ч	1,69	1,68	1,40	1,19	0,67	1,04	3,48	9,45
1.2	Прирост тепловой нагрузки в общественно-деловом и производственном фонде, Гкал/ч	0,26	0,00	0,00	0,09	0,22	0,22	0,67	1,20
2	Общая тепловая нагрузка потребителей (со средненед. ГВС) при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/ч	510,53	512,21	513,61	514,89	515,78	517,04	521,18	+2,1%
2.1	Тепловая нагрузка потребителей на отопл. и вент., Гкал/ч	448,53	450,01	451,24	452,33	453,08	454,13	457,58	+2,0%
2.2	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС, Гкал/ч	62,00	62,21	62,37	62,56	62,70	62,91	63,60	+2,6%
3	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде всего, Гкал/ч:	333,97	335,65	337,05	338,24	338,91	339,94	343,42	+2,8%
3.1	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на отопление и вентиляцию при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/ч	286,8	288,28	289,51	290,51	291,05	291,89	294,71	+2,8%
3.2	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на ГВС (средненед.) при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/ч	47,17	47,38	47,54	47,73	47,85	48,05	48,71	+3,3%
4	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде, Гкал/ч	92,4	92,40	92,40	92,49	92,71	92,93	93,60	+1,3%
4.1	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	77,57	77,57	77,57	77,65	77,86	78,07	78,70	+1,5%
4.2	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на ГВС (средненед.), Гкал/ч	14,83	14,83	14,83	14,84	14,85	14,86	14,90	+0,5%
4	Тепловая нагрузка потребителей в производственном фонде, Гкал/ч	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16	0,0%
6	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде, тыс. Гкал	750,69	755,90	760,17	764,12	766,45	770,08	782,27	+4,2%
6.1	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	604,54	608,02	610,93	613,29	614,56	616,54	623,19	+3,1%
6.2	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на ГВС, тыс. Гкал	146,15	147,88	149,24	150,83	151,89	153,54	159,09	+8,9%
7	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде, тыс. Гкал	152,05	152,05	152,05	152,28	152,86	153,44	155,18	+2,1%

№ п/п	Наименование показателя	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.	Всего на 2028 г./ Прирост к уровню 2020 г.
7.1	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	117,73	117,73	117,73	117,92	118,39	118,87	120,29	+2,2%
7.2	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на ГВС, тыс. Гкал	34,32	34,32	34,32	34,36	34,47	34,57	34,89	+1,7%
8	Потребление тепловой энергии производств. потребителями, тыс. Гкал	219,90	219,90	219,90	219,90	219,90	219,90	219,90	0,0%
9	Общее потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	1122,64	1127,85	1132,12	1136,30	1139,21	1143,42	1157,35	+3,1%
9.1	Общее потребление тепловой энергии на отопление, тыс. Гкал	811,63	815,11	818,02	820,57	822,32	824,77	832,83	+2,6%
9.2	Общее потребление тепловой энергии на ГВС, тыс. Гкал	180,47	182,20	183,56	185,19	186,36	188,11	193,97	+7,5%
9.3	Общее потребление тепловой энергии на технологию, тыс. Гкал	130,54	130,54	130,54	130,54	130,54	130,54	130,54	0,0%

Сравнение актуализированного прогноза перспективных тепловых нагрузок относительно прогноза в утвержденной Схеме теплоснабжения представлено в таблице 1.2.7.

Таблица 1.2.7

№ п/п	Прирост тепловых нагрузок по типам перспективной застройки	Первый расчетный период 2021 – 2025 гг.		Второй расчетный период 2026 – 2028 гг.		Всего 2021 – 2028 гг.	
		до актуализации	после актуализации	до актуализации	после актуализации	до актуализации	после актуализации
1	Жилые многоквартирные здания, Гкал/ч	6,0	6,0	4,5	3,5	10,5	9,4
2	Жилые индивидуальные здания, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
3	Общественно-деловые площади, Гкал/ч	0,59	0,53	0,89	0,67	1,48	1,2
4	Производственные площади, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
5	Общий прирост прироста тепловых нагрузок, Гкал/ч	6,6	6,5	5,4	4,1	12,0	10,65

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Схемой теплоснабжения г. Балаково не предусматривается строительство и присоединение к тепловой сети Балаковской ТЭЦ-4 новых крупных производственных объектов.

Увеличение потребления тепловой энергии, передаваемой с горячей водой и паром, существующим промышленными потребителями не планируется. Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии, передаваемой с горячей водой и паром, при увеличении объемов производимой продукции или новом строительстве будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

Таким образом, значения существующего потребления тепловой энергии, передаваемой с паром, для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2028 г.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городу

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс» приведены в табл. 1.4.1

Таблица 1.4.1

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ЕТО Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"										
Балаковская ТЭЦ-4										
1	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,138	0,139	0,139	0,139	0,140	0,140	0,141	0,141	0,141

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

На основании данных Главы 2 были определены величины прироста тепловой нагрузки за расчётный период (2021 – 2028 гг.) в каждом из элементов территориального деления. При определении источников централизованного теплоснабжения для перспективных площадок строительства учитывались следующие данные:

- выданные технические условия на подключения строящихся зданий к тепловым сетям существующих источников теплоснабжения;
- планы застройщиков по установке индивидуальных источников теплоснабжения;
- близость перспективных площадок строительства к зонам действия существующих источников теплоснабжения.
- возможность подключения перспективных площадок строительства к тепловым сетям существующих источников теплоснабжения исходя из гидравлического расчёта тепловых сетей;
- экономическая целесообразность подключения удалённых перспективных площадок строительства к тепловым сетям существующих источников теплоснабжения;

По результатам проведённого анализа для осуществления централизованного теплоснабжения перспективных площадок строительства предполагается использовать тепловые мощности только ТЭЦ-4 без строительства новых котельных.

Тепловые нагрузки перспективных объектов строительства и сноса аварийных и ветхих зданий в г. Балаково на протяжении расчетного периода по перспективным зонам теплоснабжения Б, В, Г и Е представлен в табл. 2.1.1.

Таблица 2.1.1

Перспективная зона т/сн	Наименование объекта	Источник теплоснабжения	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч						
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.	2021-2028 гг.
Б	Многokвартирная жилая застройка в микрорайоне 3Г (зона IIa)	ТЭЦ-4	0	0	0,2960	0,2960	0,2960	0,8880	1,7760
Б	Многokвартирный жилой дом в мкр. 3Г, дом №3 (4 этап: секции К, Л), ул. Строительная, 39	ТЭЦ-4	0,4183	0	0	0	0	0	0,4183
В	Многokвартирная жилая застройка в составе центральной части (зона IIIa)	ТЭЦ-4	0	0	0	0	0,3700	1,3325	1,7025
Г	Многokвартирная жилая застройка в мкр. 21/22 (зона IVa)	ТЭЦ-4	0	0	0,4590	0,5925	0,5925	1,9250	3,5690
Г	Многokвартирный жилой дом №5 в мкр.21, 1 очередь, блок-секция А, ул. Саратовское шоссе, д.72	ТЭЦ-4	0,1579	0	0	0	0	0	0,1579
Г	Многokвартирный жилой дом №2 в мкр.21, 1 очередь	ТЭЦ-4	0	0,3741	0	0	0	0	0,3741
Е	Перспективная жилая застройка в ЖК "Созвездие", ул. Коммунистическая, 20стр	ТЭЦ-4	1,0050	1,0220	0,5250	0	0	0	2,5520
Сумма			1,5812	1,3961	1,2800	0,8885	1,2585	4,1455	10,5498

Существующая зона деятельности ТЭЦ-4 показана на рис. 2.1.1 синим цветом. Перспективное увеличение зоны деятельности ТЭЦ-4 за счет подключения новых площадок застройки (выделены желтым) обозначено красным цветом на рис. 2.1.1. На рис. 2.1.1 перспективные зоны теплоснабжения период 2021 – 2028 гг. обозначены буквами А, Б, В, Г, Д и Е.

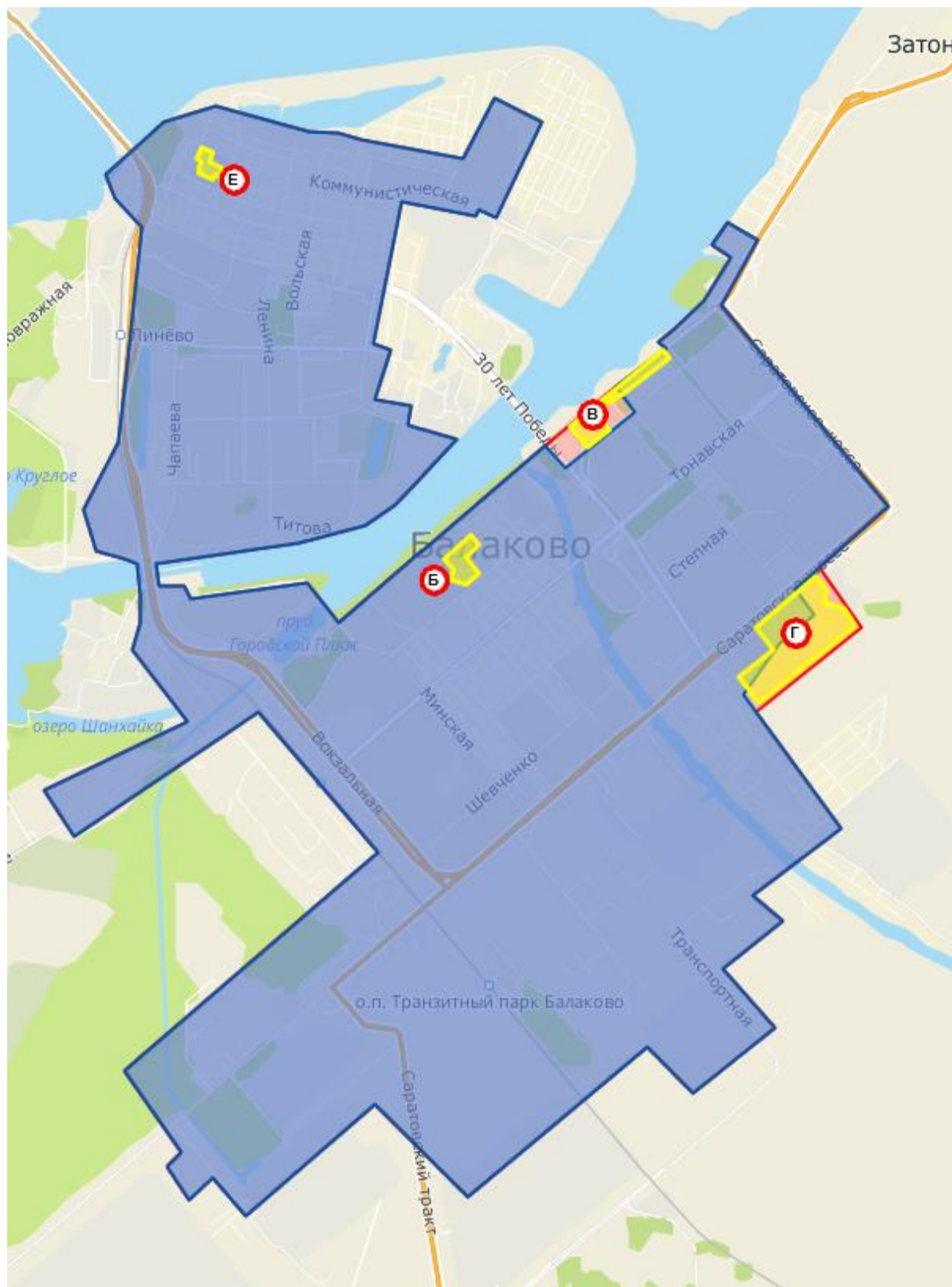


Рис. 2.1.1. Перспективная (выделена красным) зона действия ТЭЦ-4 после подключения новых площадок застройки (выделены желтым)

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Теплоснабжение малоэтажной застройки децентрализованное, от автономных (индивидуальных, квартирных) теплогенераторов, работающих в подавляющем большинстве на газообразном топливе.

Основная часть многоквартирных жилых зданий расположены в исторической островной части города и представлены жилыми домами, построенными в дореволюционный период.

Несколько среднетажных многоквартирных жилых домов на территории города имеют собственные автономные котельные (в том числе крышные).

Многоэтажные жилые дома с автономными котельными или поквартирным отоплением не получили широкого распространения на территории г. Балаково по причине имеющихся ограничений (дефицита мощности) в системе газоснабжения города.

Схемой теплоснабжения г Балаково не предусматривается строительство новых объектов с индивидуальным источником энергии.

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Перспективные балансы тепловой мощности Балаковской ТЭЦ-4 приведены в табл. 2.3.1. По результатам составленных балансов перспективной тепловой мощности можно сделать вывод о наличии резервов тепловой мощности на всех источниках централизованного теплоснабжения в г. Балаково.

Таблица 2.3.1

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ЕТО №1 Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"										
Балаковская ТЭЦ-4										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1052,00	1052,00	1052,00	1052,00	1052,00	1052,00	1052,00	1052,00	1052,00
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	482,00	482,00	482,00	482,00	482,00	482,00	482,00	482,00	482,00
1.2	РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	ПВК	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
1.4	прочее	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	962,00	962,00	962,00	962,00	962,00	962,00	962,00	962,00	962,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	51,60	51,44	51,04	50,17	49,11	48,15	47,58	47,01	46,45
5.1	ТМ-1000 мм	25,03	24,95	24,76	24,33	23,82	23,35	23,08	22,80	22,53
5.2	ТМ-900 мм	10,35	10,32	10,24	10,06	9,85	9,66	9,54	9,43	9,31
5.3	ТМ-800 мм	16,23	16,17	16,05	15,77	15,44	15,14	14,96	14,78	14,60
6	Потери в паропроводах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прирост тепловой нагрузки по периодам	0,00	1,58	1,40	1,28	0,89	1,26	4,15	0,00	0,00
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	494,37	495,95	497,35	498,63	499,52	500,77	504,92	504,92	504,92
8.1.1	отопление и вентиляция	431,51	432,90	434,14	435,22	435,97	437,02	440,47	440,47	440,47
8.1.2	горячее водоснабжение	62,86	63,05	63,21	63,41	63,54	63,75	64,45	64,45	64,45
	ТМ-1000 мм	238,59	239,17	239,54	240,30	241,19	242,44	246,59	246,59	246,59
	отопление и вентиляция	208,25	208,74	209,06	209,69	210,44	211,49	214,94	214,94	214,94
	горячее водоснабжение	30,34	30,42	30,48	30,61	30,75	30,96	31,65	31,65	31,65
	ТМ-900 мм	162,23	163,23	164,25	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78
	отопление и вентиляция	141,60	142,50	143,42	143,88	143,88	143,88	143,88	143,88	143,88
	горячее водоснабжение	20,63	20,73	20,84	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90
	ТМ-800 мм	93,55	93,55	93,55	93,55	93,55	93,55	93,55	93,55	93,55
	отопление и вентиляция	81,66	81,66	81,66	81,66	81,66	81,66	81,66	81,66	81,66
	горячее водоснабжение	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	386,00	387,39	388,63	389,71	390,46	391,51	395,16	395,32	395,51

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
9.1.1	отопление и вентиляция	336,92	338,31	339,55	340,63	341,38	342,43	345,88	345,88	345,88
9.1.2	горячее водоснабжение	49,08	49,08	49,08	49,08	49,08	49,08	49,27	49,43	49,63
	ТМ-1000 мм	186,29	186,78	187,10	187,72	188,47	189,52	193,06	193,12	193,25
	отопление и вентиляция	162,60	163,09	163,41	164,04	164,79	165,84	169,29	169,29	169,29
	горячее водоснабжение	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,77	23,83	23,96
	ТМ-900 мм	126,67	127,57	128,48	128,94	128,94	128,94	129,05	129,15	129,22
	отопление и вентиляция	110,56	111,46	112,38	112,84	112,84	112,84	112,84	112,84	112,84
	горячее водоснабжение	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,21	16,32	16,38
	ТМ-800 мм	73,05	73,05	73,05	73,05	73,05	73,05	73,05	73,05	73,05
	отопление и вентиляция	63,76	63,76	63,76	63,76	63,76	63,76	63,76	63,76	63,76
	горячее водоснабжение	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25
	РТИ 8 ата	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21
	РТИ 30 ата	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25
11.1	РТИ 8 ата	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21
11.2	РТИ 30 ата	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	411,03	409,61	408,61	408,21	408,37	408,08	404,50	405,07	405,63
131	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	519,40	518,17	517,33	517,12	517,42	517,34	514,26	514,67	515,04
14	Располагаемая теп. мощность нетто (с учетом затрат на СН станции) при аварийном выводе самого мощного котла	782,00	782,00	782,00	782,00	782,00	782,00	782,00	782,00	782,00
15	Макс. доп. значение теп. нагрузки на коллекторах станции при авар. выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	288,07	289,26	290,31	291,24	291,88	292,78	295,73	295,73	295,73
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	2795,12	2795,39	2795,62	2795,92	2796,15	2796,48	2797,57	2797,57	2797,57
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,138	0,139	0,139	0,139	0,140	0,140	0,141	0,141	0,141

Анализ табл. 2.3.1 показывает, что:

1. В течение прогнозируемого периода располагаемая тепловая мощность Балаковской ТЭЦ-4 не изменится и составит в конце прогнозируемого периода в 2028 г. 962 Гкал/ч.
2. Присоединенная тепловая нагрузка потребителей в горячей воде к 2028 г. возрастет на 10,55 Гкал/ч, что обусловлено приростом перспективной застройки в г. Балаково.
3. Резерв тепловой мощности на 2028 г. по договорной нагрузке составит 405,63 Гкал/ч, по расчетной нагрузке 515,04 Гкал/ч.
4. Балаковской ТЭЦ-4 во всем прогнозируемом периоде обладает значительным резервом тепловой мощности и возможностью подключения к ней значительных дополнительных тепловых нагрузок.

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения

В г. Балаково отсутствуют источники тепловой энергии, зона действия которых расположена в границах двух или более поселений.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

При определении эффективного радиуса теплоснабжения используется методика, приведенная в Приказе Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{отз} = \frac{HBB_i^{отз}}{Q_i},$$

где $HBB_i^{отз}$ - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c},$$

где $HBB_i^{пер}$ - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кл} = T_i^{отз} + T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{отз}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отз} + \Delta HBB_i^{отз}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}$$

$\Delta HBB_i^{отз}$ - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{нп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

$\Delta HBB_i^{пер}$ - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{снп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя $Q_{сум} < 0,1$ Гкал/ч, то дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов

(ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой, лет:

$$\sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1 + НД)}\right)^t} \geq K_{mc}$$

где $ПДС_t$ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

$НД$ - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022; 2014, N 14, ст. 1627; N 23, ст. 2996; 2017, N 18, ст. 2780);

K_{mc} - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

По результатам расчета сделан вывод, что все перспективные площадки попадают в радиус эффективного теплоснабжения ТЭЦ.

Результаты расчетов эффективных радиусов теплоснабжения для источника тепловой мощности филиала «Саратовский» ПАО «Т Плюс» - Балаковской ТЭЦ-4 приведены в табл. 2.5.1. Тарифы в табл. 2.5.1 приведены с НДС.

Таблица 2.5.1

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ТЭЦ-4 –площадка Б											
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	1 413,5	1 466,2	1 536,8	1 629,0	1 726,8	1 830,4	1 940,2	2 056,6	2 180,0
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	698,58	714,3	742,8	765,1	791,1	822,7	855,6	889,8	925,4
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	714,9	751,9	794,1	864,0	935,7	1 007,7	1 084,6	1 166,8	1 254,6
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	1 412,5	1 465,2	1 535,8	1 627,9	1 725,6	1 829,1	1 938,9	2 055,2	2 178,5
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника теп. энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	3 162,1	0,0	0,0	1 172,7	1 140,4	4 752,4	0,0	0,0	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	3,2	0,0	0,0	1,1	1,0	4,2	0,0	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	181,3	0,0	0,0	71,0	75,3	319,4	0,0	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	3,2	0,0	0,0	1,0	1,0	4,1	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	1,7	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./ год	1 511,3	1 593,9	1 690,8	2 482,6	3 417,4	7 120,7	10 010,0	19 548,8	-1 909,5
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./ год	3 271,7	3 476,2	3 683,4	5 147,4	6 608,7	11 820,1	10 067,2	1 555,9	1 909,5
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	2 280,9	0,0	0,0	1 971,0	0,0	1 919,6	0,0	0,0	0,0
ТЭЦ-4 –площадка В											
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	1 413,5	1 466,2	1 536,8	1 629,0	1 726,8	1 830,4	1 940,2	2 056,6	2 180,0
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	698,58	714,3	742,8	765,1	791,1	822,7	855,6	889,8	925,4

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	714,9	751,9	794,1	864,0	935,7	1 007,7	1 084,6	1 166,8	1 254,6
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	1 413,5	1 466,2	1 536,8	1 629,0	1 726,8	1 829,4	1 939,2	2 055,5	2 178,8
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 688,3	0,0	0,0	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	0,0	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	443,9	0,0	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	-	1,2	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./ год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 737,0	6 421,9	12 214,0	-1 140,1
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./ год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 962,2	5 979,3	821,9	1 140,1
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 448,5	0,0	0,0	0,0
ТЭЦ-4 – площадка Г											
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	1 413,5	1 466,2	1 536,8	1 629,0	1 726,8	1 830,4	1 940,2	2 056,6	2 180,0
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	698,58	714,3	742,8	765,1	791,1	822,7	855,6	889,8	925,4
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	714,9	751,9	794,1	864,0	935,7	1 007,7	1 084,6	1 166,8	1 254,6
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	1 413,0	1 465,7	1 536,3	1 628,5	1 726,2	1 829,8	1 939,6	2 055,9	2 179,3
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	1 559,7	0,0	0,0	2 036,7	2 061,0	9 342,4	0,0	0,0	0,0

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	1,6	0,0	0,0	1,9	1,9	8,3	0,0	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	91,4	0,0	0,0	104,6	136,1	632,8	0,0	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	1,6	0,0	0,0	1,5	1,9	8,2	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	5,2	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./ год	799,5	894,3	996,1	1 760,0	2 800,2	9 485,2	13 263,7	26 515,7	-4 394,2
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./ год	1 559,7	1 606,5	1 654,7	4 407,6	7 240,7	17 500,0	15 340,6	3 552,4	4 394,2
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	14 240,0	0,0	1 512,7	0,0	0,0	0,0

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей

Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии приведен в табл. 3.1.1 и на рис. 3.1.1.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в табл. 3.1.2.

Анализ данных табл. 3.1.2 показывает, что производительность ВПУ источников теплоснабжения достаточна для обеспечения текущей и перспективной подпитки тепловых сетей.

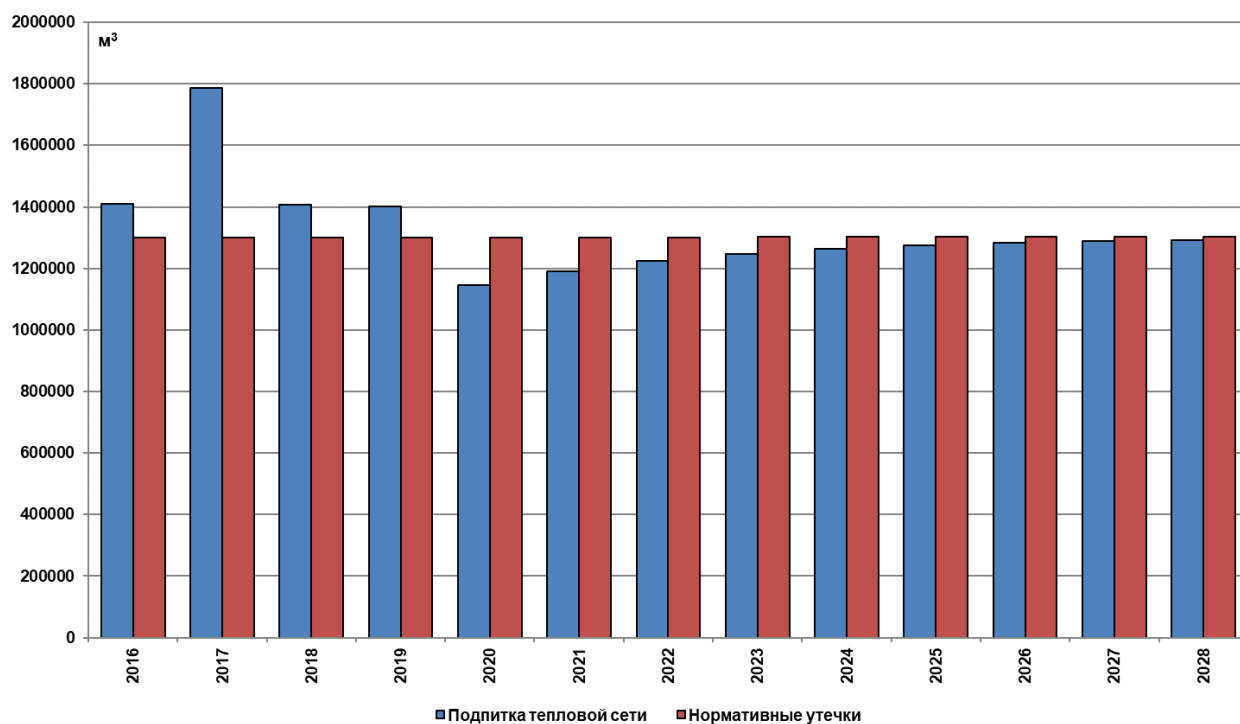


Рис. 3.1.1. Соотношение подпитки тепловой сети и величины нормативных утечек по зоне ЕТО

Таблица 3.1.1

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Балаковская ТЭЦ-4													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1410048	1785887	1406919	1400452	1144691	1191353,3	1224149,2	1247217,6	1263670,0	1275249,1	1283478,3	1289238,6	1293270,9
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1300232	1300232	1300232	1300232	1300232	1300672,8	1301043,8	1302059,1	1302267,1	1302679,5	1302679,5	1302679,5	1302679,5
сверхнормативный расход воды	109816,0	485655,0	106687,0	100220,0	-155541,0	-109319,5	-76894,6	-54841,6	-38597,0	-27430,4	-19201,3	-13440,9	-9408,6
Расход воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 3.1.2

№ п/п	Показатель	Величина показателя												
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Балаковская ТЭЦ-4														
1	Производительность ВПУ, т/ч	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0
3	Потери располагаемой производи- тельности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	63	62	63
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Емкость баков аккумуляторов, м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	165,38	209,46	165,01	164,25	134,25	139,73	143,56	146,25	148,16	149,52	150,49	151,18	151,66
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,55	152,59	152,71	152,74	152,78	152,78	152,78	152,78
7.2	- сверхнормативные утечки	12,88	56,96	12,51	11,75	-18,24	-12,82	-9,03	-6,46	-4,58	-3,26	-2,30	-1,61	-1,13
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	997,39	997,39	997,39	997,39	997,39	997,39	997,79	998,12	999,02	999,20	999,57	999,57	0,00
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	384,62	340,54	384,99	385,75	415,75	410,27	406,44	403,75	401,84	400,48	399,51	398,82	398,34
11	Доля резерва/дефицита, %	69,93	61,92	70,00	70,14	75,59	74,60	73,90	73,41	73,06	72,81	72,64	72,51	72,43

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В табл. 3.2.1. приведены существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.

Таблица 3.2.1

№ п/п	Показатель	Величина показателя					
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Источники комбинированной выработки энергии							
1	Балаковская ТЭЦ-4						
1	Производительность ВПУ, т/ч	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	997,39	997,39	997,39	997,39	997,39	997,39
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-447,39	-447,39	-447,39	-447,39	-447,39	-447,39
6	Доля резерва/дефицита, %	-81,34	-81,34	-81,34	-81,34	-81,34	-81,34

Продолжение таблицы 3.2.1

№ п/п	Показатель	Величина показателя						
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Источники комбинированной выработки энергии								
1	Балаковская ТЭЦ-4							
1	Производительность ВПУ, т/ч	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	997,79	998,12	999,02	999,20	999,57	999,57	999,57
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-447,79	-448,12	-449,02	-449,20	-449,57	-449,57	-449,57
6	Доля резерва/дефицита, %	-81,42	-81,48	-81,64	-81,67	-81,74	-81,74	-81,74

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения города

Вариант № 1 предполагает сохранение текущей ситуации в области теплоснабжения и включает в себя реализацию следующих мероприятий:

- сохранение существующего состава основного оборудования Балаковской ТЭЦ-4;
- подключение объектов новой застройки преимущественно к тепловым сетям Балаковской ТЭЦ-4;
- техническое перевооружение оборудования Балаковской ТЭЦ-4;
- реконструкция магистральных тепловых сетей Балаковской ТЭЦ-4.

Реализация Варианта № 1 не ведет к качественному улучшению состояния системы теплоснабжения в г. Балаково и направленно исключительно на поддержание существующего оборудования ТЭЦ-4 и тепловых сетей в работоспособном состоянии.

В Варианте № 2 развития системы теплоснабжения г. Балаково предложено реализовать программу технического перевооружения и реконструкции тепловых сетей ТЭЦ-4 с целью повышения их эффективности работы. В рамках данного варианта предлагается реализовать следующие мероприятия:

- *мероприятия совпадающие с вариантом № 1:*
 - сохранение существующего состава основного оборудования Балаковской ТЭЦ-4;
 - подключение объектов новой застройки преимущественно к тепловым сетям Балаковской ТЭЦ-4;
 - техническое перевооружение оборудования Балаковской ТЭЦ-4;
 - реконструкция магистральных тепловых сетей Балаковской ТЭЦ-4.
- *дополнительные мероприятия в варианте № 2:*
 - автоматизация центральных тепловых пунктов (ЦТП) и городских бойлерных (ГБ);
 - реконструкция объектов ЦТП и ГБ с модернизацией теплообменного оборудования;
 - реконструкция теплотрасс внутриквартальных тепловых сетей (ВКС) и строительство трубопроводов циркуляции сетей горячего водоснабжения (ГВС) в случае их отсутствия.

В результате реализации мероприятий по автоматизации ЦТП и ГБ, входящих в Вариант № 2, ожидаются следующие эффекты:

1. повышение оперативности управления теплоэнергетическими объектами, создание элементов автоматизированной системы управления централизованным теплоснабжением (АСУТ);
2. повышение качества и надёжности услуг централизованного теплоснабжения и горячего водоснабжения Потребителей, путём осуществления локального автоматического и автоматизированного оперативного диспетчерского управления оборудованием ЦТП, с оптимизацией режимов их работы;

3. оперативный контроль технического состояния оборудования ЦТП и трубопроводов внутриквартальных (распределительных) тепловых сетей;

сбор, накопление и анализ данных о режимах работы оборудования ЦТП для формирования корректирующих воздействий.

Реализация мероприятий по автоматизации ЦТП и ГБ, входящих в Вариант № 2, позволит:

- обеспечить автоматическую работу ЦТП без постоянного присутствия обслуживающего персонала;
- использовать погодозависимое регулирование температуры в системе отопления (экономия тепловой энергии составит до 10%);
- поддерживать заданную постоянную температуру в системе ГВС;
- обеспечить диспетчеризацию и удаленное управление технологическим процессом, включая контроль состояния оборудования, температуру и давление теплоносителей;
- снизить затраты электроэнергии на транспорт тепловой энергии и теплоносителя до 15%.

В результате реализации мероприятий по реконструкции объектов с модернизацией теплообменного оборудования предусмотрена замена существующих кожухотрубных водоводяных подогревателей (ВВП) на пластинчатые теплообменники. В рамках данной реконструкции объектов также будет проведена замена устаревшего насосного оборудования на насосы той же производительности, но с меньшей мощностью; запорной арматуры, трубопроводов внутри объектов.

Необходимость модернизации ВВП обусловлена следующими причинами:

- нормативный срок эксплуатации кожухотрубных водонагревателей – 15 лет.
- фактический срок эксплуатации превышает 20 лет.
- водоподогреватели работают на 20% своей мощности, как следствие – большой расход теплоносителя, повышенные затраты электроэнергии на его перекачку, недоотпуск тепла потребителю, нарушение режима работы ЦТП из-за перераспределения нагрузки между ЦО и ГВС, ухудшение качества ГВС из-за повреждений трубных пучков. Оборудование требует срочной замены.

В результате реализации мероприятий по реконструкции теплотрасс ВКС, входящих в Вариант № 2, ожидаются следующие эффекты:

- предотвращение аварийных отключений потребителей тепла, возникающие вследствие недопустимого утонения стенок труб и образования сквозных дефектов на участках теплотрасс ВКС;
- снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя.

Реализация мероприятий по реконструкции теплотрасс позволит:

- предотвратить аварийные отключения потребителей тепла, возникающие вследствие недопустимого утонения стенок труб и образования сквозных дефектов на участках тепловых сетей;
- снизить потери тепловой энергии и теплоносителя.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города

В Варианте 2 развития систем теплоснабжения г. Балаково предложено реализовать разработанную инвестиционную программу по магистральным тепловым сетям в рамках Постановления Правительства РФ от 5 мая 2014 г. N 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» и разработанные инвестиционные программы в рамках проектов инвестиционной программы по реконструкции ВКС, поэтому Вариант 2 имеет приоритетное значение в перспективном развитии системы теплоснабжения г. Балаково. Экономические эффекты проектов инвестиционной программы по реконструкции ВКС приведены в табл. 4.2.1.

Таблица 4.2.1

Наименование эффекта	Ед. изм.	Итоговая за весь период
Автоматизация ЦТП		
Экономия э/э на собственные нужды	млн. руб. без НДС	10
Снижение затрат на обслуживание оборудования ИТ при автоматизации ЦТП, ГБ	млн. руб. без НДС	17
Снижение затрат на эксплуатацию оборудования ЦТП (дежурная машина, химпромывка)	млн. руб. без НДС	52
Перекладка тепловых сетей ВКС		
Снижение потерь тепловой энергии	тыс. Гкал	39
Снижение затрат на ремонт с индексацией	млн. руб. без НДС	117
Снижение повреждаемости	шт.	20
Автоматизация ЦТП		
Экономия э/э на собственные нужды	млн. руб. без НДС	33
Снижение затрат на обслуживание оборудования ИТ при автоматизации ЦТП, ГБ	млн. руб. без НДС	17
Снижение затрат на эксплуатацию оборудования ЦТП (дежурная машина, химпромывка)	млн. руб. без НДС	4
Перекладка тепловых сетей ВКС		
Снижение потерь тепловой энергии	тыс. Гкал	44
Снижение затрат на ремонт с индексацией	млн. руб. без НДС	114
Снижение повреждаемости	шт.	20

Экономические эффекты по техническому перевооружению магистральных тепловых сетей приведены в табл. 4.2.2.

Таблица 4.2.2

Наименование эффекта	Ед. изм.	Итоговая за весь период
Перекладка тепловых сетей МТС		
Снижение потерь тепловой энергии	тыс. Гкал	16
Снижение повреждаемости	шт.	5

Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне деятельности ЕТО с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС) представлена в табл. 4.2.3. Таким образом, можно констатировать, что комплекс мероприятий по модернизации и техническому перевооружению источников теплоснабжения и тепловых сетей в г. Балаково в результате реализации мероприятий по Варианту 2 улучшит технико-экономические показатели работы системы теплоснабжения г. Балаково.

По этой причине в актуализированной схеме теплоснабжения г. Балаково в качестве основного принят Вариант № 2.

Таблица 4.2.3

Показатели	Ед. Изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8
Среднегодовой тариф на генерацию (с учетом реализации инвестиционной программы)	Руб/Гкал	631,45	648,54	672,61	698,58	714,36	742,93	772,65	803,56	835,70	869,13	903,89	940,05
Среднегодовой рост тарифа текущего года к предыдущему году	%	104%	103%	104%	104%	102%	104%	104%	104%	104%	104%	104%	104%
Среднегодовой тариф на генерацию (без реализации инвестиционной программы)	Руб/Гкал	631,45	648,54	672,61	698,58	714,36	742,93	772,65	803,56	835,70	869,13	903,89	940,05
Среднегодовой рост тарифа текущего года к предыдущему году	%	104%	103%	104%	104%	102%	104%	104%	104%	104%	104%	104%	104%
Среднегодовой тариф для потребителей в зоне магистральных тепловых сетей (с учетом реализации инвестиционной программы)	Руб/Гкал	1 014,30	1 046,96	1 076,63	1 105,60	1 146,41	1 203,21	1 251,17	1 299,84	1 350,03	1 399,82	1 452,46	1 505,36
Среднегодовой рост тарифа текущего года к предыдущему году	%	104%	103%	103%	103%	104%	105%	104%	104%	104%	104%	104%	104%
Среднегодовой тариф для потребителей в зоне магистральных тепловых сетей (без реализации инвестиционной программы)	Руб/Гкал	1 014,30	1 046,96	1 076,63	1 105,60	1 146,41	1 203,21	1 251,17	1 299,84	1 350,03	1 399,82	1 452,46	1 505,36
Среднегодовой рост тарифа текущего года к предыдущему году	%	104%	103%	103%	103%	104%	105%	104%	104%	104%	104%	104%	104%
Среднегодовой тариф для потребителей в зоне внутриквартальных тепловых сетей (с учетом реализации концессионного соглашения)	Руб/Гкал	1 296,740	1 338,48	1 376,44	1 413,47	1 466,20	1 524,03	1 598,30	1 694,19	1 795,85	1 903,60	2 017,81	2 138,88
Среднегодовой рост тарифа текущего года к предыдущему году	%	104%	103%	103%	103%	104%	104%	105%	106%	106%	106%	106%	106%
Среднегодовой тариф для потребителей в зоне внутриквартальных тепловых сетей (без реализации концессионного соглашения)	Руб/Гкал	1 296,74	1 338,48	1 376,44	1 413,47	1 466,20	1 524,03	1 574,20	1 631,84	1 692,14	1 756,93	1 824,23	1 894,14
Среднегодовой рост тарифа текущего года к предыдущему году	%	104%	103%	103%	103%	104%	104%	103%	104%	104%	104%	104%	104%

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города

В актуализированной схеме теплоснабжения МО город Балаково отсутствуют мероприятия по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную нагрузку на осваиваемых территориях города.

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

В актуализированной схеме теплоснабжения МО город Балаково отсутствуют мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

В актуализированной схеме теплоснабжения МО город Балаково запланированы мероприятия техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения. Перечень мероприятий техническому перевооружению и (или) модернизации оборудования Балаковской ТЭЦ-4 со стоимостями в период 2020 - 2024 гг. приведен в табл. 5.3.1.

Таблица 5.3.1

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Причина реализации	Год реализации	Затраты с НДС, тыс. руб.
1	Балаковская ТЭЦ-4	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению турбоагрегата ст. № 6 с заменой стойки вибрации	Обеспечение технического состояния	2020	9793,01
2	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение котлоагрегата №1 с установкой кислородомеров	Обеспечение технического состояния	2020	620,72
3	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение котлоагрегата №2 с установкой кислородомеров	Обеспечение технического состояния	2020	559,02
4	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение трубопроводов сетевой воды предстанционной эстакады с переврезкой трубопровода Ф800мм	Обеспечение технического состояния	2020	5930,98
5	Балаковская ТЭЦ-4	Техпереворужение ПТВМ-180 ст.№4 с заменой экранов и заменой конвективной части	Обеспечение технического состояния	2020	72412,43
6	Балаковская ТЭЦ-4	Модернизация сборки АВР системы АМАКС КА-5 – ХС	Обеспечение технического состояния	2021	474,44
7	Балаковская ТЭЦ-4	Капитальный ремонт водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№3	Обеспечение технического состояния	2021	43816,08
8	Балаковская ТЭЦ-4	Модерниз. подсистем электропитания АСУТП Система электропитания САУГ КУ ст. №5	Обеспечение технического состояния	2022	11400,0
9	Балаковская ТЭЦ-4	Техперевор. системы видеонаблюдения с оборудованием на ж/д площадках для досмотра ж/д транспорта дополнительного видеонаблюдения со сценой просмотра ж/д транспорта со всех сторон(п.159) - 2 ж/д площадка (ПИР)	Обеспечение технического состояния	2022	4200,0
10	Балаковская ТЭЦ-4	ТЭЦ-4 ОНМ	Обеспечение технического состояния	2022-2024	3600,0
11	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение устройства противоаварийной автоматики (частотная делительная автоматика-ЧДА)	Обеспечение технического состояния	2023	373,2
12	Балаковская ТЭЦ-4	СМР. Комплексная реконструкция СОТИАССО	Обеспечение технического состояния	2023	13410,59
13	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение вращающихся сеток БНС	Обеспечение технического состояния	2023	44400,0
14	Балаковская ТЭЦ-4	Оборудование, не требующее монтажа	Обеспечение технического состояния	2023-2024	2400,0
15	Балаковская ТЭЦ-4	Установка СКУД на КПП объекта	Обеспечение технического состояния	2023-2024	1320,0
16	Балаковская ТЭЦ-4	Установка системы охранной телевизионной (п.227-240 Правил)	Обеспечение технического состояния	2023-2024	10800,0
17	Балаковская ТЭЦ-4	ПИР, СМР. Модернизация систем пожарной сигнализации, пожаротушения и оповещения кабельных полуэтажей и тоннелей	Обеспечение технического состояния	2023-2024	7140,0
18	Балаковская ТЭЦ-4	ИР, СМР. Модернизация системы пожарной сигнализации зданий территориального управления по теплоснабжению в г. Балаково филиала «САРАТОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС»	Обеспечение технического состояния	2023-2024	1788,0
19	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение котлоагрегатов с заменой набивки «холодного», «горячего» словес РВП-7А, Б на интенсифицированную (ПИР)	Обеспечение технического состояния	2024	27600,0
Итого					262 038,47

Общая стоимость мероприятий техническому перевооружению и (или) модернизации оборудования Балаковской ТЭЦ-4 в период 2020- 2024 гг. составит 262 млн. 38 тыс. руб.

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных в г. Балаково не осуществляется ввиду наличия единственно источника тепловой энергии – Балаковская ТЭЦ-4.

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

В актуализированной схеме теплоснабжения МО город Балаково не запланированы мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В актуализированной схеме теплоснабжения МО город Балаково отсутствуют мероприятия по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

В актуализированной схеме теплоснабжения МО город Балаково не запланированы мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Отпуск тепла по сетям, находящимся в эксплуатационной ответственности Балаковской ТЭЦ-4 производится по графику качественного регулирования 120/70 °С, со спрямлением на 70 °С для нужд ГВС. Температурный график качественного регулирования отпуска тепла представлен в табл. 5.8.1. и на рис. 5.8.1. В утвержденном графике указано, что отпуск тепловой энергии производится со срезкой на 105 °С.

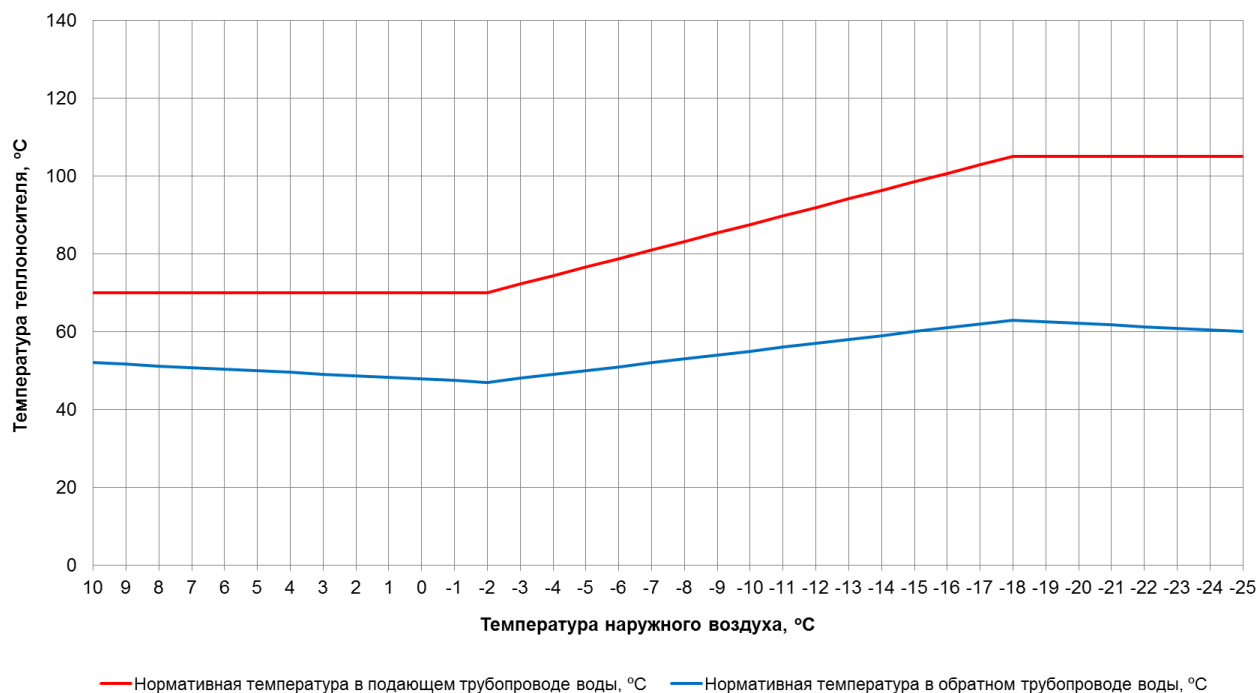


Рис. 5.8.1. Температурный график 120/70 °С от Балаковской ТЭЦ-4

Температурный график разработан на температуру начала отопительного периода +8 °С, согласно СНиП, отопительный сезон для города Балаково должен начинаться при +8 °С.

Таблица 5.8.1

№ п/п	Наименование котельной	Температурный график, °С	Описание температурного графика	График
1	Балаковская ТЭЦ-4	120/70	Со срезкой на 105 °С при температуре наружного воздуха -18 °С и спрямлением на ГВС при 70 °С при температуре наружного воздуха до -2 °С	Рис. 5.8.1

В актуализированной схеме теплоснабжения МО город Балаково отсутствуют предложения по изменению температурного графика отпуска тепла.

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

В актуализированной схеме теплоснабжения МО город Балаково не запланированы мероприятия по реконструкции основного оборудования Балаковской ТЭЦ-4, поскольку станция имеет существенный резерв тепловой мощности, достаточный для обеспечения перспективных тепловых нагрузок новых потребителей.

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

5.10.1. Развитие возобновляемых энергетических ресурсов в Саратовской области

По состоянию на 1 января 2021 года суммарная установленная мощность электростанций энергосистемы Саратовской области, использующих возобновляемые энергетические ресурсы, составляет 70,0 МВт (таблица 5.10.1). Отпуск тепла от данных станций не производится.

Таблица 5.10.1

Наименование	Установленная мощность на 1 января 2021 года, МВт	Место расположения
Фотоэлектрические солнечные электростанции СЭС (ООО "Авелар Солар Технолоджи" и ООО "Грин Энерджи Рус") в том числе:	70,00	
Пугачевская СЭС	15,00	г. Пугачев, Пугачевский район
Орловская СЭС	15,00	с. Орлов Гай, Ершовский район
Новокузнецкая СЭС	15,00	г. Новокузнецк, Новокузнецкий район
Дергачевская СЭС 60 МВт(1 этап 25 МВт)	25,00	р.п. Дергачи, Дергачевский район

Информация по региональной структуре перспективных балансов мощности с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации, приведенная в соответствии с проектом Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы, представлена в табл. 5.10.2.

Таблица 5.10.2

ЭС Саратовской области	2020 год (факт)	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Потребность (собственный максимум)	1977,0	2065,0	2111,0	2171,0	2187,0	2200,0	2211,0	2222,0
Покрытие (установленная мощность)	6573,0	6573,0	6608,0	6799,7	6859,7	6871,7	6877,7	6877,7
в том числе:								
АЭС	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0
ГЭС	1427,0	1427,0	1427,0	1427,0	1487,0	1499,0	1505,0	1505,0
ТЭС	1076,0	1076,0	1076,0	1076,0	1076,0	1076,0	1076,0	1076,0
ВЭС, СЭС	70,0	70,0	105,0	296,7	296,7	296,7	296,7	296,7

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 года № 1-р утверждены Основные направления государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2035 года, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года №449 «О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности», Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172, проведены конкурсные отборы инвестиционных проектов по строительству ге-

нерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (отбор проектов ВИЭ).

По итогам отбора проектов ВИЭ на территории Саратовской области реализуются инвестиционные проекты ООО «Грин Энерджи Рус» по строительству солнечной электростанции Дергачевская СЭС (2-я очередь 20 МВт, 3-я очередь 15 МВт), а также инвестиционные проекты ООО «Ветропарки ФРВ» по строительству ветроэлектростанций Красноармейская ВЭС (191,7 МВт), объем установленной мощности, которых к 2026 году составит 296,7 МВт. Перечень реализованных и планируемых к реализации инвестиционных проектов ООО «Авелар Солар Технолоджи» и ООО «Грин Энерджи Рус» по строительству солнечных электростанций на территории Саратовской области в 2017-2022 годы приведен справочно (по данным ООО «Авелар Солар Технолоджи») в таблице 5.10.3

Таблица 5.10.3

Наименование объекта	Установленная мощность, МВт	Место расположения	Начало поставки мощности	Собственник объекта генерации
Фотоэлектрические солнечные электростанции СЭС, солнечные агрегаты				
Пугачевская СЭС Код ГТП GVIE0235	15	г. Пугачев, Пугачевский район	2017	ООО "Авелар Солар Технолоджи"
Орловская СЭС мощностью 15 МВт I очередь 5 МВт Код ГТП GVIE0013	5	с. Орлов Гай, Ершовский район	2017	ООО "Авелар Сол ар Технолоджи"
Орловская СЭС мощностью 15 МВт II очередь 10 МВт Код ГТП GVIE0247	10	с. Орлов Гай, Ершовский район	2018	ООО "Авелар Сол ар Технолоджи"
Новокузнецкая СЭС мощностью 15 МВт Код ГТП GVIE0119	15	г. Новокузнецк, Новоузенский район	2018	ООО "Грин Энерджи Рус"
Дергачевская СЭС 60 МВт (1-я очередь 25 МВт) Код ГТП GVIE0695	25	р.п. Дергачи, Дергачевский район	2020	ООО "Грин Энерджи Рус"
Дергачевская СЭС 60 МВт (2-я очередь этап 20 МВт) Код ГТП GVIE0691	20	р.п. Дергачи, Дергачевский район	2022	ООО "Грин Энерджи Рус"
Дергачевская СЭС 60 МВт (3-я очередь этап 15 МВт) Код ГТП GVIE0689	15	р.п. Дергачи, Дергачевский район	2022	ООО "Грин Энерджи Рус"
Итого	105			

В соответствии со схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Саратовской области на 2022-2026 годы (утверждена постановлением губернатора Саратовской обл. № 220 от 30 апреля 2021 г.) сформирован прогноз выработки электрической энергии по электростанциям (базовый вариант проекта Схемы и программы развития ЕЭС России на 2020-2026 годы), приведенный в табл. 5.10.4.

Таблица 5.10.4

Наименование	Показатель	Размерность	2020 г.(факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Балаковская АЭС	выработка	млн кВт*час	30627,4	31490,00	28000,00	28000,00	28000,00	28000,00	28000,00
	годовой темп	процентов	102,1	102,8	88,9	100,0	100,0	100,0	100,0
Саратовская ГЭС	выработка	млн кВт*час	6743,34	5709,36	5400,00	5400,00	5400,00	5400,00	5400,00
	годовой темп	процентов	114,6	84,7	94,6	100,0	100,0	100,0	100,0
Тепловые электрические станции	выработка	млн кВт*час	3411,16	3180,00	3502,00	3569,00	3606,00	3725,00	3522,00
	годовой темп	процентов	100,1	93,2	110,1	101,9	101,0	103,3	94,6

Наименование	Показатель	Размерность	2020 г.(факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
ВЭС, СЭС	выработка	млн кВт*час	59,26	79,82	91,22	162,95	514,40	514,40	514,40
	годовой темп	процентов	110,9	134,7	114,3	178,6	315,7	100,0	100,0
Всего:	выработка	млн кВт*час	40841,16	40459,18	36993,22	37131,95	37520,40	37639,40	37436,40
	годовой темп	процентов	103,8	99,1	91,4	100,4	101,0	100,3	99,5

По состоянию на начало 2021 года в Саратовской области в целом и в Балаковском муниципальном районе в частности не эксплуатируются источники централизованного теплоснабжения, использующие возобновляемые источники энергии. Анализ схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Саратовской области на 2022-2026 годы, утвержденной постановлением губернатора Саратовской обл. № 220 от 30 апреля 2020 г., показывает, что в области запланирован ввод электростанций, использующих возобновляемые источники энергии. В результате электрическая мощность таких станций увеличится с 70 до 296,7 МВт. Использование возобновляемых источников энергии для производства тепловой энергии не планируется.

Полный перечень и технические характеристики солнечных и ветровых электростанций, запланированных к строительству, приведен в табл. 5.10.5.

Таблица 5.10.5

№ п/п	Электростанция (станционный номер, тип турбины)	Генерирующая компания	По состоянию на 1 января 2021 года		Новое строительство						2021-2026 годы	
			Кол-во турбоагрегатов, шт.	Установленная мощность, МВт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Кол-во турбоагрегатов, шт.	Установленная мощность, МВт
1	Фотоэлектрические солнечные электростанции СЭС, солнечные агрегаты, в том числе:	ООО "Грин Энерджи Рус", ООО "Авелар Солар Технолоджи"	5	70	-	35	-	-	-	-	6	105
1.1	Дергачевская СЭС 60 МВт (2-я очередь этап 20 МВт) Код ГТП GVIE0691		-	-	-	20	-	-	-	-	-	-
1.2	Дергачевская СЭС 60 МВт (3-я очередь этап 15 МВт) Код ГТП GVIE0689		-	-	-	15	-	-	-	-	-	-
1.3	Ветроэлектростанции ВЭС, ветровые агрегаты		-	-	-	-	191,7	-	-	-	6	191,7
2	Красноармейская ВЭС, ветровые агрегаты, в том числе:	ООО "Ветропарки ФРВ"	-	-	-	-	191,7	-	-	-	-	-
	Итого:	-	5	70	-	-	-	-	-	-	12	296,7

5.10.2. Местные виды топлива

Саратовская область – одна из старейших нефтегазодобывающих областей России. Нефтедобывающая отрасль здесь существует уже более 55 лет. В настоящее время объём

добываемого в области углеводородного сырья составляет лишь около 10 % от суммарной областной потребности.

Нефтедобывающая отрасль в Саратовской области существует уже более 55 лет. За это время в области добыто более 68 млн. т. нефти, 2 млн. т. газового конденсата и около 110 млрд. м³. газа.

Объем и структура ресурсов углеводородного сырья свидетельствует о том, что Саратовская область сохраняет потенциал для наращивания добычи нефти и газа, при условии повышения интенсивности поисково-разведочных работ и ввода вновь открываемых месторождений в эксплуатацию.

Геологические ресурсы Саратовской области приведены в табл. 5.10.6.

Таблица 5.10.5

Ресурс	Всего	В т.ч. извлекаемые ресурсы	% извлекаемых ресурсов в общих
Нефть (млн. т.)	1500	647	43,1
Конденсат	292	164	56,2
Газ (млрд. куб.м.):	-	-	-
- растворенный	381	192	50,4
- свободный	974	974	100
Всего (млн. тонн нефтяного эквивалента НЭ)	3147	1977	62,8

Основными районами нефтегазодобычи области являются:

1. Правобережье и Ближнее Заволжье (Нижневолжская нефтегазоносная область). Расположена в пределах Саратовского, Лысогорского, Новобурасского, Энгельсского, Марковского, Советского, Федоровского, Краснопартизанского и Ровенского районов.

2. Дальнее Саратовское Заволжье (Средневолжская нефтегазоносная область) - Духовницкий, Ивантеевский, Пугачевский, Перелюбский и Озинский районы.

3. Прикаспийская нефтегазоносная провинция - Озинский, Дергачевский, Новоузенский, Ершовский. Питерский, Краснокутский, Федоровский и Ровенский районы.

На развитые районы Правобережья и Ближнего Заволжья приходится только 25,6% запасов нефти и газа, на Дальнее Заволжье – 14,2%.

Наибольшие запасы нефти и газа сосредоточены в Прикаспийской нефтяной провинции – 60,2%. Промышленные запасы составляют 9,2%, в том числе по Правобережью и Ближнему Заволжью - 22,2, Дальнему Заволжью - 24,2%, Прикаспийской нефтяной провинции – 0,1%.

Наиболее быстрое и наименее капиталоемкое увеличение добычи возможно в районах Правобережья, Ближнего Заволжья, Дальнего Саратовского Заволжья.

В настоящее время основное производство нефти и газа в области сосредоточено в Правобережье и Ближнем Заволжье, на долю которого приходится 44% добычи нефти и 99,5% добычи газа. Кроме того, 44,7% добывается ОАО "Саратовнефтегаз" на сопредельных территориях Волгоградской области.

Практически вся промышленная добыча нефти и газа сосредоточена в Ближнем Заволжье. Эти районы до настоящего времени характеризуются достаточно высоким ресурсным потенциалом, относительно неглубоким залеганием основных нефтегазоносных пластов и довольно высокой степенью изученности. Вследствие хорошо развитой инфраструк-

туры, вновь открываемые здесь месторождения могут быстро, в течение 1-2 лет, вводиться в промышленную эксплуатацию.

С районами Дальнего Саратовского Заволжья, расположенными в западной части Бузулукской впадины (Перелюбским, Духовницким и Ивантеевским), связаны основные перспективы наращивания добычи углеводородного сырья в Саратовской области. Рассматриваемая территория характеризуется низкой степенью геологической изученности, сложными горно-геологическими условиями проводки скважин, большими глубинами залегания продуктивных горизонтов, отсутствием инфраструктуры сбора, подготовки и транспортировки нефти, газа и конденсата.

В Дальнем Заволжье открыты девять месторождений: Западно-Вишневское, Перелюбское, Южно-Первомайское, Тепловское, Придорожное, Южно-Тепловское, Даниловское, Разумовское и Западно-Степное.

Саратовская часть Прикаспийской НГП характеризуется большими (5,5 – 7 км.) глубинами залегания основного нефтегазоносного – подсолевого мегакомплекса, весьма слабой изученностью глубоким бурением и низкой достоверностью имеющейся геофизической информации; возможны аномально высокие давления, течения солей, рапопроявления, наличие сероводорода и другие обстоятельства, усложняющие и удорожающие поиск, разведку и разработку месторождений: практически полным отсутствием инфраструктуры.

Выгодное географическое расположение, значительный объем ресурсов углеводородного сырья, наличие нефтегазовой и промышленной инфраструктуры, высокий научный и производственный потенциал Саратовской области, позволяют рассматривать ее в качестве одного из наиболее перспективных нефтяных регионов Российской Федерации.

Кроме нефти и газа имеются также запасы горючих сланцев. На учете Государственного баланса запасов состоят запасы трёх месторождений: Озинского (Озинский район), Савельевского (Краснопартизанский район) и Коцебинского (Перелюбский район). Суммарные запасы горючих сланцев по месторождениям кат. А+В+С1 составляют 143,796 млн. т.

На Савельевском и Озинском месторождениях производилась добыча горючих сланцев для местных нужд, а с 1957 г. шахты закрыты. На Коцебинском месторождении добыча сланцев до 1957 г. производилась открытым способом.

Ни одно месторождение горючих сланцев Саратовской области в настоящее время не лицензировано и не разрабатывается.

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

В г. Балаково не запланировано строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах города под жилищную, комплексную или производственную застройку

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергии в зоне действия филиала «Саратовский» ПАО «Т Плюс» приведен в табл. 6.2.1.

Таблица 6.2.1

№ п/п	Источ-ник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляционный материал	Затраты с НДС, тыс. руб
1	ТЭЦ-4	проектируемая ТК	потребитель	МЖД в мкр. 3Г	150	2023	80	Подземная бесканальная	ППУ	2365,0
2	ТЭЦ-4	проектируемая ТК	потребитель	МЖД в мкр. 3Г	100	2025	125	Подземная бесканальная	ППУ	2695,0
3	ТЭЦ-4	ТК-1/52-1	потребитель	Многоквартирная жилая застройка в составе центральной части	250	2025	150	Подземная бесканальная	ППУ	7649,0
4	ТЭЦ-4	ТК-1/7	проектируемая ТК	Многоквартирная жилая застройка мкр. 21/22	300	2023	250	Подземная бесканальная	ППУ	12751,0
5	ТЭЦ-4	проектируемая ТК	потребитель	Многоквартирная жилая застройка мкр. 21/22	100	2024	125	Подземная бесканальная	ППУ	2130,0
6	ТЭЦ-4	проектируемая ТК	потребитель	Многоквартирная жилая застройка мкр. 21/22	140	2025	80	Подземная бесканальная	ППУ	2207,0
7	ТЭЦ-4	проектируемая ТК	потребитель	Многоквартирная жилая застройка мкр. 21/22	50	2026-2028	200	Подземная бесканальная	ППУ	2124,0
8	ТЭЦ-4	ТК-6/32	потребитель	Перспективная жилая застройка в ЖК "Созвездия"	50	2021	200	Подземная бесканальная	ППУ	1552,0

№ п/п	Источ-ник	Наиме-нование начала участка	Наиме-нование конца участка	Перспективный потребитель	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год строи-тельства / рекон-струкции	Усл. диа-метр, мм	Вид про-кладки тепловой сети	Тепло-изоляци-онный материал	Затраты с НДС, тыс. руб
9	ТЭЦ-4	ТК-6/32	потреби-тель	Перспективная жилая застройка в ЖК "Созвездия"	80	2022	125	Подземная беска-нальная	ППУ	1638,0
10	ТЭЦ-4	ТК-6/32	потреби-тель	Перспективная жилая застройка в ЖК "Созвездия"	50	2023	100	Подземная беска-нальная	ППУ	926,0
Итого					1 270					36037,0

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В г. Балаково не запланировано строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потреби-телям от различных источников тепловой энергии.

6.4. 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

В актуализированной схеме теплоснабжения не запланированы мероприятия по строи-тельству, реконструкции и модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс» разработал инвестиционную программу в г. Ба-лаково в сфере теплоснабжения в соответствии с которой запланированы мероприятия по реконструкции и модернизации магистральных тепловых сетей для повышения надежности теплоснабжения коммунальных и промышленных потребителей г. Балаково.

Сводные данные по объему перекладки магистральных сетей за каждый год приведе-ны в табл. 6.6.1.

Таблица 6.6.1

№ п/п	Наименование	Материальная характеристика, м ²								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	Магистральные сети	763	360	328,8	500,25	1027,2	0	0	0	0

Полный перечень магистральных тепловых сетей, запланированных к перекладке при-веден в табл. 6.6.2.

Таблица 6.6.2

№ п/п	Источ-ник	Наимено-вание начала участка	Наименова-ние конца участка	Протяжен-ность участ-ка в однотр. исп., м	Год строи-тельства / реконструк-ции	Существу-ющий условный диаметр, мм	Вид про-кладки тепловой сети	Тепло-изоля-ционный мате-риал	Затраты с НДС, тыс. руб
1	ТЭЦ-4	ТК-6/23	ТК-6/24	165	2020	400	Подземная канальная	ППУ	19962,72
2	ТЭЦ-4	ТК-1/28	ТК-1/35	360	2020	500	Подземная канальная	ППУ	59068,68
3	ТЭЦ-4	ТК-1/69	ТК-1-2	100	2020	400	Подземная канальная	ППУ	1059,96
4	ТЭЦ-4	ТК-1/7	ТМ	80	2020	600	Подземная канальная	ППУ	1558,08
5	ТЭЦ-4	Н.О.-2	Н.О.-5	150	2020	900	Подземная канальная	ППУ	4192,2
6	ТЭЦ-4	ТК-1/31	ТК-1/35	450	2021	400	Подземная канальная	ППУ	47434,85
7	ТЭЦ-4	ТК-6/40	ТК-6/44	548	2022	300	Подземная канальная	ППУ	41218,00
8	ТЭЦ-4	ТК-1/7	ТК-1/62	411	2023	300	Подземная канальная	ППУ	64556,40
9	ТЭЦ-4	ТК-1/27	ТК-1/45	466,2	2023	300	Подземная канальная	ППУ	960,00
10	ТЭЦ-4	П-2/2"	ТК-4/3	856	2024	600	Подземная канальная	ППУ	57812,40
Сумма									297824,36

Филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс» разработал проекты инвестиционной программы по реконструкции ВКС, в соответствии с которыми запланированы мероприятия по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей.

Финансирование реконструкции планируется провести за счет тарифных источников, собственных средств и прочих источников.

Перечень мероприятий в соответствии с проектом инвестиционной программы по реконструкции ВКС № 1 (финансирование за счет тарифных источников) приведен в табл. 6.6.3.

Перечень мероприятий в соответствии с проектом инвестиционной программы по реконструкции ВКС № 1 (финансирование за счет собственных средств и прочих источников) приведен в табл. 6.6.4.

Перечень мероприятий в соответствии с проектом инвестиционной программы по реконструкции ВКС № 2 (финансирование за счет тарифных источников) приведен в табл. 6.6.5.

Перечень мероприятий в соответствии с проектом инвестиционной программы по реконструкции ВКС № 2 (финансирование за счет собственных средств и прочих источников) в табл. 6.6.6.

Таблица 6.6.3

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
					начало	окончание	
1	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №21 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 53м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,053 100	2022	2023	7 352,19
2	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 42м, 2Ду50мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,042 50	2022	2023	1 267,85
3	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение Сооружение - сети горячего водоснабжения от наружной стены ж/д №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены ж/д №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 42м, 2Ду50мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,042 50	2022	2023	242,38
4	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение Сооружение - сети теплоснабжения от бойлера расположенного в подвале ж/д №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 13м, 2Ду100мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,013 100	2022	2023	423,41
5	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение Сети горячего водоснабжения от бойлера расположенного в подвале жилого дома №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 13м, 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,013 100	2022	2023	175,34
6	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 38м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,038 70	2022	2023	4 141,94
7	ГБ Ф.Социализма 1 Техническое перевооружение Теплотрасса от наружной стены ж.д. № 1А по ул. Факел Социализма до наружной стены ж.д. № 1 по ул. Факел Социализма L= 31м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,031 125	2022	2023	4 655,49
8	ГБ Ф.Социализма 1 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/д №1А по ул.Факел Социализма до наружной стены нежилого здания д/с №41 L= 44м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,044 80	2022	2023	5 002,66
9	ГБ Ф.Социализма 1 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения транзит ул. Факел Социализма, дом № 1 L= 36м, 2Ду125мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,036 125	2022	2023	1 240,29
10	ГБ Ф.Социализма 1 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Факел Социализма д. №1А (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала наружной стены. L= 56м, 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,056 70	2022	2023	396,95
11	ГБ Ф.Социализма 1 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Факел Социализма д. №1А (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала наружной стены L= 56м, 2Ду70мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,056 70	2022	2023	1 690,46
12	ЦТП-19 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от ЦТП 19 (ул.Ленина д. №97/1) до наружной стены жилого дома № 99А по ул.Ленина L= 35м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,035 50	2022	2023	3 683,22
13	ЦТП-19 Техническое перевооружение Сооружение - сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина д.№103А (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала на д.№105А по ул.Ленина L= 30м, 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,03 80	2022	2023	261,98

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
					начало	окончание	
14	ЦТП-19 + ГБ Ленина 107 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от ЦТП 19 (ул.Ленина, 97/1) до наружной стены жилого дома №107 по ул.Ленина с ответвлениями от ТК 1-6/7 до наружной стены жилого дома №95 по ул.Ленина, от ТК 1-6/6 до наружной стены ж/д до № 101 по ул.Ленина, от ТК 1-6/6 до наружной стены жилого дома № 103А по ул.Ленина, от ТК 1-6/5 до наружной стены ж/д №103 по ул.Ленина, от ТК 1-6/5 до наружной стены ж/д № 103А по ул.Ленина, от ТК 1-6/4 до наружной стены ж/д №103 по ул.Ленина, от ТК 1-6/3 до наружной стены жилого дома №105 по ул.Ленина, от ТК 1-6/3 до наружной стены жилого дома №105А по ул.Ленина, от ТК 1-6/22 до наружной стены жилого дома №97 по ул.Ленина L= 622м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,622 150	2022	2023	78 647,50
15	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №2 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №7 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 39м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,039 125	2022	2024	5 813,05
16	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №2 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №1 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 38м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,038 100	2022	2024	4 800,66
17	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №2 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №3 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 40м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,04 125	2022	2024	5 962,10
18	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2; ГБ 50 лет ВЛКСМ 9 Техническое перевооружение Трубопровод от ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №9 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 52,5м, 2Ду80мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,0525 80	2022	2024	4 887,11
19	ЦТП-19 Техническое перевооружение Сооружение (сети горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены жилого дома №103А по ул.Ленина до наружной стены жилого дома №105А по ул.Ленина L= 72м, 2Ду125мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,072 125	2022	2024	7 820,84
20	ЦТП-19 Техническое перевооружение Теплотрасса от места врезки в ТК-1-6/3 до ж/д №105А по ул.Ленина L= 26м, 2Ду80мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,026 80	2022	2024	2 420,28
21	ЦТП-19 Техническое перевооружение Сооружение - горячее водоснабжение (теплотрасса от наружной стены ж/д №101 до наружной стены ж/д №105А по ул.Ленина) L= 112м, 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,112 70	2022	2024	3 348,75
22	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения) - теплотрасса от наружной стены жилого дома №4 по ул.Пролетарская до наружной стены жилого дома №2 по ул.Пролетарская L= 21м, 2Ду150мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,021 150	2022	2025	2 566,11
23	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса от наружной стены жилого дома №2 по ул.Пролетарская до наружной стены жилого дома №3 по ул.Пролетарская L= 22м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,022 100	2022	2025	3 332,48
24	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения теплотрасса от наружной стены жилого дома №2 по ул.Пролетарская до наружной стены жилого дома №4 по ул.Пролетарская L= 22м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,022 100	2022	2025	3 332,48
25	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Пролетарская д.4 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №2 по ул.Пролетарская L= 77,9м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,0779 80	2022	2025	3 310,10

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
					начало	окончание	
26	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение Сооружение - сети теплоснабжения от узла ж/д по ул.Пролетарская д.2 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №3 по ул.Пролетарская L= 4м, 2Ду100мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,004 100	2022	2025	142,24
27	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение Сети горячего водоснабжения от бойлера жилого дома по ул.Пролетарская д.2 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №3 по ул.Пролетарская L= 8м, 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,008 80	2022	2025	76,27
28	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение Сооружение - сети теплоснабжения от узла ж/д по ул.Пролетарская д.2 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/д №4 по ул.Пролетарская L= 7м, 2Ду100мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,007 100	2022	2025	248,92
29	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение Сооружение - сети горячего водоснабжения от бойлера ж/д по ул.Пролетарская д.2 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/д №4 по ул.Пролетарская L= 4м, 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,004 80	2022	2025	38,14
30	ГБ Ф.Социализма 13 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от бойлера расположенного в подвале жилого дома №13 по ул.Факел Социализма (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №13 по ул.Факел Социализма L= 39м, 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,039 70	2022	2025	301,82
31	ГБ Ф.Социализма 13 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от бойлера расположенного в подвале жилого дома №13 по ул.Факел Социализма (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №13 по ул.Факел Социализма L= 55м, 2Ду100мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,055 100	2022	2025	1 955,77
32	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сооружение - сети теплоснабжения и горячего водоснабжения, включающая в себя теплотрасса от наружной стены ж/д №7 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №1 ул.Красноармейская L= 40м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,04 100	2022	2025	5 260,53
33	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/д №11 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №5 ул.Красноармейская L= 28м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,028 150	2022	2025	5 116,62
34	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/д №11 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №9 ул.Красноармейская L= 35м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,035 150	2022	2025	4 906,92
35	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - Теплотрасса от наружной стены ж/д №5 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №3 ул.Красноармейская L= 18м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,018 100	2022	2025	2 459,57
36	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Красноармейская д.№11 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№5 по ул.Красноармейская и до выхода из подвала на д.№9 по ул.Красноармейская L= 91м, 2Ду150мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,091 150	2022	2025	3 628,61
37	ЦТП-24 Техническое перевооружение Саратовская обл., Балаково г., Красноармейская ул, дом № 9,, L= 72м, 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,072 100	2022	2025	1 060,28
38	ЦТП-24 Техническое перевооружение Саратовская обл., Балаково г., Красноармейская ул, дом № 9,, L= 72м, 2Ду125мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,072 125	2022	2025	2 708,26

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
					начало	окончание	
39	ЦТП-24 Техническое перевооружение Теплотрасса протяженностью 74 м, от ТК 1-7/19 до наружной стены жилого дома №21 ул Красноармейская L= 74м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,074 100	2022	2025	9 731,98
40	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса (транзит) от наружной стены жилого дома №9 до наружной стены жилого дома №7 ул.Красноармейская L= 45м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,045 150	2022	2025	6 308,90
41	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса (транзит) д.5 по ул.Красноармейская L= 72м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,072 100	2022	2025	3 620,55
42	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса (транзит) д.7 по ул.Красноармейская L= 73м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,073 80	2022	2025	3 101,89
43	ЦТП-20 Техническое перевооружение Теплотрасса от ЦТП 20 до наружной стены ж.д. № 90 по ул.Ленина с ответвлениями от ТК 1-4/6 до ж.д. №82 по ул. Ленина; от ТК 1-4/6 до ж.д. № 84 по ул. Ленина; от ТК 1-4/5 до ж.д. № 78 по ул.Ленина L= 324м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,324 100	2023	2026	43 715,83
44	ЦТП-20 Техническое перевооружение Сооружение - сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина №84 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №86 ул.Ленина L= 29м, 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,029 80	2023	2026	272,03
45	ЦТП-20 Техническое перевооружение Саратовская обл., Балаково г., Ленина ул, дом № 84., L= 29м, 2Ду80мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,029 80	2023	2026	940,34
46	ЦТП-20 Техническое перевооружение Теплотрасса от наружной стены ж.д. №86 по ул.Ленина до наружной стены ж.д. №88 по ул.Ленина L= 45м, 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,045 80	2024	2027	1 666,03
47	ЦТП-20 Техническое перевооружение Теплотрасса от ТК 1-4/1 до наружной стены ж.д. №33 по ул.Комсомольская L= 43м, 2Ду125мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,043 125	2024	2027	4 914,37
48	ЦТП-20 Техническое перевооружение Теплотрасса от наружной стены ж.д. №84 по ул.Ленина до наружной стены ж.д. №86 по ул.Ленина L= 49м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,049 80	2024	2027	5 893,14
49	ЦТП-20 Техническое перевооружение Сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина L= 12м, 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,012 80	2024	2027	115,11
50	ЦТП-20 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина L= 12м, 2Ду80мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,012 80	2024	2027	397,90
51	ЦТП-20 Техническое перевооружение Сооружение –сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома № 90 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома № 90 по ул.Ленина L= 30м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,03 100	2024	2027	1 517,76
52	ЦТП-20 Техническое перевооружение Сооружение - центральное отопление, горячего водоснабжения (теплотрасса от наружной стены ж/д №90 до наружной стены ж/д №92 по ул.Ленина) L= 30м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,03 80	2024	2027	3 608,04

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
					начало	окончание	
53	ЦТП-20 Техническое перевооружение Сооружение - сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина №86 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №88 L= 16м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,016 100	2024	2027	725,90
54	ГБ Ф.Социализма 11 Техническое перевооружение Сооружение - сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №11 по ул.Факел Социализма (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №11 по ул.Факел Социализма L= 70м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,07 100	2026	2029	159,80
55	ГБ Ф.Социализма 7 Техническое перевооружение Трубопровод горячего водоснабжения(транзит), проходящий в подвальном помещении жилых домов №5,7 по ул.Факел Социализма L= 79м, 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,079 100	2026	2029	61,34
56	ЦТП-25 Техническое перевооружение Теплотрасса от наружной стены жилого дома №108 ул.Ленина до наружной стены ж/д №112"А" ул.Ленина с ответвлением от ТК-7/6 до нежилого здания №114 ул.Ленина L= 58м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,058 100	2026	2029	390,20
57	ЦТП-25 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от наружной стены ж/д № 112 ул. Ленина до наружной стены ж/д № 112"А" ул. Ленина L= 9м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,009 80	2026	2029	54,62
58	ЦТП-25 Тех. перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения) - теплотрасса от ЦТП 25 до наружной стены ж/д № 108 ул.Ленина L= 16м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,016 100	2026	2029	120,15
59	ЦТП-25 Техническое перевооружение Саратовская обл., Балаково г., Ленина ул, дом № 112,, L= 12м, 2Ду100мм (ГВС)		км мм	0,012 100	2026	2029	9,32
60	ЦТП-25 Техническое перевооружение Сооружение - сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №108 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №108 по ул.Ленина L= 111м, 2Ду150мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,111 150	2026	2029	233,37
61	ЦТП-25 Техническое перевооружение Сооружение - сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина д.№112 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№112А по ул.Ленина L= 12м, 2Ду100мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,012 100	2026	2029	22,50
62	ЦТП-25 Техническое перевооружение Сооружение-теплотрасса от стены д.108 по ул. Ленина до ТК 1-7/6 L= 8м, 2Ду100мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,008 100	2026	2029	42,33
63	ЦТП-25 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса от ЦТП №25 до наружной стены д.106 по ул.Ленина L= 50м, 2Ду100мм (ГВС)		км мм	0,05 100	2026	2029	110,92
64	ЦТП-25 Техническое перевооружение Сеть ГВС (транзит), проходящая по подвальному помещению ж/д №106 по ул.Ленина L= 30м, 2Ду100мм (ГВС)		км мм	0,03 100	2026	2029	23,29
65	ЦТП-25 Техническое перевооружение Сеть теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина №112А (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №108 ул.Ленина L= 34м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,034 100	2026	2029	90,14
66	ЦТП-25 + трасса к ИБ Ленина 100 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения) - теплотрасса от ТК 1-7/1 до ТК 1-7/5 с ответвлениями от ТК 1-7/2 до наружной стены ж/д №100 ул.Ленина, от ТК 1-7/2 до наружной стены ж/д № 102 ул.Ленина с ответвлением от ТК 1-7/3 до наружной стены ж/д №98 ул.Ленина, с ответвлениями от ТК1-7/4 до наружной стены ж/д №110 ул.Ленина с ответвлением от ТК1-7/5 до наружной стены ж/д №112 и ж/д №106 ул.Ленина L= 474м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,474 125	2026	2029	2 757,56
67	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от наружной стены ж/д №45 по ул.Комсомольской до наружной стены ж/д №47 по ул.Комсомольской L= 23м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,023 100	2028	2031	160,39

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
					начало	окончание	
68	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от ЦТП 23 до наружной стены жилого дома №41 по ул.Комсомольской с ответвлением от ТК 1-6/16 до наружной стены жилого дома №39 по ул.Комсомольская L= 53м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,053 80	2028	2031	350,47
69	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения теплотрасса от наружной стены жилого дома №37 по ул.Комсомольской до наружной стены жилого дома №43 ул.Комсомольской L= 26м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,026 125	2028	2031	231,42
70	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) теплотрасса от наружной стены жилого дома № 43 по ул.Комсомольской до наружной стены жилого дома № 45 по ул.Комсомольской L= 26м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,026 100	2028	2031	212,74
71	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения) - теплотрасса от наружной стены жилого дома №41 по ул.Комсомольской до наружной стены жилого дома №49 по ул.Комсомольской L= 43м, 2Ду100мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,043 100	2028	2031	87,84
72	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса ЦТП 23 по ул.Комсомольской до наружной стены жилого дома №37 по ул.Комсомольской L= 48м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,048 125	2028	2031	427,23
73	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №37 по ул.Комсомольской (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №37 по ул.Комсомольская L= 74м, 2Ду125мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,074 125	2028	2031	159,90
74	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сооружение - сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №37 по ул.Комсомольская (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №37 по ул.Комсомольская L= 37м, 2Ду125мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,037 125	2028	2031	37,87
75	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №45 по ул.Комсомольская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №45 по ул.Комсомольская L= 109м, 2Ду100мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,109 100	2028	2031	222,66
76	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №45 по ул.Комсомольская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №45 по ул.Комсомольская L= 108м, 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,108 100	2028	2031	91,36
77	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса от наружной стены жилого дома №43 до наружной стены здания №49а по ул.Комсомольская L= 40м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,04 80	2028	2031	252,72
78	ЦТП-23 Техническое перевооружение Теплотрасса (транзит) от наружной стены жилого дома ул.Комсомольская до наружной стены нежилого здания лица № 2 (школа № 20) № 47 Б по ул.Комсомольская L= 100м, 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,1 80	2028	2031	156,49
79	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса (транзит) от наружной стены жилого дома №43 ул.Комсомольская L= 105м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,105 100	2028	2031	303,31
80	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса (транзит) ул.Комсомольская, д.47 L= 80м, 2Ду80мм (ГВС)		км мм	0,08 80	2028	2031	43,82
81	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сооружение - сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №41 по ул.Комсомольская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №41 по ул.Комсомольская L= 65м, 2Ду100мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,065 100	2028	2031	132,78

Таблица 6.6.4

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
					начало	окончание	
1	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №3 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №4 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,02 100	2022	2024	2 869,31
2	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №5 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №6 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 21м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,021 80	2022	2024	2 469,48
3	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №4 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №5 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 30м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,03 100	2022	2024	4 303,96
4	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса (транзит) дом №2, 3 ул. Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 70м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,07 125	2022	2024	3 469,48
5	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №2 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ, L= 70м, 2Ду200мм (Отоп.) / 2Ду150мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,07 200	2022	2024	4 646,91
6	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Саратовская обл, Балаково г, теплотрасса (транзит) дом №3, 4 Наб. 50 лет ВЛКСМ, L= 70м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)		км мм	0,07 100	2022	2024	3 333,24
7	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение теплотрасса (транзит) дом №2,7 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 70м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,07 125	2022	2024	3 469,48
8	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №7, 8 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ, L= 100м, 2Ду100мм (Отопление)		км мм	0,1 100	2022	2024	3 367,29
9	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Тех. перевооружение Саратовская обл, Балаково г, теплотрасса (транзит) дом №3, 5 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ. L= 120м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,12 100	2022	2024	5 714,12
10	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №7 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 36м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)		км мм	0,036 100	2022	2024	7 011,17
11	ЦТП-26 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №8 по ул.Менделеева до ж/д №1 по ул.Менделеева L= 17м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,017 150	2022	2024	2 786,98
12	ЦТП-26 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева L= 16м, 2Ду125мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,016 125	2022	2024	569,91
13	ЦТП-26 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса (транзит) дом № 8 ул.Менделеева L= 100м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,1 150	2022	2024	5 463,00
14	ЦТП-26 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса (транзит) дом №1 ул.Менделеева L= 57м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,057 100	2022	2024	2 714,21
15	ЦТП-26 Техническое перевооружение Трубопровод от ж/д №1 до ж/д №2 по ул.Менделеева с ответвлениями: от ТК 2-5/4 до ж/д №3 по ул.Менделеева; от ТК 2-5/3 до ж/д №4 по ул.Менделеева L= 160м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,16 100	2022	2024	20 706,97

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
					начало	окончание	
16	ЦТП-26 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №26 до ж/д №8 по ул.Менделеева с ответвлением от ТК-3/61 до ж/д №14 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 117м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,117 200	2022	2024	19 120,14
17	ЦТП-26 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №9 по ул.Менделеева до ж/д №10 по ул.Менделеева L= 6м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,006 125	2022	2024	314,94
18	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2; ГБ 50 лет ВЛКСМ 9 Техническое перевооружение Сооружение - трубопровод от ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №10 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 45м, 2Ду70мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,045 70	2022	2025	7 995,50
19	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от ЦТП №24 до наружной стены ж/д №11 ул.Красноармейская с ответвлениями от ТК 1-7/20 до наружной стены ж/д №21 ул.Красноармейская, от ТК 1-7/19 до наружной стены ж/д №15 ул.Красноармейская, от ТК 1-7/20 до наружной стены ж/д №19 ул.Красноармейская L= 324м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,324 150	2022	2025	48 433,39
20	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/д №19 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №17 ул.Красноармейская L= 15м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,015 70	2022	2025	1 750,69
21	ЦТП-24 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Красноармейская д.№11 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№5 по ул.Красноармейская и до выхода из подвала на д.№9 по ул.Красноармейская L= 91м, 2Ду150мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,091 150	2022	2025	1 889,79
22	ЦТП-26 Техническое перевооружение Сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева L= 16м, 2Ду125мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,016 125	2022	2025	279,37
23	ЦТП-26 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса (транзит) дом № 8, 9 ул.Менделеева L= 14м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,014 125	2022	2025	760,56
24	ЦТП-26 Техническое перевооружение Трубопровод от ж/д №10 по ул Менделеева до ж/д %5 по ул Менделеева с отведениями: от ТК 2-5/2 до ж/д №6 по ул Менделеева, от ТК 2-5/1 до ж/д №7 по ул Менделеева, от ТК 2-5/1 до спортклуба по ул Менделеева L= 217м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)		км мм	0,217 100	2022	2025	26 176,43

Таблица 6.6.5

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после реализации мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
					начало	окончание	
1	ЦТП-39 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса от ТК-б/н до наружной стены жилого дома №2 ул.Шевченко L= 18м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,018 125	2022	2023	2 703,19
2	ЦТП-39 Техническое перевооружение Теплотрасса (транзит) дом № 4 ул.Шевченко. L= 20м, 2Ду250мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,02 250	2022	2023	1 173,90

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необ- ходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение по- казателя по- сле реализа- ции меро- приятия	Период реали- зации		Расходы на реа- лизацию меро- приятий в про- гнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
					начало	оконча- ние	
3	ЦТП-39 Техническое перевооружение Теплотрасса (транзит) дом № 4 ул.Шевченко. L= 120м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энер- гии (перекладка теп- лосетей)	км мм	0,12 100	2022	2023	5 526,96
4	ЦТП-45 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопро- вод от ж/д №18 по Проспекту Героев до ж/д №20 по Проспекту Героев L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)		км мм	0,02 100	2022	2023	2 553,02
5	ЦТП-45 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №20 по Проспекту Героев до ж/д №15 по ул.Трнавская L= 20м, 2Ду100мм (Отопле- ние) / 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энер- гии (перекладка теп- лосетей)	км мм	0,02 100	2022	2023	2 553,02
6	ЦТП-45 Техническое перевооружение Трубопровод от ж/д №13 по ул.Трнавская до ж/д №8А с ответвлениями: от ТК 3-1/18 до д/с №42, от ТК 3-1/19 до школы №16, от ТК 3-1/20 до ж/д №8А по ул.Трнавская L= 352м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)		км мм	0,352 80	2022	2023	40 021,25
7	ЦТП-45 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжени- ем) - трубопровод от ЦТП №45 до ж/д №11 по ул.Трнавская с ответвлением от ТК 3-1/14 до ж/д №7 по ул.Трнавская. L= 83м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энер- гии (перекладка теп- лосетей)	км мм	0,083 80	2022	2023	9 046,88
8	ЦТП-45 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжени- ем) трубопровод от ЦТП №45 до ж/д №13 по ул.Трнавская с ответвлениями от ТК 3-1/15 до ж/д №15 по ул.Трнавская L= 64м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)		км мм	0,064 80	2022	2023	8 146,15
9	ЦТП-45 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопро- вод от ж/д №13 по ул.Трнавская до ж/д №18 по Проспекту Героев L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энер- гии (перекладка теп- лосетей)	км мм	0,02 100	2022	2023	2 774,41
10	ЦТП-45 Техническое перевооружение Теплотрасса до наружной стены жилого дома №13 ул.Трнавская L= 10м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)		км мм	0,01 150	2022	2023	1 594,53
11	ЦТП-45 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса от наружной стены жилого дома №11 ул.Трнавская до наружной стены здания №9 по ул.Трнавская L= 20м, 2Ду50мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энер- гии (перекладка теп- лосетей)	км мм	0,02 50	2022	2023	1 774,92
12	ЦТП-45 Техническое перевооружение теплотрасса (транзит) дом № 13 ул.Трнавская L= 81м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)		км мм	0,081 125	2022	2023	4 112,42
13	ЦТП-45 Техническое перевооружение Сооружения- теплотрасса (транзит) дом №18 ул.Пр.Героев L= 84м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энер- гии (перекладка теп- лосетей)	км мм	0,084 80	2022	2023	3 269,24
14	ЦТП-62 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения (транзит) ул.Степная, дом № 52 L= 30м, 2Ду100мм (Отопление)		км мм	0,03 100	2025	2028	1 140,61
15	ЦТП-62 Техническое перевооружение Сети горячего водоснабжения от наружной стены жи- лого дома по ул.Степная № 52 (транзит по подвалу) до выхода из подвала на ж/д № 56 по ул.Степная L= 30м, 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энер- гии (перекладка теп- лосетей)	км мм	0,03 80	2025	2028	305,82
16	ЦТП-62 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от ЦТП №62 (Проспект Героев №31/1) до ТК 3-9/11 (Проспект Героев) с ответв- лением от ТК 3-9/11 (Проспект Героев) до наружной стены жилого дома №27 Проспект Ге- роев, с ответвлением от ТК 3-9/11 до ТК 3-9/12 (ул.Степная), с ответвлением от ТК 3-9/12 (ул.Степная) до наружной стены жилого дома №48 ул.Степная и с ответвлением от ТК 3- 9/12 до наружной стены жилого дома №52 ул.Степная L= 164м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)		км мм	0,164 100	2025	2028	24 051,53

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необ- ходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение по- казателя по- сле реализа- ции меро- приятия	Период реали- зации		Расходы на реа- лизацию меро- приятий в про- гнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
					начало	оконча- ние	
17	ЦТП-62 Техническое перевооружение Теплотрасса от ЦТП 62 до ТК 3-9/15 Проспект Героев с ответвлением от ТК 3-9/15 до наружной стены жилого дома №31 Проспект Героев L= 67м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теп- лосетей)	км мм	0,067 100	2025	2028	11 520,97
18	ЦТП-62 Техническое перевооружение сооружение - теплотрасса от наружной стены жилого дома №48 до наружной стены жилого дома №48"а" ул.Степной L= 8м, 2Ду80мм (Отопле- ние) / 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теп- лосетей)	км мм	0,008 80	2025	2028	1 022,56
19	ЦТП-62 Техническое перевооружение сооружение - теплотрасса от ТК 3-9/14 до наружной стены жилого дома №54 ул.Степная L= 6м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теп- лосетей)	км мм	0,006 80	2025	2028	766,92
20	ЦТП-62 Техническое перевооружение Сооружение - сети теплоснабжения от наружной сте- ны жилого дома по ул.Степная №48 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала L= 22м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теп- лосетей)	км мм	0,022 100	2025	2028	1 182,84
21	ЦТП-62 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от ТК 3-9/15 до ТК 3-9/16 (Проспект Героев) с ответвлением от ТК 3-9/16 до ТК 3-9/17 Проспект Героев, с ответвлением от ТК 3-9/17 до наружной стены жилого дома №73 ул.Саратовское шоссе, с ответвлением от ТК 3-9/17 до ТК 3-9/18 (ул.Степная), с ответвле- нием от ТК 3-9/18 до наружной стены жилого дома №60 ул.Степная L= 295м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теп- лосетей)	км мм	0,295 100	2026	2029	1 984,63
22	ЦТП-62 Техническое перевооружение Теплотрасса от наружной стены ж/д №52 ул.Степная до ТК 3-9/14 с ответвлением от ТК 3/9-14 до наружной стены ж/д №56 ул.Степная L= 63м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теп- лосетей)	км мм	0,063 80	2026	2029	365,32
23	ЦТП-62 Техническое перевооружение Теплотрасса от ТК 3-9/16 до н.с. нежилого здания №33 по ул.Проспект Героев (клуб "Бездна") L= 10м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теп- лосетей)	км мм	0,01 100	2026	2029	75,10
24	ЦТП-62 Техническое перевооружение Теплотрасса от ТК 3-9/16 до н.с. нежилого здания №33 по ул.Проспект Героев (клуб "Бездна") L= 71м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теп- лосетей)	км мм	0,071 100	2026	2029	533,19
25	ГБ Комарова 109 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №109 по ул.Комарова до ж/д №107 по ул.Комарова L= 85м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теп- лосетей)	км мм	0,085 100	2028	2030	623,05
26	ГБ Леонова 27 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса с горячим водо- снабжением, вкл. в себя трубопровод от ж/д №27 по ул.Набережная Леонова до ж/д №26 по ул.Набережная Леонова L= 16м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теп- лосетей)	км мм	0,016 100	2028	2030	130,91

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после реализации мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
					начало	окончание	
27	ГБ Леонова 27 Техническое перевооружение Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №27 ул.Наб.Леонова,, L= 58м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,058 125	2028	2030	184,69
28	ГБ Минская 27 Техническое перевооружение Трубопровод от ж/д №25 по ул Минская до ж/д №21 по ул Минская с ответвлением от бескамерной врезки до ж/д №23 по ул Минская L= 100м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,1 50	2028	2030	608,20
29	ГБ Минская 27 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №27 по ул.Минская до ж/д №25 по ул.Минская L= 38м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,038 100	2028	2030	310,92
30	ГБ Минская 27 Техническое перевооружение Теплотрасса (транзит) дом №27 ул.Минская L= 7м, 2Ду125мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,007 125	2028	2030	15,13
31	ГБ Минская 27 Техническое перевооружение Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №25 ул.Минская,, L= 14м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,014 80	2028	2030	32,73
32	ГБ Минская 27 Техническое перевооружение Сооружение-теплотрасса (транзит) дом № 23 ул.Минская L= 7м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,007 50	2028	2030	15,79
33	ГБ Минская 27 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения - теплотрасса (транзит) дом №25 ул.Минская L= 14м, 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,014 100	2028	2030	11,84
34	ЦТП-36 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ЦТП №36 до ж/д №17 по ул.Шевченко с ответвлениями: от ТК 2-8/2 до ж/д №21 по ул.Шевченко, от ТК Б/Н до ж/д №19 по ул.Шевченко, от ТК 2-8/3 до ж/д №25 по ул.Шевченко L= 379м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,379 100	2028	2030	3 101,03
35	ЦТП-36 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №36 до ж/д №44 по ул.Шевченко L= 135м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,135 100	2028	2030	1 104,59
36	ЦТП-36 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №36 до ж/д №120 по ул.Лобачевского с ответвлением от ТК 2-8/1 до ж/д №116 по ул. Лобачевского. L= 178м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,178 100	2028	2030	1 456,42
37	ЦТП-36 Техническое перевооружение Теплотрасса (транзит) дом № 25 ул.Шевченко L= 90м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,09 80	2028	2030	219,69

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после реализации мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
					начало	окончание	
38	ЦТП-38 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 2-9/10 до ж/д №3А по ул.Шевченко с ответвлением от ТК 2-9/12 до ж/д №5А по ул.Шевченко L= 173м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,173 70	2028	2031	1 093,02
39	ЦТП-38 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №38 до ж/д №9 по ул.Каховская с ответвлениями: от ТК 2-9/15 до ж/д №3 по ул.Каховская, от ТК 2-9/14 до ж/д №5 по ул.Каховская L= 159м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,159 100	2028	2031	1 165,47
40	ЦТП-38 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 2-9/10 до С/Ш №26 L= 38м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)		км мм	0,038 80	2028	2031	251,28
41	ЦТП-38 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 2-9/10 до ЦТП №38 с ответвлением от ТК 2-9/9 до ж/д №1 по ул.Шевченко L= 192м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,192 100	2028	2031	1 570,97
42	ЦТП-38 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №1 по ул.Шевченко до д/с №56 L= 78м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)		км мм	0,078 70	2028	2031	492,80
43	ЦТП-38 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения - теплотрасса от ЦТП-38 до наружной стены жилого дома №7 ул.Каховская L= 33м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,033 80	2028	2031	218,22
44	ЦТП-38 Техническое перевооружение Теплотрасса (транзит) дом №3 ул.Каховская L= 80м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)		км мм	0,08 80	2028	2031	195,28
45	ЦТП-38 Техническое перевооружение Теплотрасса (транзит) дом № 1 ул.Шевченко L= 38м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,038 100	2028	2031	109,77

Таблица 6.6.6

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
					начало	окончание	
1	ЦТП-39 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №6 по ул.Шевченко до ж/д №4 по ул.Шевченко L= 8м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,008 100	2022	2023	305,99
2	ЦТП-39 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №6 по ул.Шевченко до ТК 2-9/10 с ответвлениями: от ТК 2-9/6 до д/с №44, от ТК 2-9/6 до ж/д №15 по ул.Каховская, от ТК 2-9/8 до ж/д №5 по ул.Дружбы, от ТК 2-9/7 до ж/д №9 по ул.Шевченко L= 758м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,758 150	2022	2023	126 558,05
3	ЦТП-39 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП № 39 до ж/д №6 по ул.Шевченко с ответвлениями от ТК 2-9/1 до д/с №39, от ТК2-9/1 до ж/д №16 по ул.Шевченко L= 148м, 2Ду250мм (Отоп-	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,148 250	2022	2023	30 400,27

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)
					начало	окончание	
	ление) / 2Ду150мм (ГВС)						
4	ЦТП-39 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №39 до ж/д № 37А по ул.Саратовское шоссе с ответвлением от ТК 2-9/2 до ж/д №35 по ул.Саратовское шоссе L= 104,1м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,1041 150	2022	2023	16 464,05
5	ЦТП-39 Техническое перевооружение Сооружение - сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Каховской д.№11 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на СМУ 1 L= 117м, 2Ду80мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,117 80	2022	2023	3 523,35
6	ЦТП-39 Техническое перевооружение Центральное отопление, горячее водоснабжение - теплотрасса от ТК-б/н до наружной стены жилого дома №7 ул.Шевченко L= 20м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,02 80	2022	2023	2 268,73
7	ЦТП-39 Техническое перевооружение Теплотрасса (транзит) дом №15 ул.Дружбы L= 230м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,23 150	2022	2023	12 833,06
8	ЦТП-39 Техническое перевооружение Центральное отопление, горячее водоснабжение - теплотрасса от ЦТП-39 до ТК-б/н ул.Шевченко L= 79м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,079 200	2022	2023	14 331,60
9	ЦТП-39 Техническое перевооружение Теплотрасса (транзит) дом № 37 ул.Саратовское шоссе L= 80м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,08 200	2022	2023	5 124,44
10	ЦТП-39 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) – трубопровод от ж/д №6 по ул.Шевченко до ж/д №14 по ул.Шевченко L= 20м, 2Ду50мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,02 50	2022	2024	512,75
11	ЦТП-39 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Каховской д.№13 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№11 по ул.Каховской L= 79м, 2Ду150мм (Отопление)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,079 150	2022	2024	2 982,99
12	ЦТП-39 Техническое перевооружение Сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Каховской №13 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/д №11 по ул.Каховской L= 79м, 2Ду150мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,079 150	2022	2024	1 585,15
13	ЦТП-39 Техническое перевооружение Теплотрасса от наружной стены жилого дома № 37 ул.Саратовское шоссе до ТК-б/н (транзит) L= 18м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	Снижение потерь тепла тепловой энергии (перекладка теплосетей)	км мм	0,018 125	2022	2024	2 795,58

6.6. Предложения по реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей в соответствии с проектами инвестиционной программы по реконструкции ВКС № 1 и № 2

Филиалом «Саратовский» ПАО «Т Плюс» разработаны пр инвестиционной программы по реконструкции ВКС (проект инвестиционной программы по реконструкции ВКС № 1 и проект инвестиционной программы по реконструкции ВКС № 2), в соответствии с которым запланированы мероприятия по автоматизации ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт, а так же реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования.

Финансирование реконструкции планируется провести за счет собственных средств и прочих источников

Перечень мероприятий в соответствии с проектом инвестиционной программы по реконструкции ВКС № 1 приведен в табл. 6.7.1.

Перечень мероприятий в соответствии с проектом инвестиционной программы по реконструкции ВКС № 2 приведен приведен в табл. 6.7.2.

Таблица 6.7.1

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после меро- приятия	Период реа- лизации		Расходы на ре- ализацию ме- роприятий в прогнозных це- нах, тыс. руб. (с НДС)
					нача- ло	окон- чание	
1	Автоматизация объектов, работа без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт						
1	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №1 ул.Рабочая 41/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	32836,956	2022	2024	4 233,19
2	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №2 ул.Рабочая 57/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	26761,82	2022	2024	4 030,19
3	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №3 ул.Харьковская 34/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	40100,888	2022	2024	3 608,19
4	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №4 ул.Бр. Захаровых 6/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	108480,731	2022	2024	5 007,19
5	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №5 ул.Бр. Захаровых 144	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	118331,8	2022	2024	5 900,19
6	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №6 ул.Свердлова 17/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	39444,6634	2022	2024	4 454,19
7	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №7 ул.Свердлова 31/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	137562	2022	2024	5 679,19
8	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №8 ул.Свердлова 1/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	136631,4	2022	2024	5 506,19
9	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №9 ул.Свердлова 56/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	122950,1568	2022	2024	6 456,19
10	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №10 ул.20 лет ВЛКСМ 55/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	1465,95	2022	2024	2 794,19
11	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №11 ул.Ленина 60/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	60149,7	2022	2024	3 135,19
12	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №12 ул.Ф.Социализма 16/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	88454,34	2022	2024	4 993,19
13	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №13 ул.Чапаева 107/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	361,44	2025	2028	2 583,20

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после меро- приятия	Период ре- ализации		Расходы на ре- ализацию ме- роприятий в прогнозных це- нах, тыс. руб. (с НДС)
					нача- ло	окон- чание	
14	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №14 ул.Ф. Социализма 2/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	68100,21	2022	2024	4 009,19
15	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №15 ул.Ленина 91/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	80380,22	2022	2024	3 489,19
16	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №16 ул.Ф. Социализма 29/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	49393,65	2022	2024	3 813,19
17	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №17 ул.Ф. Социализма 33/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	64095,35	2022	2024	4 275,19
18	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №18 ул.Гагарина 75/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	825,37	2022	2024	2 803,19
19	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №19 ул.Ленина 97/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	11707,5	2022	2023	2 649,28
20	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №20 ул.Ленина 84/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	811,18	2022	2023	2 974,19
21	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №21 ул.Чапаева 115/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	1771,24	2022	2024	3 588,19
22	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №22 ул.Чапаева 131/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	2206,28	2022	2024	3 475,19
23	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №23 ул.Комсомольская 37/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	1908,06	2022	2024	3 829,19
24	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №24 ул.Красноармейская 15/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	12502,26	2022	2023	4 982,00
25	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №25 ул.Ленина 108/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	6844,4	2022	2023	3 206,00
26	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №26 ул.Менделеева 1/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	278,16	2022	2023	3 072,56
27	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №31 ул.Комарова 146/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	98,83	2022	2024	3 535,19

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после меро- приятия	Период ре- ализации		Расходы на ре- ализацию ме- роприятий в прогнозных це- нах, тыс. руб. (с НДС)
					нача- ло	окон- чание	
28	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №32 ул.Вокзальная 7/2	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение ка- чества ГВС	кВт*ч	1132,17	2022	2024	4 528,19
29	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №34 ул.Вокзальная 16а/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение ка- чества ГВС	кВт*ч	91,76	2022	2024	3 683,19
30	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №35 ул.Саратовское шоссе 15/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение ка- чества ГВС	кВт*ч	2044,76	2023	2025	3 796,80
31	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №1 Групповой бой- лер, ул.Факел Социализма 1	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,1423766	2022	2023	2 162,56
32	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №2 Групповой бой- лер, ул.Факел Социализма 7	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,507294	2023	2025	2 145,00
33	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №3 Групповой бой- лер, ул.Факел Социализма 11	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,6275108	2023	2025	2 214,00
34	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №4 Групповой бой- лер, ул.Факел Социализма 13	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,8812038	2023	2025	2 300,00
35	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №5 Групповой бой- лер, ул.Чапаева116 а	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,7453422	2023	2025	2 662,00
36	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №6 Групповой бой- лер, ул.Пролетарская 2	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	22812	2022	2023	3 883,19
37	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №7 Групповой бой- лер, ул.Ленина 102	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	20936	2023	2025	3 005,00
38	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №8 Групповой бой- лер, ул.Ленина 107	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,50586188	2023	2025	4 068,00
39	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №9 Групповой бой- лер, ул.Ленина 111	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,52352508	2023	2025	3 557,00
40	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №10 Групповой бой- лер, ул.Ленина 117	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,23595338	2023	2025	3 969,00
41	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №11 Групповой бой- лер, ул.Харьковская 30	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	28066,03	2023	2025	3 071,00

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после меро- приятия	Период ре- ализации		Расходы на ре- ализацию ме- роприятий в прогнозных це- нах, тыс. руб. (с НДС)
					нача- ло	окон- чание	
42	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №12 Групповой бой- лер, ул.Коммунистическая 137а	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	20148,33	2023	2025	2 794,00
43	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №13 Групповой бой- лер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 2	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,26560078	2022	2023	3 413,68
44	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №14 Групповой бой- лер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 9	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,3830724	2022	2023	1 961,84
45	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №15 Групповой бой- лер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 14	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,0751044	2023	2025	2 347,00
46	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №16 Групповой бой- лер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 17	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,96579927	2023	2025	2 309,00
47	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №17 Групповой бой- лер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 19	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,707321	2022	2023	2 038,80
48	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №18 Групповой бой- лер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 26	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,555216	2022	2024	2 088,19
49	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №19 Групповой бой- лер, ул.Менделеева 12	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,32299057	2023	2025	2 869,80
50	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №20 Групповой бой- лер, ул.Менделеева 15	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,7744796	2023	2025	2 274,80
51	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №21 Групповой бой- лер, ул.Набережная Леонова 1	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,30209262	2023	2025	3 001,00
52	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №23 Групповой бой- лер, ул.Вокзальная 6А	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,60635024	2023	2025	2 583,00
53	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №24 Групповой бой- лер, ул.Комарова 152	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,0094676	2023	2025	2 714,00
54	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №34 Групповой бой- лер, ул.Шевченко 99	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,62088472	2023	2026	2 292,00
55	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт ГБ №36 Групповой бой- лер, ул.Шевченко 93	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,1087408	2024	2027	2 533,00

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после меро- приятия	Период ре- ализации		Расходы на ре- ализацию ме- роприятий в прогнозных це- нах, тыс. руб. (с НДС)
					нача- ло	окон- чание	
56	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с вы- водом информации на диспетчерский пульт Групповой бойлер, ул. Шевченко, 104	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,595	2025	2028	4 713,08
57	Автоматизация насосных, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт Насосная ул. Лени- на 122а	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	кВт*ч	56793,17	2025	2028	1 983,20
II	Реконструкция объектов с модернизацией теплообменного оборудования						
1	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №1 ул.Рабочая 41/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,3780262	2022	2024	3 601,19
2	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №2 ул.Рабочая 57/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,0572044	2022	2024	4 199,19
3	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №3 ул.Харьковская 34/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,0501411	2022	2024	2 829,19
4	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №4 ул.Бр. Захаровых 6/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	4,0147056	2022	2024	4 612,19
5	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №5 ул.Бр. Захаровых 144	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	кВт*ч	118331,8	2022	2024	2 358,19
6	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №6 ул.Свердлова 17/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,4123615	2022	2024	4 082,19
7	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №7 ул.Свердлова 31/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	5,24061805	2022	2024	5 147,19
8	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №8 ул.Свердлова 1/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	4,2126838	2022	2024	5 298,19
9	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №9 ул.Свердлова 56/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	6,46425415	2022	2024	6 945,19
10	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №10 ул.20 лет ВЛКСМ 55/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,50708295	2022	2024	3 760,19
11	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №11 ул.Ленина 60/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,03575625	2022	2024	3 312,19
12	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №12 ул.Ф.Социализма 16/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,7597662	2022	2024	4 474,19
13	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №13 ул.Чапаева 107/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	кВт*ч	361,44	2025	2028	1 483,20
14	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №14 ул.Ф. Социализма 2/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,82195085	2022	2024	4 011,19
15	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №15 ул.Ленина 91/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,2306954	2022	2024	3 708,19
16	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №16 ул.Ф. Социализма 29/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,5172345	2022	2024	3 762,19
17	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №17 ул.Ф. Социализма 33/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,9113833	2022	2024	4 472,19

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после меро- приятия	Период ре- ализации		Расходы на ре- ализацию ме- роприятий в прогнозных це- нах, тыс. руб. (с НДС)
					нача- ло	окон- чание	
18	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №18 ул.Гагарина 75/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,7059569	2022	2024	3 051,19
19	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №19 ул.Ленина 97/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,52943825	2022	2023	3 301,36
20	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №20 ул.Ленина 84/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,9101504	2022	2023	3 392,22
21	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №21 ул.Чапаева 115/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,40859155	2022	2024	3 935,19
22	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №22 ул.Чапаева 131/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,3635428	2022	2024	3 744,19
23	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №23 ул.Комсомольская 37/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,6804838	2022	2024	4 165,19
24	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №24 ул.Красноармейская 15/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	4,20130535	2022	2023	4 842,00
25	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №25 ул.Ленина 108/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,49188015	2022	2023	2 843,00
26	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №26 ул.Менделеева 1/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,09870375	2022	2023	3 327,36
27	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №31 ул.Комарова 146/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,5326521	2022	2024	5 151,19
28	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №32 ул.Вокзальная 7/2	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,4644469	2022	2024	3 475,19
29	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №34 ул.Вокзальная 16а/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,31008725	2022	2024	3 373,24
30	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова- ния ЦТП №35 ул.Саратовское шоссе 15/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,2523433	2023	2025	4 230,80
31	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №1 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,8148515	2022	2023	2 075,20
32	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №2 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 7	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,35254735	2023	2025	1 771,00
33	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №3 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 11	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,48070525	2023	2025	1 747,00
34	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №4 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 13	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,7179155	2023	2025	1 596,00
35	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №5 Групповой бойлер, ул.Чапаева116 а	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,41082155	2023	2025	2 397,00
36	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №6 Групповой бойлер, ул.Пролетарская 2	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,72744205	2022	2023	2 409,22
37	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №7 Групповой бойлер, ул.Ленина 102	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,57739255	2023	2025	1 715,00
38	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №8 Групповой бойлер, ул.Ленина 107	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,06912885	2023	2025	2 590,00

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после меро- приятия	Период ре- ализации		Расходы на ре- ализацию ме- роприятий в прогнозных це- нах, тыс. руб. (с НДС)
					нача- ло	окон- чание	
39	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №9 Групповой бойлер, ул.Ленина 111	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,1507484	2023	2025	2 279,00
40	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №10 Групповой бойлер, ул.Ленина 117	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,81506345	2023	2025	2 575,00
41	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №11 Групповой бойлер, ул.Харьковская 30	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,5576295	2023	2025	1 998,00
42	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №12 Групповой бойлер, ул.Коммунистическая 137а	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,35179725	2023	2025	1 488,00
43	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №13 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 2	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,5462762	2022	2023	2 860,40
44	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №14 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 9	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,23628495	2022	2023	1 415,84
45	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №15 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 14	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,8445973	2023	2025	2 048,00
46	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №16 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 17	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,70996425	2023	2025	1 942,00
47	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №17 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 19	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,46601515	2022	2023	1 520,88
48	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №18 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 26	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,41842495	2022	2024	1 486,24
49	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №19 Групповой бойлер, ул.Менделеева 12	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,6922332	2023	2025	3 060,80
50	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №20 Групповой бойлер, ул.Менделеева 15	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,6236836	2023	2025	1 772,80
51	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №21 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,8775276	2023	2025	2 793,00
52	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №23 Групповой бойлер, ул.Вокзальная 6А	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,246104	2023	2025	2 291,00
53	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №24 Групповой бойлер, ул.Комарова 152	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,78821145	2023	2025	1 663,00
54	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №34 Групповой бойлер, ул.Шевченко 99	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,46550265	2023	2026	1 897,00
55	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №36 Групповой бойлер, ул.Шевченко 93	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,8313749	2024	2027	2 331,00
56	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования Групповой бойлер, ул. Шевченко, 104	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,595	2025	2028	2 325,02
57	Реконструкция насосных, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт Насосная ул. Лени-на 122а	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	кВт*ч	56793,17	2025	2028	1 371,20

Таблица 6.7.2

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) Всего
					начало	окончание	
1	Автоматизация объектов, работа без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт						
1	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №27 ул.Минская 2/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,16922144	2025	2028	3 312,20
2	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №28 ул.Заречная 6а/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	4,4891125	2025	2028	3 897,20
3	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №29 ул.Минская 41/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	2030,3	2022	2024	3 895,19
4	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №33 ул.Минская 57/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	119,02	2022	2024	2 351,19
5	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №36 ул.Шевченко 21/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	67805,53	2022	2023	5 874,19
6	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №37 ул.Шевченко 46/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	97732,93	2022	2024	6 062,19
7	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №38 ул.Каховская 7/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	30852,65	2022	2024	5 359,19
8	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №39 ул.Саратовское шоссе 35/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	103935,01	2022	2023	6 421,36
9	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №40 ул. 30 лет Победы 9/2	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	165322,65	2022	2023	5 876,19
10	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №41 ул. 30 лет Победы 15/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	129990,63	2022	2024	5 537,19
11	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №42 ул.30 лет Победы 43а	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	187153,4	2022	2024	5 537,19
12	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №43 ул.30 лет Победы 10/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	99384,6	2022	2023	4 681,00
13	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №44 ул.Трнавская 5/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	81433,48	2022	2024	3 491,19

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) Всего
					начало	окончание	
14	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №45 ул.Трнавская 15/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	59030,47	2022	2023	3 360,64
15	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №46 ул.пр-кт Героев 2а/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	97318,73	2022	2024	4 716,19
16	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №47 ул.пр-кт Героев 13/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	113322	2022	2024	4 494,19
17	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №48 ул.пр-кт Героев 5/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	122532,4	2022	2024	5 282,19
18	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №49 ул.Наб.Леонова 64/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	68783,52	2022	2024	4 207,19
19	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №50 ул.Трнавская 35/2	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	97105,79	2022	2024	4 306,19
20	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №51 ул.30 лет Победы 28/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	191658	2022	2024	6 076,19
21	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №52 ул.Степная 11/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	139905,6	2022	2024	4 391,19
22	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №53 ул.Степная 17/4	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	149520,2	2022	2024	5 047,19
23	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №55 ул.30 лет Победы 32/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	137883,97	2022	2024	5 030,19
24	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №56 ул.30 лет Победы 34а	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	4,59706104	2023	2025	3 975,80
25	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №57 ул.Саратовское шоссе 49/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	4,08860343	2023	2025	3 638,80
26	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №58 ул.Степная 14/1	Снижение расходов на персонал,затрат на электроэнергию, наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	211422,46	2022	2024	6 110,19
27	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №59 ул.Саратовское шоссе 51/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,91343752	2023	2025	3 717,80

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) Всего
					начало	окончание	
28	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №60 ул. пр-кт Героев 58/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,6877374	2025	2028	1 835,20
29	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №61 ул. пр-кт Героев 40/2	Снижение расходов на персонал, затрат на электроэнергию, наладка режимов, обеспечение качества ГВС	кВт*ч	66276,5	2022	2024	3 834,19
30	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №62 ул. пр-кт Героев 31/1	Снижение расходов на персонал, затрат на электроэнергию, наладка режимов, обеспечение качества ГВС	кВт*ч	155943,01	2022	2023	5 219,19
31	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №63 ул.Трнавская 26/8	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	7,20698036	2025	2028	5 942,32
32	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №64 ул.пр-кт Героев 26/9	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	6,95807251	2025	2028	5 819,60
33	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №65 ул.Трнавская 36/7	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	4,37360764	2025	2028	4 619,44
34	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №66 ул.Степная 27/8	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	6,73902257 6	2024	2027	5 507,77
35	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №67 ул.Степная 49/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	5,2160319	2022	2023	4 425,60
36	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №68 ул.Саратовское шоссе 69/11	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	7,70339417	2024	2027	5 881,77
37	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №69 ул.Степная 96/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	6,05954941	2025	2028	4 999,20
38	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №70 ул.Трнавская 61/1	Снижение расходов на персонал, затрат на электроэнергию, наладка режимов, обеспечение качества ГВС	кВт*ч	139400,4	2022	2024	5 037,19
39	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №71 ул.наб. Леонова 63/2	Снижение расходов на персонал, затрат на электроэнергию, наладка режимов, обеспечение качества ГВС	кВт*ч	159013,6	2022	2024	5 371,19
40	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №72 ул.наб. Леонова 72/1	Снижение расходов на персонал, затрат на электроэнергию, наладка режимов, обеспечение качества ГВС	кВт*ч	184853,62	2022	2024	5 380,19
41	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №73 ул.Трнавская 67/1	Снижение расходов на персонал, затрат на электроэнергию, наладка режимов, обеспечение качества ГВС	кВт*ч	162630,2	2022	2024	5 087,19
42	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №74 ул.Саратовское шоссе 83/6	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	8,82052979	2024	2027	5 789,77
43	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №22 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 15	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,4992828	2023	2025	2 135,00

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) Всего
					начало	окончание	
44	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №25 Групповой бойлер, ул.Комарова 109	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	кВт*ч	18008	2022	2024	2 173,19
45	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №26 Групповой бойлер, ул.Комарова 113	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,71131618	2023	2025	2 246,00
46	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №27 Групповой бойлер, ул.Минская 31	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,7068497	2023	2025	2 194,00
47	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №28 Групповой бойлер, ул.Минская 27	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,72430064	2023	2026	2 727,00
48	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №29 Групповой бойлер, ул.Минская 19	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,7272778	2023	2026	2 620,00
49	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №30 Групповой бойлер, ул.Минская 5	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,64508554	2023	2026	2 267,00
50	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №31 Групповой бойлер, ул.Минская 67	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,26175996	2023	2026	2 489,00
51	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №32 Групповой бойлер, ул.Шевченко 75	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,71460308	2023	2026	2 326,00
52	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №33 Групповой бойлер, ул.Шевченко 79	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,09727512	2023	2026	2 427,00
53	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №35 Групповой бойлер, ул.Шевченко 83	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,88827804	2023	2026	2 367,00
54	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №37 Групповой бойлер, ул.Шевченко 87	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,71268136	2024	2027	2 418,00
55	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №38 Групповой бойлер, ул.Шевченко 98	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,0628424	2023	2025	2 877,80
56	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №39 Групповой бойлер, ул.Шевченко 108	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,45184616	2023	2025	2 443,80

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) Всего
					начало	окончание	
57	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №40 Групповой бойлер, ул.Шевченко 112	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	-	2024	2027	2 776,00
58	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №41 Групповой бойлер, ул.Комарова 103	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,5920328	2023	2025	2 186,00
59	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №42 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 37	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,44707726	2024	2027	2 235,00
60	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №43 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 34	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,0463412	2024	2027	2 513,00
61	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №44 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 43	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,88477688	2024	2027	2 379,77
62	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №45 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 24	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,6100279	2024	2027	2 370,00
63	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №46 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 27	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,67732618	2024	2027	2 398,00
64	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №47 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,6284174	2025	2028	2 480,40
65	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №48 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28А	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,09103244	2024	2027	2 508,00
66	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №49 Групповой бойлер, ул.Волжская 57	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,94380358	2024	2027	2 399,00
67	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №50 Групповой бойлер, ул.Волжская 61	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,51303548	2024	2027	2 699,00
68	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №51 Групповой бойлер, ул.Волжская 71	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,9870966	2025	2028	2 614,36
69	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №52 Групповой бойлер, ул.Минская 10	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,07126824	2025	2028	2 644,52

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) Всего
					начало	окончание	
70	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №53 Групповой бойлер, ул.Минская 12	Наладка режимов,обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,568438	2024	2027	2 757,81
71	Автоматизация насосных, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт Насосная ул. Саратовское Шоссе, 39	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	кВт*ч	107515	2022	2024	2 411,19
II	Реконструкция объектов с модернизацией теплообменного оборудования						
1	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №27 ул.Минская 2/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,47388335	2025	2028	4 008,20
2	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №28 ул.Заречная 6а/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,41458105	2025	2028	5 481,20
3	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №29 ул.Минская 41/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,4643862	2022	2024	4 763,19
4	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №33 ул.Минская 57/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,12321845	2022	2024	4 716,24
5	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №36 ул.Шевченко 21/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	4,40738605	2022	2023	4 515,22
6	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №37 ул.Шевченко 46/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	4,99523795	2022	2024	5 407,24
7	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №38 ул.Каховская 7/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,9077843	2022	2024	5 384,24
8	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №39 ул.Саратовское шоссе 35/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	6,39249325	2022	2023	4 725,12
9	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №40 ул. 30 лет Победы 9/2	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	5,84335437 7	2022	2023	6 051,22
10	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №41 ул. 30 лет Победы 15/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	5,3598762	2022	2024	5 754,19
11	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №42 ул.30 лет Победы 43а	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	4,2515454	2022	2024	4 874,19
12	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №43 ул.30 лет Победы 10/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,96726565	2022	2023	4 772,00
13	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №44 ул.Трнавская 5/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,3531956	2022	2024	4 351,19
14	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №45 ул.Трнавская 15/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,02839	2022	2023	3 933,68
15	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №46 ул.пр-кт Героев 2а/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,63344155	2022	2024	4 512,19
16	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №47 ул.пр-кт Героев 13/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,4703945	2022	2024	4 632,19

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) Всего
					начало	окончание	
17	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №48 ул.пр-кт Героев 5/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	4,11789795	2022	2024	4 764,19
18	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №49 ул.Наб.Леонова 64/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,82253985	2022	2024	4 154,19
19	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №50 ул.Трнавская 35/2	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,86749155	2022	2024	4 109,19
20	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №51 ул.30 лет Победы 28/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	5,4453722	2022	2024	4 806,19
21	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №52 ул.Степная 11/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,34926958 8	2022	2024	5 373,19
22	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №53 ул.Степная 17/4	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	4,11463327 9	2022	2024	4 958,19
23	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №55 ул.30 лет Победы 32/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	кВт*ч	137883,97	2022	2024	2 358,24
24	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №56 ул.30 лет Победы 34а	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,9228462	2023	2025	4 837,80
25	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №57 ул.Саратовское шоссе 49/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,23566455	2023	2025	4 835,80
26	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №58 ул.Степная 14/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	5,5571224	2022	2024	6 018,19
27	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №59 ул.Саратовское шоссе 51/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,03618845	2023	2025	4 823,80
28	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №60 ул. пр-кт Героев 58/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,52991145	2025	2028	2 847,20
29	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №61 ул. пр-кт Героев 40/2	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	2,5408532	2022	2024	4 132,19
30	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №62 ул. пр-кт Героев 31/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	4,2177946	2022	2023	5 062,22
31	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №63 ул.Трнавская 26/8	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	7,20698036	2025	2028	2 752,64
32	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №64 ул.пр-кт Героев 26/9	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	6,95807251	2025	2028	2 752,64
33	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №65 ул.Трнавская 36/7	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	4,37360764	2025	2028	2 752,64
34	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №66 ул.Степная 27/8	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	5,3962411	2024	2027	7 017,77

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) Всего
					начало	окончание	
35	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №67 ул.Степная 49/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	4,20315415	2022	2023	4 780,24
36	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №68 ул.Саратовское шоссе 69/11	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	6,2566382	2024	2027	6 968,77
37	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №69 ул.Степная 96/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	4,90253925	2025	2028	5 818,20
38	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №70 ул.Трнавская 61/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,57145055	2022	2024	4 523,19
39	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №71 ул.наб. Леонова 63/2	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,95498925	2022	2024	4 254,19
40	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №72 ул.наб. Леонова 72/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	4,10479215	2022	2024	5 355,19
41	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №73 ул.Трнавская 67/1	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	3,80423435	2022	2024	5 001,19
42	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №74 ул.Саратовское шоссе 83/6	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	7,0814453	2024	2027	7 037,77
43	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №22 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 15	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,34875875	2023	2025	1 700,00
44	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №25 Групповой бойлер, ул.Комарова 109	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,56409555	2022	2024	1 790,24
45	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №26 Групповой бойлер, ул.Комарова 113	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,5421571	2023	2025	1 872,00
46	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №27 Групповой бойлер, ул.Минская 31	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,46989505	2023	2025	1 875,00
47	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №28 Групповой бойлер, ул.Минская 27	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,35667495	2023	2026	2 263,00
48	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №29 Групповой бойлер, ул.Минская 19	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,18765235	2023	2026	2 247,00
49	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №30 Групповой бойлер, ул.Минская 5	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,4375713	2023	2026	1 788,00
50	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №31 Групповой бойлер, ул.Минская 67	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,0007012	2023	2026	2 112,00
51	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №32 Групповой бойлер, ул.Шевченко 75	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,53718085	2023	2026	1 938,00
52	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №33 Групповой бойлер, ул.Шевченко 79	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,82283585	2023	2026	1 998,00

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Ед. изм.	Значение показателя после мероприятия	Период реализации		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) Всего
					начало	окончание	
53	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №35 Групповой бойлер, ул.Шевченко 83	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,6139367	2023	2026	2 112,00
54	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №37 Групповой бойлер, ул.Шевченко 87	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,53852885	2024	2027	1 842,00
55	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №38 Групповой бойлер, ул.Шевченко 98	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,61744695	2023	2025	2 312,80
56	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №39 Групповой бойлер, ул.Шевченко 108	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,12665775	2023	2025	2 202,80
57	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №40 Групповой бойлер, ул.Шевченко 112	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,447885	2024	2027	1 677,00
58	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №41 Групповой бойлер, ул.Комарова 103	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,43651385	2023	2025	1 574,00
59	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №42 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 37	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,2437015	2024	2027	2 051,00
60	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №43 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 34	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,7871118	2024	2027	2 142,00
61	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №44 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 43	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,5066278	2024	2027	2 441,77
62	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №45 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 24	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,4532659	2024	2027	1 922,00
63	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №46 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 27	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,4929421	2024	2027	2 009,00
64	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №47 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,45801195	2025	2028	1 992,64
65	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №48 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28А	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,77777175	2024	2027	2 202,00
66	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №49 Групповой бойлер, ул.Волжская 57	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,5366036	2024	2027	2 575,00
67	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №50 Групповой бойлер, ул.Волжская 61	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,1628535	2024	2027	2 339,00
68	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №51 Групповой бойлер, ул.Волжская 71	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,7730325	2025	2028	2 053,80
69	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №52 Групповой бойлер, ул.Минская 10	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,84976375	2025	2028	2 120,36
70	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №53 Групповой бойлер, ул.Минская 12	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	1,24563935	2024	2027	2 473,81
71	Реконструкция насосных с модернизацией теплообменного оборудования Насосная ул. Саратовское Шоссе, 39	Наладка режимов, обеспечение качества ГВС	Гкал/ч	0,6214103	2022	2024	1 567,19

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В г. Балаково отсутствуют потребители, подключенные по открытой схеме горячего водоснабжения.

Строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения не требуется.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В г. Балаково отсутствуют потребители, подключенные по открытой схеме горячего водоснабжения.

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не разрабатывались.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Поставка тепловой энергии потребителям, расположенным на территории города г. Балаково, осуществляется одной единой теплоснабжающей организацией:

- филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс» (ЕТО).

8.1.1. Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, находящиеся в зоне действия ЕТО

В зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 1 находится единственный источник тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Балаковская ТЭЦ-4 филиала «Саратовский» ПАО «Т Плюс».

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Балаковской ТЭЦ-4 приведены в таблице 8.1.1.

Таблица 8.1.1

Показатель, единицы измерения	Источник теплоснабжения – Балаковская ТЭЦ-4							
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1. Максимальные расходы условного топлива, т у.т./ч:								
- в зимний период	158,10	169,28	168,93	168,78	168,89	168,99	169,21	169,22
- в переходный период	61,05	65,37	65,23	65,17	65,22	65,25	65,34	65,34
- в летний период	24,87	26,63	26,57	26,55	26,57	26,58	26,62	26,62
2. Структура сжигаемого топлива:								
- природный газ (основное топливо), %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
- мазут (резервное топливо), %	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Максимальные расходы основного топлива, тыс. м ³ /ч								
- в зимний период	131,12	140,39	140,10	139,98	140,07	140,15	140,33	140,34
- в переходный период	52,33	56,03	55,91	55,86	55,90	55,93	56,01	56,01
- в летний период	21,32	22,83	22,78	22,76	22,77	22,79	22,82	22,82
4. Максимальные расходы резервного и вспомогательного топлива (мазута), т н.т./ч:								
- в зимний период	0	0	0	0	0	0	0	0
- в переходный период	0	0	0	0	0	0	0	0
- в летний период	0	0	0	0	0	0	0	0

Топливо-энергетические балансы Балаковской ТЭЦ-4 приведены в таблице 8.1.2.

Таблица 8.1.2

Показатель, един. изм.	Источник теплоснабжения - Балаковская ТЭЦ-4								
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Выработка ЭЭ, тыс. кВт ч	741 775	708 088	782 717	782 717	782 717	782 717	782 717	782 717	782 717
- по теплофикационному циклу	662 365	623 187	688 868	688 868	688 868	688 868	688 868	688 868	688 868
- по конденсационному циклу	79 410	84 901	93 849	93 849	93 849	93 849	93 849	93 849	93 849
Отпуск ЭЭ, тыс. кВт ч	609 714	568 611	632 471	639 067	639 067	639 067	639 067	639 067	639 067
Отпуск ТЭ, тыс. Гкал	1 492,74	1 509,98	1 620,75	1 617,26	1 615,77	1 616,85	1 617,84	1 620,07	1 620,18
- с коллекторов паром	130,54	153,45	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83
- с коллекторов с горячей водой	1 362,20	1 356,53	1 472,92	1 469,43	1 467,94	1 469,03	1 470,01	1 472,24	1 472,35
Затрачено условного топлива всего, т у.т., в том числе:	477 001	456 612	472 444	517 417	517 167	517 348	517 514	517 889	517 907
- на выработку электроэнергии, т у.т.	222 510	199 076	218 960	246 041	246 041	246 041	246 041	246 041	246 041
- на выработку тепловой энергии, т у.т.	254 491	257 537	253 483	271 376	271 126	271 307	271 474	271 848	271 866
УРУТ на отпуск электрической энергии, г/кВт*ч	364,9	350,1	346,2	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0
- по теплофикационному циклу	347,3	333,5	329,8	366,7	366,7	366,7	366,7	366,7	366,7
- по конденсационному циклу	516,5	477,6	472,2	525,2	525,2	525,2	525,2	525,2	525,2
УРУТ на выработку электрической энергии, г/кВт*ч	300,0	281,1	279,7	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3	314,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал	170,5	170,6	156,4	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8
УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал	164,3	164,4	151,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,2
Затраты природного газа:									
- в условном исчислении, тут	477 001	456 612	472 444	517 417	517 167	517 348	517 514	517 889	517 907
- в натуральном исчислении, тыс. м ³	408 228	391 235	404 835	442 817	442 603	442 758	442 900	443 220	443 236
Затрачено мазута:									
- в условном исчислении, тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- в натуральном исчислении, тнт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,5	17,7	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
Коэффициент использования установленной электрической мощности, %	23,8	22,7	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Основным видом топлива для Балаковской ТЭЦ-4 является природный газ (поступает по газопроводу от транзитного газопровода высокого давления через ГРС, далее через ГРП).

Резервный вид топлива – топочный мазут марки М100 (поставляется железнодорожным и автомобильным транспортом).

Для Балаковской ТЭЦ-4 использования местных видов топлива не осуществляется. Использование возобновляемых источников тепловой энергии также не планируется.

8.3. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Физико-химические свойства топочного малосернистого мазута марки М-100 представлены в табл. 8.3.1.

Таблица 8.3.1

Наименование показателя	Значение показателя
Вязкость условная, град, ВУ, при температуре не более 80°C	16,0
Вязкость кинематическая, сСт, при температуре не более 80°C	118,0
Содержание механических примесей, %, не более	1,5
Содержание воды, %, не более	1,5
Содержание серы, %, не более	2,8
Температура вспышки, °С, не ниже в открытом тигле	110
Температура застывания, °С, не ниже	25
Теплота сгорания низшая в пересчете на сухое топливо (ккал/кг), не менее	9650
Плотность при 20°C, г/см ³ , не более	1,015

Показатели качества природного газа приведено в табл. 8.3.2

Таблица 8.3.2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:				
	метан	%	ГОСТ 31371.7-2008	не норм.	95,42
	этан			не норм.	2,58
	пропан			не норм.	0,83
	изобутан			не норм.	0,132
	н-бутан			не норм.	0,126
	неопентан			не норм.	0,0021
	изо-пентан			не норм.	0,0227
	н-пентан			не норм.	0,0161
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0142
	диоксид углерода			не более 2,5	0,199
	азот			не норм.	0,649
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,0014
	гелий			не норм.	0,0112

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31.80	34,51
				не менее 7600	(8242)
3	Число Воббе выше при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)		41.20 - 54.50	50,00
				9840- 13020	(11943)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7045
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0030
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 11,9
9	Температура газа в точке отбора пробы при опред. температуры точки росы	°С	-	не нормируется	33,0
10	Интенсивность запаха при объёмной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	не опр.

На природный газ будет приходиться до 100 % суммарного топливопотребления на энергетические нужды к 2028 г.

8.4. Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городе

Преобладающим видом топлива на источниках тепловой энергии в г. Балаково на перспективный период 2021 – 2028 гг. будет оставаться природный газ.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса города

Исходя из структуры топливного баланса г. Балаково, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа в перспективном периоде 2021 – 2028 гг.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

В таблице 9.1.1 приведен Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии филиала «Саратовского» ПАО «Т Плюс». Стоимость реализации мероприятий приведена в прогнозируемых ценах с НДС.

Таблица 9.1.1

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Группа проектов 001-01.00.000.000. "Источники теплоснабжения"										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	89 316,16	44 290,52	16 800,00	62 071,79	49 560,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	89 316,16	133 606,68	150 406,68	212 478,47	262 038,47	262 038,47	262 038,47
Источники инвестиций, в том числе:			тыс. руб.	89 316,16	44 290,52	16 800,00	62 071,79	49 560,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:			тыс. руб.	74 430,13	36 908,77	14 000,00	51 726,49	41 300,00	0,00	0,00
Амортизация			тыс. руб.	35 683,84	34 002,41	14 000,00	34 002,41	34 002,41	0,00	0,00
Средства из прибыли			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прочие собственные средства			тыс. руб.	38 746,30	2 906,36	0,00	17 724,09	7 297,59	0,00	0,00
Бюджетные средства			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:			тыс. руб.	14 886,03	7 381,75	2 800,00	10 345,30	8 260,00	0,00	0,00
Прочие			тыс. руб.	14 886,03	7 381,75	2 800,00	10 345,30	8 260,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-01.01.000.000. Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001-01.02.000.000.	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001-01.03.000.000.	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	89 316,16	44 290,52	16 800,00	62 071,79	49 560,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	89 316,16	133 606,68	150 406,68	212 478,47	262 038,47	262 038,47	262 038,47
Подгруппа проектов	001-.01.03.001.001.	Техническое перевооружение устройства противоаварийной автоматики Балаковской ТЭЦ-4 (частотная делительная автоматика-ЧДА) , в т.ч.								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	373,20	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	373,20	373,20	373,20	373,20
Подгруппа проектов	001-.01.03.002.002.	БалТЭЦ-4 Техническое перевооружение вращающихся сеток БНС								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	44 400,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	44 400,00	44 400,00	44 400,00	44 400,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.003.003.	Модернизация подсистем электропитания АСУТПСистема электропитания САУГ котлоагрегата ст. №5 Балаковской ТЭЦ-4								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	11 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	11 400,00	11 400,00	11 400,00	11 400,00	11 400,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.004.004.	ТЭЦ-4 ОНМ								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.005.005.	ТЭЦ-4 ОНМ								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.006.006.	ОНМ								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 200,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.007.007.	БалТЭЦ-4 Техническое перевооружение котлоагрегатов с заменой набивки«холодного», «горячего» слоев РВП-7А,Б на интенсифицированную, заменагазовоздуховодов, замена водяного экономайзера.								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	27 600,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	27 600,00	27 600,00	27 600,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.008.008.	ТЭЦ-4 Техническое перевооружение системы видеонаблюдения с оборудованиемна железнодорожных площадках для досмотра ж/д транспорта дополнительноговидеонаблюдения со сценой просмотра ж/д транспорта со всех сторон(п.159) - 2 ж/д площадка (ПИР)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	4 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	4 200,00	4 200,00	4 200,00	4 200,00	4 200,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Подгруппа проектов	001-.01.03.009.009.	Установка СКУД на КПП объекта								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	120,00	1 200,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	120,00	1 320,00	1 320,00	1 320,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.010.010.	Установка системы охранной телевизионной (п.227-240 Правил)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	480,00	10 320,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	480,00	10 800,00	10 800,00	10 800,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.011.011.	СМР. Комплексная реконструкция СОТИАССО БАЛАКОВСКОЙ ТЭЦ-4								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13 410,59	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13 410,59	13 410,59	13 410,59	13 410,59
Подгруппа проектов	001-.01.03.012.012.	ПИР, СМР. МОДЕРНИЗАЦИЯ СИСТЕМ ПОЖАРНОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ, ПОЖАРОТУШЕНИЯ И ОПОВЕЩЕНИЯ КАБЕЛЬНЫХ ПОЛУЭТАЖЕЙ И ТОННЕЛЕЙ БАЛАКОВСКОЙ ТЭЦ-4 ФИЛИАЛА«САРАТОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС»								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	540,00	6 600,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	540,00	7 140,00	7 140,00	7 140,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.013.013.	Оборудование, не требующее монтажа.								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 200,00	1 200,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 200,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.014.014.	ПИР, СМР. Модернизация системы пожарной сигнализации зданий территориального управления по теплоснабжению в г. Балаково ф-ла «Саратовский» ПАО «Т ПЛЮС»								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	348,00	1 440,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	348,00	1 788,00	1 788,00	1 788,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.015.015.	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению турбоагрегата ст. № 6 с заменой стойки вибрации								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	9 793,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	9 793,01	9 793,01	9 793,01	9 793,01	9 793,01	9 793,01	9 793,01
Подгруппа проектов	001-.01.03.016.016.	Техническое перевооружение котлоагрегата №1 с установкой кислородомеров								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	620,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	620,72	620,72	620,72	620,72	620,72	620,72	620,72
Подгруппа проектов	001-.01.03.017.017.	Техническое перевооружение котлоагрегата №2 с установкой кислородомеров								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	559,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	559,02	559,02	559,02	559,02	559,02	559,02	559,02
Подгруппа проектов	001-.01.03.018.018.	Техническое перевооружению трубопроводов сетевой воды предстанционной эстакады с переврезкой трубопровода Ф800мм								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	5 930,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	5 930,98	5 930,98	5 930,98	5 930,98	5 930,98	5 930,98	5 930,98
Подгруппа проектов	001-.01.03.019.019.	Техническое перевооружение ПТВМ-180 ст.№4 с заменой экранов и заменой конвективной части								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	72 412,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	72 412,43	72 412,43	72 412,43	72 412,43	72 412,43	72 412,43	72 412,43
Подгруппа проектов	001-.01.03.020.020.	Модернизация сборки АВР системы АМАКС КА-5 – ХС								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	474,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	474,44	474,44	474,44	474,44	474,44	474,44
Подгруппа проектов	001-.01.03.021.021.	Капитальный ремонт водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№3								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	43 816,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	43 816,08	43 816,08	43 816,08	43 816,08	43 816,08	43 816,08
Подгруппа проектов 001-01.04.000.000. Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО с предложениями по величине необходимых инвестиций приведен в табл. 9.2.1. Стоимость реализации мероприятий приведена в прогнозируемых ценах с НДС.

Таблица 9.2.1

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Группа проектов 001-02.00.000.000. Тепловые сети и сооружения на них										
Всего стоимость проектов			тыс. руб.	85 841,92	48 986,85	150 314,73	566 174,33	588 439,45	291 037,30	329 854,82
Всего смета проектов нарастающим итогом			тыс. руб.	85 841,92	134 828,77	285 143,50	851 317,83	1 439 757,28	1 730 794,58	2 060 649,40
Источники инвестиций, в том числе:			тыс. руб.	85 841,92	48 986,85	150 314,73	566 174,33	588 439,45	291 037,30	329 854,82
Собственные средства, в том числе:			тыс. руб.	71 534,93	40 822,38	125 262,28	221 811,94	240 369,14	142 534,75	274 879,01
Амортизация			тыс. руб.	66 960,43	39 529,05	56 643,00	48 443,59	78 594,14	52 075,61	273 108,95
Средства из прибыли			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей			тыс. руб.	0,00	1 293,33	1 365,00	13 368,33	1 775,00	10 459,17	1 770,00
прочие собственные средства			тыс. руб.	4 574,50	0,00	67 254,28	160 000,02	160 000,00	79 999,98	0,06
Бюджетные средства			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	250 000,00	249 997,07	99 996,33	0,01
Прочие источники, в том числе:			тыс. руб.	14 306,99	8 164,48	25 052,46	94 362,39	98 073,24	48 506,22	54 975,80
Прочие			тыс. руб.	14 306,99	8 164,48	25 052,46	94 362,39	98 073,24	48 506,22	54 975,80
Подгруппа проектов 001-02.01.000.000. Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	1 552,00	1 638,00	16 042,00	2 130,00	12 551,00	2 124,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	1 552,00	3 190,00	19 232,00	21 362,00	33 913,00	36 037,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.001.022.	Площадка Б - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-проектируемая ТК-МЖД в мкр. 3Г								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 365,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 365,00	2 365,00	2 365,00	2 365,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.002.023.	Площадка Б - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-проектируемая ТК-МЖД в мкр. 3Г								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 695,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 695,00	2 695,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.003.024.	Площадка В - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-ТК-1/52-1-Многоквартирная жилая застройка в составе центральной части								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 649,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 649,00	7 649,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.004.025.	Площадка Г - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-ТК-1/7-Многоквартирная жилая застройка мкр. 21/22								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 751,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 751,00	12 751,00	12 751,00	12 751,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.005.026.	Площадка Г - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		проектируемая Многоквартирная жилая застройка мкр. 21/22	ТК-за-							
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 130,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 130,00	2 130,00	2 130,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.006.027.	Площадка Г - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-проектируемая Многоквартирная жилая застройка мкр. 21/22	ТК-за-							
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 207,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 207,00	2 207,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.007.028.	Площадка Г - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-проектируемая Многоквартирная жилая застройка мкр. 21/22	ТК-за-							
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 124,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 124,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.008.029.	Площадка Е - строительство тепловых сетей на участке ТК-6/32-потребитель-Перспективная жилая застройка в ЖК "Созвездия"								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	1 552,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	1 552,00	1 552,00	1 552,00	1 552,00	1 552,00	1 552,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.009.030.	Площадка Е - строительство тепловых сетей на участке ТК-6/32-потребитель-Перспективная жилая застройка в ЖК "Созвездия"								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 638,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 638,00	1 638,00	1 638,00	1 638,00	1 638,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.010.031.	Площадка Е - строительство тепловых сетей на участке ТК-6/32-потребитель-Перспективная жилая застройка в ЖК "Созвездия"								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	926,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	926,00	926,00	926,00	926,00
Подгруппа проектов 001-02.02.000.000. Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.03.000.000. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса										

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	85 841,92	47 434,85	133 063,48	417 431,83	181 326,35	138 643,54	121 867,76
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	85 841,92	133 276,76	266 340,24	683 772,07	865 098,42	1 003 741,96	1 125 609,72
Подгруппа проектов	001-.02.03.011.032.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №21 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 53м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	703,13	6 649,05	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	703,13	7 352,18	7 352,18	7 352,18	7 352,18
Подгруппа проектов	001-.02.03.012.033.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 42м, 2Ду50мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	128,93	1 138,91	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	128,93	1 267,84	1 267,84	1 267,84	1 267,84
Подгруппа проектов	001-.02.03.013.034.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение Сооружение - сети горячего водоснабжения от наружной стены ж/д №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены ж/д №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 42м, 2Ду50мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	24,65	217,73	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	24,65	242,38	242,38	242,38	242,38
Подгруппа проектов	001-.02.03.014.035.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение Сооружение - сети теплоснабжения от бойлера расположенного в подвале ж/д №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 13м, 2Ду100мм								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		(Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	43,06	380,35	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	43,06	423,41	423,41	423,41	423,41
Подгруппа проектов	001-.02.03.015.036.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение Сети горячего водоснабжения от бойлера расположенного в подвале жилого дома №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 13м, 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	17,83	157,51	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	17,83	175,34	175,34	175,34	175,34
Подгруппа проектов	001-.02.03.016.037.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 38м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	389,28	3 752,67	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	389,28	4 141,95	4 141,95	4 141,95	4 141,95
Подгруппа проектов	001-.02.03.017.038.	ГБ Ф.Социализма 1 Техническое перевооружение Теплотрасса от наружной стены ж.д. № 1А по ул. Факел Социализма до наружной стены ж.д. № 1 по ул. Факел Социализма L= 31м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	447,38	4 208,10	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	447,38	4 655,48	4 655,48	4 655,48	4 655,48
Подгруппа проектов	001-.02.03.018.039.	ГБ Ф.Социализма 1 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/д №1А по ул.Факел Социализма до наружной стены нежилого здания д/с №41 L= 44м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	471,76	4 530,89	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	471,76	5 002,65	5 002,65	5 002,65	5 002,65
Подгруппа проектов	001-.02.03.019.040.	ГБ Ф.Социализма 1 Техническое перевооружение Сети тепло-снабжения транзит ул. Факел Социализма, дом № 1 L= 36м, 2Ду125мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	126,13	1 114,16	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	126,13	1 240,29	1 240,29	1 240,29	1 240,29
Подгруппа проектов	001-.02.03.020.041.	ГБ Ф.Социализма 1 Техническое перевооружение Сети тепло-снабжения от наружной стены жилого дома по ул.Факел Социализма д. №1А (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала наружной стены. L= 56м, 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	40,37	356,58	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	40,37	396,95	396,95	396,95	396,95
Подгруппа проектов	001-.02.03.021.042.	ГБ Ф.Социализма 1 Техническое перевооружение Сети тепло-снабжения от наружной стены жилого дома по ул.Факел Социализма д. №1А (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала наружной стены L= 56м, 2Ду70мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	171,91	1 518,55	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	171,91	1 690,46	1 690,46	1 690,46	1 690,46
Подгруппа проектов	001-.02.03.022.043.	ЦТП-19 Техническое перевооружение Сооружение (сети тепло-снабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от ЦТП 19 (ул.Ленина д. №97/1) до наружной стены жилого дома № 99А по ул.Ленина L= 35м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	345,15	3 338,07	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	345,15	3 683,22	3 683,22	3 683,22	3 683,22
Подгруппа проектов	001-.02.03.023.044.	ЦТП-19 Техническое перевооружение Сооружение - сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина д.№103А (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала на								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		д.№105А по ул.Ленина L= 30м, 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	26,64	235,34	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	26,64	261,98	261,98	261,98	261,98
Подгруппа проектов	001-.02.03.024.045.	ЦТП-19 + ГБ Ленина 107 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - тепло-трасса от ЦТП 19 (ул.Ленина, 97/1) до наружной стены жилого дома №107 по ул.Ленина с ответвлениями от ТК 1-6/7 до наружной стены жилого дома №95 по ул.Ленина, от ТК 1-6/6 до наружной стены ж/д до № 101 по ул.Ленина, от ТК 1-6/6 до наружной стены жилого дома № 103А по ул.Ленина, от ТК 1-6/5 до наружной стены ж/д №103 по ул.Ленина, от ТК 1-6/5 до наружной стены ж/д № 103А по ул.Ленина, от ТК 1-6/4 до наружной стены ж/д №103 по ул.Ленина, от ТК 1-6/3 до наружной стены жилого дома №105 по ул.Ленина, от ТК 1-6/3 до наружной стены жилого дома №105А по ул.Ленина, от ТК 1-6/22 до наружной стены жилого дома №97 по ул.Ленина L= 622м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	7 475,28	71 172,22	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	7 475,28	78 647,50	78 647,50	78 647,50	78 647,50
Подгруппа проектов	001-.02.03.025.046.	ЦТП-39 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №6 по ул.Шевченко до ж/д №4 по ул.Шевченко L= 8м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	30,67	275,32	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	30,67	305,99	305,99	305,99	305,99
Подгруппа проектов	001-.02.03.026.047.	ЦТП-39 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №6 по ул.Шевченко до ТК 2-9/10 с ответвлениями: от ТК 2-9/6 до д/с №44,от ТК 2-9/6 до ж/д №15 по ул.Каховская, от ТК 2-9/8 до ж/д №5 по ул.Дружбы, от ТК 2-9/7 до ж/д №9 по ул.Шевченко L= 758м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	12 056,26	114 501,79	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	12 056,26	126 558,05	126 558,05	126 558,05	126 558,05
Подгруппа проектов	001-.02.03.027.048.	ЦТП-39 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП № 39 до ж/д №6 по ул.Шевченко с ответвлениями от ТК 2-9/1 до д/с №39, от ТК2-9/1 до ж/д №16 по ул.Шевченко L= 148м, 2Ду250мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	2 924,21	27 476,06	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	2 924,21	30 400,27	30 400,27	30 400,27	30 400,27
Подгруппа проектов	001-.02.03.028.049.	ЦТП-39 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №39 до ж/д № 37А по ул.Саратовское шоссе с ответвлением от ТК 2-9/2 до ж/д №35 по ул.Саратовское шоссе L= 104,1м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 563,87	14 900,18	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 563,87	16 464,05	16 464,05	16 464,05	16 464,05
Подгруппа проектов	001-.02.03.029.050.	ЦТП-39 Техническое перевооружение Сооружение - сети тепло-снабжения от наружной стены жилого дома по ул.Каховской д.№11 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на СМУ 1 L= 117м, 2Ду80мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	353,11	3 170,24	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	353,11	3 523,35	3 523,35	3 523,35	3 523,35
Подгруппа проектов	001-.02.03.030.051.	ЦТП-39 Техническое перевооружение Центральное отопление, горячее водоснабжение - теплотрасса от ТК-б/н до наружной стены жилого дома №7 ул.Шевченко L= 20м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	210,82	2 057,91	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	210,82	2 268,73	2 268,73	2 268,73	2 268,73
Подгруппа проектов	001-.02.03.031.052.	ЦТП-39 Техническое перевооружение Теплотрасса (транзит) дом №15 ул.Дружбы L= 230м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 286,11	11 546,94	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 286,11	12 833,05	12 833,05	12 833,05	12 833,05
Подгруппа проектов	001-.02.03.032.053.	ЦТП-39 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса от ТК-б/н до наружной стены жилого дома №2 ул.Шевченко L= 18м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	259,77	2 443,42	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	259,77	2 703,19	2 703,19	2 703,19	2 703,19
Подгруппа проектов	001-.02.03.033.054.	ЦТП-39 Техническое перевооружение Центральное отопление, горячее водоснабжение - теплотрасса от ЦТП-39 до ТК-б/н ул.Шевченко L= 79м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 370,92	12 960,68	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 370,92	14 331,60	14 331,60	14 331,60	14 331,60
Подгруппа проектов	001-.02.03.034.055.	ЦТП-39 Техническое перевооружение Теплотрасса (транзит) дом № 4 ул.Шевченко. L= 20м, 2Ду250мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	119,38	1 054,52	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	119,38	1 173,90	1 173,90	1 173,90	1 173,90
Подгруппа проектов	001-.02.03.035.056.	ЦТП-39 Техническое перевооружение Теплотрасса (транзит) дом № 4 ул.Шевченко. L= 120м, 2Ду100мм (Отопление) /								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	562,06	4 964,91	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	562,06	5 526,97	5 526,97	5 526,97	5 526,97
Подгруппа проектов	001-.02.03.036.057.	ЦТП-39 Техническое перевооружение Теплотрасса (транзит) дом № 37 ул.Саратовское шоссе L= 80м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	513,57	4 610,87	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	513,57	5 124,44	5 124,44	5 124,44	5 124,44
Подгруппа проектов	001-.02.03.037.058.	ЦТП-45 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №18 по Проспекту Героев до ж/д №20 по Проспекту Героев L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	243,31	2 309,71	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	243,31	2 553,02	2 553,02	2 553,02	2 553,02
Подгруппа проектов	001-.02.03.038.059.	ЦТП-45 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №20 по Проспекту Героев до ж/д №15 по ул.Трнавская L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	243,31	2 309,71	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	243,31	2 553,02	2 553,02	2 553,02	2 553,02
Подгруппа проектов	001-.02.03.039.060.	ЦТП-45 Техническое перевооружение Трубопровод от ж/д №13 по ул.Трнавская до ж/д №8А с ответвлениями: от ТК 3-1/18 до д/с №42, от ТК 3-1/19 до школы №16, от ТК 3-1/20 до ж/д №8А по ул.Трнавская L= 352м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	3 774,12	36 247,13	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	3 774,12	40 021,25	40 021,25	40 021,25	40 021,25
Подгруппа проектов	001-.02.03.040.061.	ЦТП-45 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №45 до ж/д №11 по ул.Трнавская с ответвле-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		нием от ТК 3-1/14 до ж/д №7 по ул.Трнавская. L= 83м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	850,26	8 196,61	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	850,26	9 046,87	9 046,87	9 046,87	9 046,87
Подгруппа проектов	001-.02.03.041.062.	ЦТП-45 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) трубопровод от ЦТП №45 до ж/д №13 по ул.Трнавская с ответвлениями от ТК 3-1/15 до ж/д №15 по ул.Трнавская L= 64м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	774,63	7 371,51	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	774,63	8 146,14	8 146,14	8 146,14	8 146,14
Подгруппа проектов	001-.02.03.042.063.	ЦТП-45 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №13 по ул.Трнавская до ж/д №18 по Проспекту Героев L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	265,33	2 509,08	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	265,33	2 774,41	2 774,41	2 774,41	2 774,41
Подгруппа проектов	001-.02.03.043.064.	ЦТП-45 Техническое перевооружение Теплотрасса до наружной стены жилого дома №13 ул.Трнавская L= 10м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	154,20	1 440,34	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	154,20	1 594,54	1 594,54	1 594,54	1 594,54
Подгруппа проектов	001-.02.03.044.065.	ЦТП-45 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса от наружной стены жилого дома №11 ул.Трнавская до наружной стены здания №9 по ул.Трнавская L= 20м, 2Ду50мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	163,69	1 611,23	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	163,69	1 774,92	1 774,92	1 774,92	1 774,92
Подгруппа проектов	001-.02.03.049.070.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №5 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		ж/д №6 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 21м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	221,36	0,00	2 248,12	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	221,36	221,36	2 469,48	2 469,48	2 469,48
Подгруппа проектов	001-.02.03.050.071.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №2 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №1 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 38м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	462,29	0,00	4 338,36	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	462,29	462,29	4 800,65	4 800,65	4 800,65
Подгруппа проектов	001-.02.03.051.072.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №2 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №3 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 40м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	580,57	0,00	5 381,53	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	580,57	580,57	5 962,10	5 962,10	5 962,10
Подгруппа проектов	001-.02.03.052.073.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №4 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №5 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 30м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	391,28	0,00	3 912,68	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	391,28	391,28	4 303,96	4 303,96	4 303,96
Подгруппа проектов	001-.02.03.053.074.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса (транзит) дом №2, 3 ул. Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 70м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	335,51	0,00	3 133,97	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	335,51	335,51	3 469,48	3 469,48	3 469,48

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Подгруппа проектов	001-.02.03.054.075.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №2 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 70м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	449,37	0,00	4 197,54	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	449,37	449,37	4 646,91	4 646,91	4 646,91
Подгруппа проектов	001-.02.03.055.076.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №3, 4 Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 70м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	322,33	0,00	3 010,90	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	322,33	322,33	3 333,23	3 333,23	3 333,23
Подгруппа проектов	001-.02.03.056.077.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение теплотрасса (транзит) дом №2,7 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 70м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	335,51	0,00	3 133,97	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	335,51	335,51	3 469,48	3 469,48	3 469,48
Подгруппа проектов	001-.02.03.057.078.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №7, 8 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 100м, 2Ду100мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	325,63	0,00	3 041,66	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	325,63	325,63	3 367,29	3 367,29	3 367,29
Подгруппа проектов	001-.02.03.058.079.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №3, 5 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 120м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	552,57	0,00	5 161,55	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	552,57	552,57	5 714,12	5 714,12	5 714,12
Подгруппа проектов	001-.02.03.059.080.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №7								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 36м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	616,53	0,00	6 394,65	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	616,53	616,53	7 011,18	7 011,18	7 011,18
Подгруппа проектов	001-.02.03.060.081.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2; ГБ 50 лет ВЛКСМ 9 Техническое перевооружение Трубопровод от ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №9 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 52,5м, 2Ду80мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	458,26	0,00	4 428,85	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	458,26	458,26	4 887,11	4 887,11	4 887,11
Подгруппа проектов	001-.02.03.061.082.	ЦТП-19 Техническое перевооружение Сооружение (сети горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены жилого дома №103А по ул.Ленина до наружной стены жилого дома №105А по ул.Ленина L= 72м, 2Ду125мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	744,10	0,00	7 076,74	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	744,10	744,10	7 820,84	7 820,84	7 820,84
Подгруппа проектов	001-.02.03.062.083.	ЦТП-19 Техническое перевооружение Теплотрасса от места врезки в ТК-1-6/3 до ж/д №105А по ул.Ленина L= 26м, 2Ду80мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	226,95	0,00	2 193,33	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	226,95	226,95	2 420,28	2 420,28	2 420,28
Подгруппа проектов	001-.02.03.063.084.	ЦТП-19 Техническое перевооружение Сооружение - горячее водоснабжение (теплотрасса от наружной стены ж/д №101 до наружной стены ж/д №105А по ул.Ленина) L= 112м, 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	246,00	0,00	3 102,75	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	246,00	246,00	3 348,75	3 348,75	3 348,75
Подгруппа проектов	001-.02.03.064.085.	ЦТП-26 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		от ж/д №8 по ул.Менделеева до ж/д №1 по ул.Менделеева L= 17м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	255,39	0,00	2 531,59	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	255,39	255,39	2 786,98	2 786,98	2 786,98
Подгруппа проектов	001-.02.03.065.086.	ЦТП-26 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева L= 16м, 2Ду125мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	55,11	0,00	514,80	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	55,11	55,11	569,91	569,91	569,91
Подгруппа проектов	001-.02.03.066.087.	ЦТП-26 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса (транзит) дом № 8 ул.Менделеева L= 100м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	528,29	0,00	4 934,71	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	528,29	528,29	5 463,00	5 463,00	5 463,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.067.088.	ЦТП-26 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса (транзит) дом №1 ул.Менделеева L= 57м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	262,47	0,00	2 451,74	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	262,47	262,47	2 714,21	2 714,21	2 714,21
Подгруппа проектов	001-.02.03.068.089.	ЦТП-26 Техническое перевооружение Трубопровод от ж/д №1 до ж/д №2 по ул.Менделеева с ответвлениями: от ТК 2-5/4 до ж/д №3 по ул.Менделеева; от ТК 2-5/3 до ж/д №4 по ул.Менделеева L= 160м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 869,51	0,00	18 837,46	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 869,51	1 869,51	20 706,97	20 706,97	20 706,97
Подгруппа проектов	001-.02.03.069.090.	ЦТП-26 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №26 до ж/д								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		№8 по ул.Менделеева с ответвлением от ТК-3/61 до ж/д №14 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 117м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 751,78	0,00	17 368,36	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 751,78	1 751,78	19 120,14	19 120,14	19 120,14
Подгруппа проектов	001-.02.03.070.091.	ЦТП-26 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №9 по ул.Менделеева до ж/д №10 по ул.Менделеева L= 6м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	30,46	0,00	284,48	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	30,46	30,46	314,94	314,94	314,94
Подгруппа проектов	001-.02.03.071.092.	ЦТП-39 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) – трубопровод от ж/д №6 по ул.Шевченко до ж/д №14 по ул.Шевченко L= 20м, 2Ду50мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	32,97	0,00	479,78	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	32,97	32,97	512,75	512,75	512,75
Подгруппа проектов	001-.02.03.072.093.	ЦТП-39 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Каховской д.№13 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№11 по ул.Каховской L= 79м, 2Ду150мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	288,46	0,00	2 694,53	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	288,46	288,46	2 982,99	2 982,99	2 982,99
Подгруппа проектов	001-.02.03.073.094.	ЦТП-39 Техническое перевооружение Сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Каховской №13 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/д №11 по ул.Каховской L= 79м, 2Ду150мм (ГВС)								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	153,29	0,00	1 431,86	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	153,29	153,29	1 585,15	1 585,15	1 585,15
Подгруппа проектов	001-.02.03.074.095.	ЦТП-39 Техническое перевооружение Теплотрасса от наружной стены жилого дома № 37 ул.Саратовское шоссе до ТК-б/н (транзит) L= 18м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	255,39	0,00	2 540,19	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	255,39	255,39	2 795,58	2 795,58	2 795,58
Подгруппа проектов	001-.02.03.075.096.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2; ГБ 50 лет ВЛКСМ 9 Техническое перевооружение Сооружение - трубопровод от ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №10 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 45м, 2Ду70мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	682,03	0,00	0,00	7 313,48	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	682,03	682,03	682,03	7 995,51	7 995,51
Подгруппа проектов	001-.02.03.076.097.	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения) - теплотрасса от наружной стены жилого дома №4 по ул.Пролетарская до наружной стены жилого дома №2 по ул.Пролетарская L= 21м, 2Ду150мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	236,04	0,00	0,00	2 330,07	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	236,04	236,04	236,04	2 566,11	2 566,11
Подгруппа проектов	001-.02.03.077.098.	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса от наружной стены жилого дома №2 по ул.Пролетарская до наружной стены жилого дома №3 по ул.Пролетарская L= 22м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	311,27	0,00	0,00	3 021,21	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	311,27	311,27	311,27	3 332,48	3 332,48
Подгруппа проектов	001-.02.03.078.099.	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения и горячего водоснаб-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		жения теплотрасса от наружной стены жилого дома №2 по ул.Пролетарская до наружной стены жилого дома №4 по ул.Пролетарская L= 22м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	311,27	0,00	0,00	3 021,21	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	311,27	311,27	311,27	3 332,48	3 332,48
Подгруппа проектов	001-.02.03.079.100.	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Пролетарская д.4 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №2 по ул.Пролетарская L= 77,9м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	328,82	0,00	0,00	2 981,29	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	328,82	328,82	328,82	3 310,11	3 310,11
Подгруппа проектов	001-.02.03.080.101.	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение Сооружение - сети теплоснабжения от узла ж/д по ул.Пролетарская д.2 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №3 по ул.Пролетарская L= 4м, 2Ду100мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	14,13	0,00	0,00	128,11	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	14,13	14,13	14,13	142,24	142,24
Подгруппа проектов	001-.02.03.081.102.	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение Сети горячего водоснабжения от бойлера жилого дома по ул.Пролетарская д.2 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №3 по ул.Пролетарская L= 8м, 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	7,58	0,00	0,00	68,70	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	7,58	7,58	7,58	76,28	76,28
Подгруппа проектов	001-.02.03.082.103.	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение Сооружение - сети теплоснабжения от узла ж/д по ул.Пролетарская д.2 (транзит								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/д №4 по ул.Пролетарская L= 7м, 2Ду100мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	24,73	0,00	0,00	224,19	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	24,73	24,73	24,73	248,92	248,92
Подгруппа проектов	001-.02.03.083.104.	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение Сооружение - сети горячего водоснабжения от бойлера ж/д по ул.Пролетарская д.2 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/д №4 по ул.Пролетарская L= 4м, 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	3,79	0,00	0,00	34,35	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	3,79	3,79	3,79	38,14	38,14
Подгруппа проектов	001-.02.03.084.105.	ГБ Ф.Социализма 13 Техническое перевооружение Сети тепло-снабжения от бойлера расположенного в подвале жилого дома №13 по ул.Факел Социализма (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №13 по ул.Факел Социализма L= 39м, 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	29,98	0,00	0,00	271,84	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	29,98	29,98	29,98	301,82	301,82
Подгруппа проектов	001-.02.03.085.106.	ГБ Ф.Социализма 13 Техническое перевооружение Сети тепло-снабжения от бойлера расположенного в подвале жилого дома №13 по ул.Факел Социализма (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №13 по ул.Факел Социализма L= 55м, 2Ду100мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	194,28	0,00	0,00	1 761,49	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	194,28	194,28	194,28	1 955,77	1 955,77
Подгруппа проектов	001-.02.03.086.107.	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сооружение - сети тепло-снабжения и горячего водоснабжения, включающая в себя теплотрасса от наружной стены ж/д №7 ул.Красноармейская до								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		наружной стены ж/д №1 ул.Красноармейская L= 40м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	486,62	0,00	0,00	4 773,90	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	486,62	486,62	486,62	5 260,52	5 260,52
Подгруппа проектов	001-.02.03.087.108.	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от ЦТП №24 до наружной стены ж/д №11 ул.Красноармейская с ответвлениями от ТК 1-7/20 до наружной стены ж/д №21 ул.Красноармейская, от ТК 1-7/19 до наружной стены ж/д №15 ул.Красноармейская, от ТК 1-7/20 до наружной стены ж/д №19 ул.Красноармейская L= 324м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	4 255,23	0,00	0,00	44 178,16	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	4 255,23	4 255,23	4 255,23	48 433,39	48 433,39
Подгруппа проектов	001-.02.03.088.109.	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/д №11 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №5 ул.Красноармейская L= 28м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	483,11	0,00	0,00	4 633,51	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	483,11	483,11	483,11	5 116,62	5 116,62
Подгруппа проектов	001-.02.03.089.110.	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/д №11 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №9 ул.Красноармейская L= 35м,								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		2Ду150мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	455,99	0,00	0,00	4 450,93	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	455,99	455,99	455,99	4 906,92	4 906,92
Подгруппа проектов	001-.02.03.090.111.	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - Теплотрасса от наружной стены ж/д №5 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №3 ул.Красноармейская L= 18м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	228,15	0,00	0,00	2 231,41	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	228,15	228,15	228,15	2 459,56	2 459,56
Подгруппа проектов	001-.02.03.091.112.	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/д №19 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №17 ул.Красноармейская L= 15м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	151,07	0,00	0,00	1 599,62	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	151,07	151,07	151,07	1 750,69	1 750,69
Подгруппа проектов	001-.02.03.092.113.	ЦТП-24 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Красноармейская д.№11 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№5 по ул.Красноармейская и до выхода из подвала на д.№9 по ул.Красноармейская L= 91м, 2Ду150мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	176,57	0,00	0,00	1 713,22	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	176,57	176,57	176,57	1 889,79	1 889,79
Подгруппа проектов	001-.02.03.093.114.	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Красноармейская д.№11								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		(транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№5 по ул.Красноармейская и до выхода из подвала на д.№9 по ул.Красноармейская L= 91м, 2Ду150мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	360,46	0,00	0,00	3 268,16	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	360,46	360,46	360,46	3 628,62	3 628,62
Подгруппа проектов	001-.02.03.094.115.	ЦТП-24 Техническое перевооружение Саратовская обл., Балаково г., Красноармейская ул, дом № 9,, L= 72м, 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	105,32	0,00	0,00	954,95	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	105,32	105,32	105,32	1 060,27	1 060,27
Подгруппа проектов	001-.02.03.095.116.	ЦТП-24 Техническое перевооружение Саратовская обл., Балаково г., Красноармейская ул, дом № 9,, L= 72м, 2Ду125мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	269,03	0,00	0,00	2 439,23	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	269,03	269,03	269,03	2 708,26	2 708,26
Подгруппа проектов	001-.02.03.096.117.	ЦТП-24 Техническое перевооружение Теплотрасса протяженностью 74 м, от ТК 1-7/19 до наружной стены жилого дома №21 ул Красноармейская L= 74м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	900,25	0,00	0,00	8 831,72	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	900,25	900,25	900,25	9 731,97	9 731,97
Подгруппа проектов	001-.02.03.097.118.	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса (транзит) от наружной стены жилого дома №9 до наружной стены жилого дома №7 ул.Красноармейская L= 45м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	586,27	0,00	0,00	5 722,63	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	586,27	586,27	586,27	6 308,90	6 308,90
Подгруппа проектов	001-.02.03.098.119.	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса (транзит) д.5 по ул.Красноармейская L= 72м,								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	359,66	0,00	0,00	3 260,90	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	359,66	359,66	359,66	3 620,56	3 620,56
Подгруппа проектов	001-.02.03.099.120.	ЦТП-24 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса (транзит) д.7 по ул.Красноармейская L= 73м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	308,13	0,00	0,00	2 793,76	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	308,13	308,13	308,13	3 101,89	3 101,89
Подгруппа проектов	001-.02.03.100.121.	ЦТП-26 Техническое перевооружение Сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева L= 16м, 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	26,10	0,00	0,00	253,27	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	26,10	26,10	26,10	279,37	279,37
Подгруппа проектов	001-.02.03.101.122.	ЦТП-26 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса (транзит) дом № 8, 9 ул.Менделеева L= 14м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	71,06	0,00	0,00	689,50	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	71,06	71,06	71,06	760,56	760,56
Подгруппа проектов	001-.02.03.102.123.	ЦТП-26 Техническое перевооружение Трубопровод от ж/д №10 по ул Менделеева до ж/д %5 по ул Менделеева с отведениями: от ТК 2-5/2 до ж/д №6 по ул Менделеева, от ТК 2-5/1 до ж/д №7 по ул Менделеева, от ТК 2-5/1 до спортклуба по ул Менделеева L= 217м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	2 264,87	0,00	0,00	23 911,56	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	2 264,87	2 264,87	2 264,87	26 176,43	26 176,43
Подгруппа проектов	001-.02.03.103.124.	ЦТП-20 Техническое перевооружение Теплотрасса от ЦТП 20 до								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		наружной стены ж.д. № 90 по ул.Ленина с ответвлениями от ТК 1-4/6 до ж.д. №82 по ул. Ленина; от ТК 1-4/6 до ж.д. № 84 по ул. Ленина; от ТК 1-4/5 до ж.д. № 78 по ул.Ленина L= 324м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 032,38	0,00	0,00	41 683,45
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 032,38	2 032,38	2 032,38	43 715,83
Подгруппа проектов	001-.02.03.104.125.	ЦТП-20 Техническое перевооружение Сооружение - сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина №84 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №86 ул.Ленина L= 29м, 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13,59	0,00	0,00	258,44
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13,59	13,59	13,59	272,03
Подгруппа проектов	001-.02.03.105.126.	ЦТП-20 Техническое перевооружение Саратовская обл., Балаково г., Ленина ул, дом № 84,, L= 29м, 2Ду80мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	46,99	0,00	0,00	893,36
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	46,99	46,99	46,99	940,35
Подгруппа проектов	001-.02.03.106.127.	ЦТП-20 Техническое перевооружение Теплотрасса от наружной стены ж.д. №86 по ул.Ленина до наружной стены ж.д. №88 по ул.Ленина L= 45м, 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	59,57	0,00	1 606,46
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	59,57	59,57	1 666,03
Подгруппа проектов	001-.02.03.107.128.	ЦТП-20 Техническое перевооружение Теплотрасса от ТК 1-4/1 до наружной стены ж.д. №33 по ул.Комсомольская L= 43м, 2Ду125мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	217,42	0,00	4 696,96
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	217,42	217,42	4 914,38
Подгруппа проектов	001-.02.03.108.129.	ЦТП-20 Техническое перевооружение Теплотрасса от наружной стены ж.д. №84 по ул.Ленина до								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		наружной стены ж.д. №86 по ул.Ленина L= 49м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	261,91	0,00	5 631,23
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	261,91	261,91	5 893,14
Подгруппа проектов	001-.02.03.109.130.	ЦТП-20 Техническое перевооружение Сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина L= 12м, 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5,56	0,00	109,55
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5,56	5,56	115,11
Подгруппа проектов	001-.02.03.110.131.	ЦТП-20 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина L= 12м, 2Ду80мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	19,22	0,00	378,68
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	19,22	19,22	397,90
Подгруппа проектов	001-.02.03.111.132.	ЦТП-20 Техническое перевооружение Сооружение –сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома № 90 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома № 90 по ул.Ленина L= 30м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	73,32	0,00	1 444,45
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	73,32	73,32	1 517,77
Подгруппа проектов	001-.02.03.112.133.	ЦТП-20 Техническое перевооружение Сооружение - центральное отопление, горячего водоснабжения (теплотрасса от наружной стены ж/д №90 до наружной стены ж/д №92 по ул.Ленина) L= 30м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	160,35	0,00	3 447,69

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	160,35	160,35	3 608,04
Подгруппа проектов	001-.02.03.113.134.	ЦТП-20 Техническое перевооружение Сооружение - сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина №86 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №88 L= 16м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,06	0,00	690,83
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,06	35,06	725,89
Подгруппа проектов	001-.02.03.114.135.	ЦТП-62 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения (транзит) ул.Степная, дом № 52 L= 30м, 2Ду100мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,20	1 086,41
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,20	1 140,61
Подгруппа проектов	001-.02.03.115.136.	ЦТП-62 Техническое перевооружение Сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Степная № 52 (транзит по подвалу) до выхода из подвала на ж/д № 56 по ул.Степная L= 30м, 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,53	291,29
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,53	305,82
Подгруппа проектов	001-.02.03.116.137.	ЦТП-62 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - тепло-трасса от ЦТП №62 (Проспект Героев №31/1) до ТК 3-9/11 (Проспект Героев) с ответвлением от ТК 3-9/11 (Проспект Героев) до наружной стены жилого дома №27 Проспект Героев, с ответвлением от ТК 3-9/11 до ТК 3-9/12 (ул.Степная), с ответвлением от ТК 3-9/12 (ул.Степная) до наружной стены жилого дома №48 ул.Степная и с ответвлением от ТК 3-9/12 до наружной стены жилого дома №52 ул.Степная L= 164м, 2Ду100мм (Отопление) /								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 063,14	22 988,39
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 063,14	24 051,53
Подгруппа проектов	001-02.03.117.138.	ЦТП-62 Техническое перевооружение Теплотрасса от ЦТП 62 до ТК 3-9/15 Проспект Героев с ответвлением от ТК 3-9/15 до наружной стены жилого дома №31 Проспект Героев L= 67м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	514,87	11 006,09
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	514,87	11 520,96
Подгруппа проектов	001-02.03.118.139.	ЦТП-62 Техническое перевооружение сооружение - теплотрасса от наружной стены жилого дома №48 до наружной стены жилого дома №48"а" ул.Степной L= 8м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,70	977,86
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,70	1 022,56
Подгруппа проектов	001-02.03.119.140.	ЦТП-62 Техническое перевооружение сооружение - теплотрасса от ТК 3-9/14 до наружной стены жилого дома №54 ул.Степная L= 6м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,53	733,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,53	766,93
Подгруппа проектов	001-02.03.120.141.	ЦТП-62 Техническое перевооружение Сооружение - сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Степная №48 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала L= 22м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,20	1 126,64
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,20	1 182,84
Подгруппа проектов	001-02.03.121.142.	ГБ Ф.Социализма 11 Техническое перевооружение Сооружение - сети теплоснабжения от наруж-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		ной стены жилого дома №11 по ул.Факел Социализма (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №11 по ул.Факел Социализма L= 70м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	159,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	159,80
Подгруппа проектов	001-.02.03.122.143.	ГБ Ф.Социализма 7 Техническое перевооружение Трубопровод горячего водоснабжения(транзит), проходящий в подвальном помещении жилых домов №5,7 по ул.Факел Социализма L= 79м, 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,34
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,34
Подгруппа проектов	001-.02.03.123.144.	ЦТП-25 Техническое перевооружение Теплотрасса от наружной стены жилого дома №108 ул.Ленина до наружной стены ж/д №112"А" ул.Ленина с ответвлением от ТК-7/6 до нежилого здания №114 ул.Ленина L= 58м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	390,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	390,20
Подгруппа проектов	001-.02.03.124.145.	ЦТП-25 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от наружной стены ж/д № 112 ул. Ленина до наружной стены ж/д № 112"А" ул. Ленина L= 9м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,62
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,62
Подгруппа проектов	001-.02.03.125.146.	ЦТП-25 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения) - теплотрасса от ЦТП 25 до наружной стены ж/д № 108 ул.Ленина L= 16м, 2Ду100мм								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		(Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	120,15
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	120,15
Подгруппа проектов	001-02.03.126.147.	ЦТП-25 Техническое перевооружение Саратовская обл., Балаково г., Ленина ул, дом № 112,, L= 12м, 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,32
Подгруппа проектов	001-02.03.127.148.	ЦТП-25 Техническое перевооружение Сооружение - сети тепло-снабжения от наружной стены жилого дома №108 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №108 по ул.Ленина L= 111м, 2Ду150мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	233,37
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	233,37
Подгруппа проектов	001-02.03.128.149.	ЦТП-25 Техническое перевооружение Сооружение - сети тепло-снабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина д.№112 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№112А по ул.Ленина L= 12м, 2Ду100мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,50
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,50
Подгруппа проектов	001-02.03.129.150.	ЦТП-25 Техническое перевооружение Сооружение-теплотрасса от стены д.108 по ул. Ленина до ТК 1-7/6 L= 8м, 2Ду100мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,33
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,33
Подгруппа проектов	001-02.03.130.151.	ЦТП-25 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса от ЦТП №25 до наружной стены д.106 по ул.Ленина L= 50м, 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,92
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,92

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Подгруппа проектов	001-.02.03.131.152.	ЦТП-25 Техническое перевооружение Сеть ГВС (транзит), проходящая по подвальному помещению ж/д №106 по ул.Ленина L= 30м, 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,29
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,29
Подгруппа проектов	001-.02.03.132.153.	ЦТП-25 Техническое перевооружение Сеть теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина №112А (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №108 ул.Ленина L= 34м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,14
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,14
Подгруппа проектов	001-.02.03.133.154.	ЦТП-25 + трасса к ИБ Ленина 100 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения) - теплотрасса от ТК 1-7/1 до ТК 1-7/5 с ответвлениями от ТК 1-7/2 до наружной стены ж/д №100 ул.Ленина, от ТК 1-7/2 до наружной стены ж/д № 102 ул.Ленина с ответвлением от ТК 1-7/3 до наружной стены ж/д №98 ул.Ленина, с ответвлениями от ТК1-7/4 до наружной стены ж/д №110 ул.Ленина с ответвлением от ТК1-7/5 до наружной стены ж/д №112 и ж/д №106 ул.Ленина L= 474м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 757,56
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 757,56
Подгруппа проектов	001-.02.03.134.155.	ЦТП-62 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - тепло-трасса от ТК 3-9/15 до ТК 3-9/16 (Проспект Героев) с ответвлением от ТК 3-9/16 до ТК 3-9/17 Проспект Героев, с ответвлением от ТК 3-9/17 до наружной стены жи-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		лого дома №73 ул.Саратовское шоссе, с ответвлением от ТК 3-9/17 до ТК 3-9/18 (ул.Степная), с ответвлением от ТК 3-9/18 до наружной стены жилого дома №60 ул.Степная L= 295м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 984,63
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 984,63
Подгруппа проектов	001-.02.03.135.156.	ЦТП-62 Техническое перевооружение Теплотрасса от наружной стены ж/д №52 ул.Степная до ТК 3-9/14 с ответвлением от ТК 3/9-14 до наружной стены ж/д №56 ул.Степная L= 63м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	365,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	365,32
Подгруппа проектов	001-.02.03.136.157.	ЦТП-62 Техническое перевооружение Теплотрасса от ТК 3-9/16 до н.с. нежилого здания №33 по ул.Проспект Героев (клуб "Бездна") L= 10м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,10
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,10
Подгруппа проектов	001-.02.03.137.158.	ЦТП-62 Техническое перевооружение Теплотрасса от ТК 3-9/16 до н.с. нежилого здания №33 по ул.Проспект Героев (клуб "Бездна") L= 71м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	533,19
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	533,19
Подгруппа проектов	001-.02.03.138.159.	ГБ Комарова 109 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №109 по ул.Комарова до ж/д №107 по ул.Комарова L= 85м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	623,05
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	623,05

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Подгруппа проектов	001-.02.03.139.160.	ГБ Леонова 27 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса с горячим водоснабжением, вкл. в себя трубопровод от ж/д №27 по ул.Набережная Леонова до ж/д №26 по ул.Набережная Леонова L= 16м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130,91
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130,91
Подгруппа проектов	001-.02.03.140.161.	ГБ Леонова 27 Техническое перевооружение Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №27 ул.Наб.Леонова,, L= 58м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	184,69
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	184,69
Подгруппа проектов	001-.02.03.141.162.	ГБ Минская 27 Техническое перевооружение Трубопровод от ж/д №25 по ул Минская до ж/д №21 по ул Минская с ответвлением от бескамерной врезки до ж/д №23 по ул Минская L= 100м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	608,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	608,20
Подгруппа проектов	001-.02.03.142.163.	ГБ Минская 27 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №27 по ул.Минская до ж/д №25 по ул.Минская L= 38м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	310,92
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	310,92
Подгруппа проектов	001-.02.03.143.164.	ГБ Минская 27 Техническое перевооружение Теплотрасса (транзит) дом №27 ул.Минская L= 7м, 2Ду125мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,13
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,13

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Подгруппа проектов	001-.02.03.144.165.	ГБ Минская 27 Техническое перевооружение Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №25 ул.Минская,, L= 14м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,73
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,73
Подгруппа проектов	001-.02.03.145.166.	ГБ Минская 27 Техническое перевооружение Сооружение-теплотрасса (транзит) дом № 23 ул.Минская L= 7м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,79
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,79
Подгруппа проектов	001-.02.03.146.167.	ГБ Минская 27 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения - теплотрасса (транзит) дом №25 ул.Минская L= 14м, 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,84
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,84
Подгруппа проектов	001-.02.03.147.168.	ЦТП-36 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса с горячим водоснабжением - трубопровод от ЦТП №36 до ж/д №17 по ул.Шевченко с ответвлениями: от ТК 2-8/2 до ж/д №21 по ул.Шевченко, от ТК Б/Н до ж/д №19 по ул.Шевченко, от ТК 2-8/3 до ж/д №25 по ул.Шевченко L= 379м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 101,03
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 101,03
Подгруппа проектов	001-.02.03.148.169.	ЦТП-36 Техническое перевооружение Теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №36 до ж/д №44 по ул.Шевченко L= 135м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 104,59
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 104,59

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Подгруппа проектов	001-.02.03.149.170.	ЦТП-36 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №36 до ж/д №120 по ул.Лобачевского с ответвлением от ТК 2-8/1 до ж/д №116 по ул. Лобачевского. L= 178м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 456,42
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 456,42
Подгруппа проектов	001-.02.03.150.171.	ЦТП-36 Техническое перевооружение Теплотрасса (транзит) дом № 25 ул.Шевченко L= 90м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	219,69
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	219,69
Подгруппа проектов	001-.02.03.151.172.	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - тепло-трасса от наружной стены ж/д №45 по ул.Комсомольской до наружной стены ж/д №47 по ул.Комсомольской L= 23м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	160,39
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	160,39
Подгруппа проектов	001-.02.03.152.173.	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - тепло-трасса от ЦТП 23 до наружной стены жилого дома №41 по ул.Комсомольской с ответвлением от ТК 1-6/16 до наружной стены жилого дома №39 по ул.Комсомольская L= 53м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350,47
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350,47
Подгруппа	001-.02.03.153.174.	ЦТП-23 Техническое перевоору-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
проектов		жение Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения тепло-трасса от наружной стены жилого дома №37 по ул.Комсомольской до наружной стены жилого дома №43 ул.Комсомольской L= 26м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	231,42
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	231,42
Подгруппа проектов	001-.02.03.154.175.	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) тепло-трасса от наружной стены жилого дома № 43 по ул.Комсомольской до наружной стены жилого дома № 45 по ул.Комсомольской L= 26м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	212,74
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	212,74
Подгруппа проектов	001-.02.03.155.176.	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сооружение (сети теплоснабжения) - тепло-трасса от наружной стены жилого дома №41 по ул.Комсомольской до наружной стены жилого дома №49 по ул.Комсомольской L= 43м, 2Ду100мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,84
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,84
Подгруппа проектов	001-.02.03.156.177.	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - тепло-трасса ЦТП 23 по ул.Комсомольской до наружной стены жилого дома №37 по ул.Комсомольской L= 48м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	427,23
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	427,23
Подгруппа проектов	001-.02.03.157.178.	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		наружной стены жилого дома №37 по ул.Комсомольской (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №37 по ул.Комсомольская L= 74м, 2Ду125мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	159,90
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	159,90
Подгруппа проектов	001-.02.03.158.179.	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сооружение - сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №37 по ул.Комсомольская (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №37 по ул.Комсомольская L= 37м, 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37,87
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37,87
Подгруппа проектов	001-.02.03.159.180.	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №45 по ул.Комсомольская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №45 по ул.Комсомольская L= 109м, 2Ду100мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	222,66
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	222,66
Подгруппа проектов	001-.02.03.160.181.	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №45 по ул.Комсомольская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №45 по ул.Комсомольская L= 108м, 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91,36
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91,36
Подгруппа проектов	001-.02.03.161.182.	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса от наружной стены жилого дома №43 до наружной стены здания №49а по ул.Комсомольская L=								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		40м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	252,72
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	252,72
Подгруппа проектов	001-.02.03.162.183.	ЦТП-23 Техническое перевооружение Теплотрасса (транзит) от наружной стены жилого дома ул.Комсомольская до наружной стены нежилого здания лица № 2 (школа № 20) № 47 Б по ул.Комсомольская L= 100м, 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,49
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,49
Подгруппа проектов	001-.02.03.163.184.	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса (транзит) от наружной стены жилого дома №43 ул.Комсомольская L= 105м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	303,31
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	303,31
Подгруппа проектов	001-.02.03.164.185.	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сооружение - теплотрасса (транзит) ул.Комсомольская, д.47 L= 80м, 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,82
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,82
Подгруппа проектов	001-.02.03.165.186.	ЦТП-23 Техническое перевооружение Сооружение - сети тепло-снабжения от наружной стены жилого дома №41 по ул.Комсомольская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №41 по ул.Комсомольская L= 65м, 2Ду100мм (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,78
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,78
Подгруппа проектов	001-.02.03.166.187.	ЦТП-38 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 2-9/10 до ж/д №3А по ул.Шевченко с ответвле-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		нием от ТК 2-9/12 до ж/д №5А по ул.Шевченко L= 173м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 093,02
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 093,02
Подгруппа проектов	001-.02.03.167.188.	ЦТП-38 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №38 до ж/д №9 по ул.Каховская с ответвлениями: от ТК 2-9/15 до ж/д №3 по ул.Каховская, от ТК 2-9/14 до ж/д №5 по ул.Каховская L= 159м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 165,47
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 165,47
Подгруппа проектов	001-.02.03.168.189.	ЦТП-38 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 2-9/10 до С/Ш №26 L= 38м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	251,28
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	251,28
Подгруппа проектов	001-.02.03.169.190.	ЦТП-38 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 2-9/10 до ЦТП №38 с ответвлением от ТК 2-9/9 до ж/д №1 по ул.Шевченко L= 192м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 570,97
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 570,97
Подгруппа проектов	001-.02.03.170.191.	ЦТП-38 Техническое перевооружение Сооружение (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №1 по ул.Шевченко до д/с №56 L= 78м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	492,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	492,80

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Подгруппа проектов	001-.02.03.171.192.	ЦТП-38 Техническое перевооружение Сети теплоснабжения - теплотрасса от ЦТП-38 до наружной стены жилого дома №7 ул.Каховская L= 33м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	218,22
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	218,22
Подгруппа проектов	001-.02.03.172.193.	ЦТП-38 Техническое перевооружение Теплотрасса (транзит) дом №3 ул.Каховская L= 80м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	195,28
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	195,28
Подгруппа проектов	001-.02.03.173.194.	ЦТП-38 Техническое перевооружение Теплотрасса (транзит) дом № 1 ул.Шевченко L= 38м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,77
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,77
Подгруппа проектов	001-.02.03.174.195.	Техническое перевооружение участка ТМ-4 от ТЭЦ 4 от П-2,2" до ТК-4/3,2Ду600мм, L=856 м по ул.Вокзальная (1 -2 этап).								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	57 812,40	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	57 812,40	57 812,40	57 812,40
Подгруппа проектов	001-.02.03.175.196.	Техническое перевооружение участка ТМ-1 от ТЭЦ-4 от ТК-1/27 по ул.Проспект Героев до ТК-1/45 2Ду250 L= 466,2 п.м.								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	960,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	960,00	960,00	960,00	960,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.176.197.	БалТУТС Техническое перевооружение участка ТМ-6 от ТЭЦ-4 от ТК-6/40 доТК-6/44 по ул. Красная звезда 2Ду300 L=548м								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	41 218,80	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	41 218,80	41 218,80	41 218,80	41 218,80	41 218,80
Подгруппа проектов	001-.02.03.177.198.	БалТУТС Техническое перевооружение участка ТМ-1 от ТЭЦ-4 от ТК-1/7 доТК-1/62 2Ду325 L=								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		411м по ул.Проспект Героев (ПИР)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	17 536,80	47 019,60	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	17 536,80	64 556,40	64 556,40	64 556,40	64 556,40
Подгруппа проектов	001-.02.03.178.199.	Техническое перевооружение объектов Балаковских тепловых сетей сустановкой систем охран-но-пожарных сигнализаций								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	9 216,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.179.200.	Техническое перевооружение участка магистральной тепловой сети ТК-6/23 до ТК-6/24 2Ду 400мм по улице Свердлова L=165 п.м.								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	19 962,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	19 962,72	19 962,72	19 962,72	19 962,72	19 962,72	19 962,72	19 962,72
Подгруппа проектов	001-.02.03.180.201.	Техническое перевооружение участка ТМ-1 от ТЭЦ-4 по ул.Трнавская от ТК-1/28 до ТК-1/35, 2Ду500мм, L= 360м (от ТК-1/28 до ТК-1/31) 1 очередь								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	59 068,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	59 068,96	59 068,96	59 068,96	59 068,96	59 068,96	59 068,96	59 068,96
Подгруппа проектов	001-.02.03.181.202.	Реконструкция объекта «Магистральные и внутриквартальные участки тепловых сетей от ТК-1/69 (ТМС 2Ду400 по ул. Заречная) до ТК-1-2 в г. Балаково (участок от ТК-1-2 до МКД №39 по ул. Строительная)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	1 059,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	1 059,96	1 059,96	1 059,96	1 059,96	1 059,96	1 059,96	1 059,96
Подгруппа проектов	001-.02.03.182.203.	Строительство участка ТС 2Ду70 мм L=80 м.п., подключенной в ТК-1/7 на ТМ 2Ду 600 мм по ул. Саратовское шоссе для подключения торгового центра в г. Балаково, напротив 10-го микрорайона								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	1 558,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	1 558,08	1 558,08	1 558,08	1 558,08	1 558,08	1 558,08	1 558,08
Подгруппа проектов	001-.02.03.183.204.	Капитальный ремонт участка т/п МТС Ду900, от Н.О.-2 до Н.О.-5								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	4 192,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	4 192,20	4 192,20	4 192,20	4 192,20	4 192,20	4 192,20	4 192,20
Подгруппа проектов	001-02.03.184.205.	Техническое перевооружение участка ТМ-1 от ТЭЦ 4 от ТК-1/31 до ТК-1/35 ул. Трнавская 2Ду400мм, L=450м (2 этап)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	47 434,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	47 434,85	47 434,85	47 434,85	47 434,85	47 434,85	47 434,85
Подгруппа проектов 001-02.04.000.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.05.000.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.06.000.000. Строительство новых насосных станций										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.07.000.000. Реконструкция насосных станций										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	1 447,00	134,53	1 236,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	1 567,19	1 701,72	2 938,39
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	001-02.07.094.206.	Реконструкция насосных с модернизацией теплообменного оборудования ПНС ул. ул.Коммунистическая								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	1 236,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	1 371,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	001-02.07.095.207.	Реконструкция насосных, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт Насосная ул. Ленина 122а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	1 447,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	1 567,19	1 567,19	1 567,19
Подгруппа проектов 001-02.08.000.000. Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	15 493,06	132 700,50	403 536,10	139 708,23	204 626,39
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	15 493,06	148 193,56	551 729,66	691 437,89	896 064,28
Подгруппа проектов	001-02.08.097.208.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспет-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		черский пульт ЦТП №1 ул.Рабочая 41/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 113,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 233,19	4 233,19	4 233,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.098.209.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №2 ул.Рабочая 57/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 910,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 030,19	4 030,19	4 030,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.099.210.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №3 ул.Харьковская 34/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 488,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 608,19	3 608,19	3 608,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.100.211.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №4 ул.Бр. Захаровых 6/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 887,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 007,19	5 007,19	5 007,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.101.212.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №5 ул.Бр. Захаровых 144								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 780,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 900,19	5 900,19	5 900,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.102.213.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №6 ул.Свердлова 17/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 334,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 454,19	4 454,19	4 454,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.103.214.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №7								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		ул.Свердлова 31/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 559,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 679,19	5 679,19	5 679,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.104.215.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №8 ул.Свердлова 1/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 386,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 506,19	5 506,19	5 506,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.105.216.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №9 ул.Свердлова 56/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	6 336,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	6 456,19	6 456,19	6 456,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.106.217.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №10 ул.20 лет ВЛКСМ 55/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	2 674,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	2 794,19	2 794,19	2 794,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.107.218.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №11 ул.Ленина 60/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 015,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 135,19	3 135,19	3 135,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.108.219.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №12 ул.Ф.Социализма 16/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 873,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 993,19	4 993,19	4 993,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.109.220.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №13 ул.Чапаева 107/1								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	2 448,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	2 583,20
Подгруппа проектов	001-.02.08.110.221.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №14 ул.Ф. Социализма 2/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 889,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 009,19	4 009,19	4 009,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.111.222.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №15 ул.Ленина 91/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 369,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 489,19	3 489,19	3 489,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.112.223.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №16 ул.Ф. Социализма 29/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 693,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 813,19	3 813,19	3 813,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.113.225.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №17 ул.Ф. Социализма 33/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 155,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 275,19	4 275,19	4 275,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.114.226.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №18 ул.Гагарина 75/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	2 683,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	2 803,19	2 803,19	2 803,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.115.227.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №19 ул.Ленина 97/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	2 529,28	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	2 649,28	2 649,28	2 649,28	2 649,28
Подгруппа проектов	001-.02.08.116.228.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №20 ул.Ленина 84/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	2 854,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	2 974,19	2 974,19	2 974,19	2 974,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.117.229.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №21 ул.Чапаева 115/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 468,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 588,19	3 588,19	3 588,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.118.230.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №22 ул.Чапаева 131/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 355,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 475,19	3 475,19	3 475,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.119.231.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №23 ул.Комсомольская 37/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 709,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 829,19	3 829,19	3 829,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.120.232.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №24 ул.Красноармейская 15/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	4 862,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	4 982,00	4 982,00	4 982,00	4 982,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.121.233.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №25 ул.Ленина 108/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	3 086,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	3 206,00	3 206,00	3 206,00	3 206,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Подгруппа проектов	001-.02.08.122.234.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №26 ул.Менделеева 1/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	2 952,56	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	3 072,56	3 072,56	3 072,56	3 072,56
Подгруппа проектов	001-.02.08.123.235.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №27 ул.Минская 2/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	3 177,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	3 312,20
Подгруппа проектов	001-.02.08.124.236.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №28 ул.Заречная 6а/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	3 762,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	3 897,20
Подгруппа проектов	001-.02.08.125.237.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №29 ул.Минская 41/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 775,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 895,19	3 895,19	3 895,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.126.238.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №31 ул.Комарова 146/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 415,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 535,19	3 535,19	3 535,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.127.239.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №32 ул.Вокзальная 7/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 408,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 528,19	4 528,19	4 528,19
Подгруппа	001-.02.08.128.240.	Автоматизация ЦТП, без присут-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
проектов		ствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №33 ул.Минская 57/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	2 231,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	2 351,19	2 351,19	2 351,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.129.241.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №34 ул.Вокзальная 16а/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 563,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 683,19	3 683,19	3 683,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.130.242.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №35 ул.Саратовское шоссе 15/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	3 671,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	3 796,80	3 796,80
Подгруппа проектов	001-.02.08.131.243.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №36 ул.Шевченко 21/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	5 754,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	5 874,19	5 874,19	5 874,19	5 874,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.132.244.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №37 ул.Шевченко 46/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 942,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	6 062,19	6 062,19	6 062,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.133.245.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №38 ул.Каховская 7/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 239,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 359,19	5 359,19	5 359,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.134.246.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №39 ул.Саратовское шоссе 35/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	6 301,36	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	6 421,36	6 421,36	6 421,36	6 421,36
Подгруппа проектов	001-.02.08.135.247.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №40 ул. 30 лет Победы 9/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	5 756,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	5 876,19	5 876,19	5 876,19	5 876,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.136.248.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №41 ул. 30 лет Победы 15/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 417,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 537,19	5 537,19	5 537,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.137.249.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №42 ул.30 лет Победы 43а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 417,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 537,19	5 537,19	5 537,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.138.250.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №43 ул.30 лет Победы 10/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	4 561,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	4 681,00	4 681,00	4 681,00	4 681,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.139.251.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №44 ул.Трнавская 5/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 371,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 491,19	3 491,19	3 491,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.140.252.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспет-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		черский пульт ЦТП №45 ул.Трнавская 15/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	3 240,64	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	3 360,64	3 360,64	3 360,64	3 360,64
Подгруппа проектов	001-.02.08.141.253.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №46 ул.пр-кт Героев 2а/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 596,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 716,19	4 716,19	4 716,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.142.254.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №47 ул.пр-кт Героев 13/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 374,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 494,19	4 494,19	4 494,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.143.255.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №48 ул.пр-кт Героев 5/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 162,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 282,19	5 282,19	5 282,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.144.256.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №49 ул.Наб.Леонова 64/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 087,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 207,19	4 207,19	4 207,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.145.257.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №50 ул.Трнавская 35/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 186,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 306,19	4 306,19	4 306,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.146.258.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №51 ул.30 лет								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		Победы 28/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 956,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	6 076,19	6 076,19	6 076,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.147.259.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №52 ул.Степная 11/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 271,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 391,19	4 391,19	4 391,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.148.260.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №53 ул.Степная 17/4								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 927,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 047,19	5 047,19	5 047,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.149.261.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №55 ул.30 лет Победы 32/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 910,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 030,19	5 030,19	5 030,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.150.262.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №56 ул.30 лет Победы 34а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	3 850,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	3 975,80	3 975,80
Подгруппа проектов	001-.02.08.151.263.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №57 ул.Саратовское шоссе 49/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	3 513,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	3 638,80	3 638,80
Подгруппа проектов	001-.02.08.152.264.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №58 ул.Степная 14/1								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 990,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	6 110,19	6 110,19	6 110,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.153.265.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №59 ул.Саратовское шоссе 51/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	3 592,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	3 717,80	3 717,80
Подгруппа проектов	001-.02.08.154.266.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №60 ул. пр-кт Героев 58/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	1 700,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	1 835,20
Подгруппа проектов	001-.02.08.155.267.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №61 ул. пр-кт Героев 40/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 714,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 834,19	3 834,19	3 834,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.156.268.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №62 ул. пр-кт Героев 31/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	5 099,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	5 219,19	5 219,19	5 219,19	5 219,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.157.269.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №63 ул.Трнавская 26/8								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,20	5 807,12
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,20	5 942,32
Подгруппа проектов	001-.02.08.158.270.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №64 ул.пр-кт Героев 26/9								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,20	5 684,40

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,20	5 819,60
Подгруппа проектов	001-.02.08.159.271.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №65 ул.Трнавская 36/7								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,20	4 484,24
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,20	4 619,44
Подгруппа проектов	001-.02.08.160.272.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №66 ул.Степная 27/8								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	5 377,77
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	5 507,77
Подгруппа проектов	001-.02.08.161.273.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №67 ул.Степная 49/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	4 305,60	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	4 425,60	4 425,60	4 425,60	4 425,60
Подгруппа проектов	001-.02.08.162.274.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №68 ул.Саратовское шоссе 69/11								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	5 751,77
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	5 881,77
Подгруппа проектов	001-.02.08.163.275.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №69 ул.Степная 96/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	4 864,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	4 999,20
Подгруппа проектов	001-.02.08.164.276.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №70 ул.Трнавская 61/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 917,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 037,19	5 037,19	5 037,19

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Подгруппа проектов	001-.02.08.165.277.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №71 ул.наб. Леонова 63/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 251,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 371,19	5 371,19	5 371,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.166.278.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №72 ул.наб. Леонова 72/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 260,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 380,19	5 380,19	5 380,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.167.279.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №73 ул.Трнавская 67/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 967,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 087,19	5 087,19	5 087,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.168.280.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №74 ул.Саратовское шоссе 83/6								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	5 659,77
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	5 789,77
Подгруппа проектов	001-.02.08.169.281.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №1 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	2 042,56	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	2 162,56	2 162,56	2 162,56	2 162,56
Подгруппа проектов	001-.02.08.170.282.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №2 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 7								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 020,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 145,00	2 145,00
Подгруппа	001-.02.08.171.283.	Автоматизация ГБ, без присут-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
проектов		ствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №3 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 11								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 089,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 214,00	2 214,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.172.284.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №4 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 13								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 175,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 300,00	2 300,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.173.285.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №5 Групповой бойлер, ул.Чапаева116 а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 537,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 662,00	2 662,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.174.286.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №6 Групповой бойлер, ул.Пролетарская 2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	3 763,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	3 883,19	3 883,19	3 883,19	3 883,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.175.287.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №7 Групповой бойлер, ул.Ленина 102								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 880,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	3 005,00	3 005,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.176.288.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №8 Групповой бойлер, ул.Ленина 107								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	3 943,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	4 068,00	4 068,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.177.289.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №9 Групповой бойлер, ул.Ленина 111								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	3 432,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	3 557,00	3 557,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.178.290.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №10 Групповой бойлер, ул.Ленина 117								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	3 844,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	3 969,00	3 969,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.179.291.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №11 Групповой бойлер, ул.Харьковская 30								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 946,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	3 071,00	3 071,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.180.292.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №12 Групповой бойлер, ул.Коммунистическая 137а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 669,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 794,00	2 794,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.181.293.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №13 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	3 293,68	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	3 413,87	3 413,87	3 413,87	3 413,87
Подгруппа проектов	001-.02.08.182.294.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №14 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 9								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	1 841,84	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	1 961,84	1 961,84	1 961,84	1 961,84
Подгруппа проектов	001-.02.08.183.295.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №15 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 14								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 222,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 347,00	2 347,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.184.296.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №16 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 17								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 184,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 309,00	2 309,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.185.297.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №17 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 19								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	1 918,80	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	2 038,80	2 038,80	2 038,80	2 038,80
Подгруппа проектов	001-.02.08.186.298.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №18 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 26								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	1 968,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	2 088,19	2 088,19	2 088,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.187.299.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №19 Групповой бойлер, ул.Менделеева 12								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 744,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 869,80	2 869,80
Подгруппа проектов	001-.02.08.188.300.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №20 Групповой бойлер, ул.Менделеева 15								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 149,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 274,80	2 274,80
Подгруппа проектов	001-.02.08.189.301.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспет-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		черский пульт ГБ №21 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 876,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	3 001,00	3 001,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.190.302.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №22 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 15								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 010,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 135,00	2 135,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.191.303.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №23 Групповой бойлер, ул.Вокзальная 6А								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 458,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 583,00	2 583,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.192.304.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №24 Групповой бойлер, ул.Комарова 152								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 589,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 714,00	2 714,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.193.305.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №25 Групповой бойлер, ул.Комарова 109								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	2 053,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	2 173,19	2 173,19	2 173,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.194.306.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №26 Групповой бойлер, ул.Комарова 113								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 121,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 246,00	2 246,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.195.307.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №27 Групповой бойлер, ул.Минская 31								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 069,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 194,00	2 194,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.196.308.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №28 Групповой бойлер, ул.Минская 27								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	0,00	2 602,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	125,00	2 727,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.197.309.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №29 Групповой бойлер, ул.Минская 19								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	0,00	2 495,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	125,00	2 620,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.198.310.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №30 Групповой бойлер, ул.Минская 5								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	0,00	2 142,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	125,00	2 267,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.199.311.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №31 Групповой бойлер, ул.Минская 67								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	0,00	2 364,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	125,00	2 489,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.200.312.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №32 Групповой бойлер, ул.Шевченко 75								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	0,00	2 201,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	125,00	2 326,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.201.313.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспет-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		черский пульт ГБ №33 Групповой бойлер, ул.Шевченко 79								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	0,00	2 302,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	125,00	2 427,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.202.314.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №34 Групповой бойлер, ул.Шевченко 99								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	0,00	2 167,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	125,00	2 292,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.203.315.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №35 Групповой бойлер, ул.Шевченко 83								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	0,00	2 242,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	125,00	2 367,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.204.316.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №36 Групповой бойлер, ул.Шевченко 93								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	2 403,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 533,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.205.317.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №37 Групповой бойлер, ул.Шевченко 87								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	2 288,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 418,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.206.318.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №38 Групповой бойлер, ул.Шевченко 98								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 752,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 877,80	2 877,80
Подгруппа проектов	001-.02.08.207.319.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №39 Групповой								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		бойлер, ул.Шевченко 108								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 318,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 443,80	2 443,80
Подгруппа проектов	001-.02.08.208.320.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №40 Групповой бойлер, ул.Шевченко 112								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	2 646,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 776,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.209.321.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №41 Групповой бойлер, ул.Комарова 103								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 061,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 186,00	2 186,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.210.322.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №42 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 37								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	2 105,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 235,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.211.323.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №43 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 34								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	2 383,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 513,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.212.324.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №44 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 43								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	2 249,77
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 379,77
Подгруппа проектов	001-.02.08.213.325.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №45 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 24								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	2 240,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 370,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.214.326.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №46 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 27								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	2 268,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 398,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.215.327.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №47 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,20	2 345,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,20	2 480,40
Подгруппа проектов	001-.02.08.216.328.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №48 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28А								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	2 378,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 508,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.217.329.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №49 Групповой бойлер, ул.Волжская 57								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	2 269,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 399,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.218.330.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №50 Групповой бойлер, ул.Волжская 61								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	2 569,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 699,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.219.331.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №51 Групповой бойлер, ул.Волжская 71								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,00	2 479,36
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,00	2 614,36
Подгруппа проектов	001-.02.08.220.332.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №52 Групповой бойлер, ул.Минская 10								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,00	2 509,52
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,00	2 644,52
Подгруппа проектов	001-.02.08.221.333.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №53 Групповой бойлер, ул.Минская 12								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	129,81	0,00	2 628,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	129,81	129,81	2 757,81
Подгруппа проектов	001-.02.08.222.334.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт Групповой бойлер, ул. Шевченко, 104								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,00	4 578,08
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,00	4 713,08
Подгруппа проектов	001-.02.08.223.335.	Автоматизация насосных, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ПНС ул. ул.Коммунистическая								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.224.336.	Автоматизация насосных, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт Насосная ул. Ленина 122а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	1 848,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	1 983,20

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Подгруппа проектов	001-.02.08.225.337.	Автоматизация насосных, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт Насосная ул. Саратовское Шоссе, 39								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	2 291,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	2 411,19	2 411,19	2 411,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.226.338.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №1 ул.Рабочая 41/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 481,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 601,19	3 601,19	3 601,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.227.339.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №2 ул.Рабочая 57/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 079,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 199,19	4 199,19	4 199,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.228.340.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №3 ул.Харьковская 34/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	2 709,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	2 829,19	2 829,19	2 829,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.229.341.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №4 ул.Бр. Захаровых 6/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 492,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 612,19	4 612,19	4 612,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.230.342.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №5 ул.Бр. Захаровых 144								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	2 238,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	2 358,19	2 358,19	2 358,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.231.343.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №6 ул.Свердлова 17/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 962,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 082,19	4 082,19	4 082,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.232.344.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №7 ул.Свердлова 31/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 027,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 147,19	5 147,19	5 147,19

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Подгруппа проектов	001-.02.08.233.345.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №8 ул.Свердлова 1/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 178,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 298,19	5 298,19	5 298,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.234.346.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №9 ул.Свердлова 56/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	6 825,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	6 945,19	6 945,19	6 945,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.235.347.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №10 ул.20 лет ВЛКСМ 55/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 640,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 760,19	3 760,19	3 760,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.236.348.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №11 ул.Ленина 60/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 192,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 312,19	3 312,19	3 312,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.237.349.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №12 ул.Ф.Социализма 16/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 354,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 474,19	4 474,19	4 474,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.238.350.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №13 ул.Чапаева 107/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	1 348,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	1 483,20
Подгруппа проектов	001-.02.08.239.351.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №14 ул.Ф. Социализма 2/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 891,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 011,19	4 011,19	4 011,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.240.352.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №15 ул.Ленина 91/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 588,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 708,19	3 708,19	3 708,19

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Подгруппа проектов	001-.02.08.241.353.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №16 ул.Ф. Социализма 29/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 642,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 762,19	3 762,19	3 762,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.242.354.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №17 ул.Ф. Социализма 33/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 352,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 472,19	4 472,19	4 472,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.243.355.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №18 ул.Гагарина 75/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	2 931,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 051,19	3 051,19	3 051,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.244.356.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №19 ул.Ленина 97/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	3 181,36	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	3 301,36	3 301,36	3 301,36	3 301,36
Подгруппа проектов	001-.02.08.245.357.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №20 ул.Ленина 84/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	3 272,62	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	3 392,22	3 392,22	3 392,22	3 392,22
Подгруппа проектов	001-.02.08.246.358.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №21 ул.Чапаева 115/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 815,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 935,19	3 935,19	3 935,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.247.359.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №22 ул.Чапаева 131/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 624,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 744,19	3 744,19	3 744,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.248.360.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №23 ул.Комсомольская 37/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 045,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 165,19	4 165,19	4 165,19

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Подгруппа проектов	001-.02.08.249.361.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №24 ул.Красноармейская 15/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	4 722,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	4 842,00	4 842,00	4 842,00	4 842,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.250.362.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №25 ул.Ленина 108/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	2 723,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	2 843,00	2 843,00	2 843,00	2 843,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.251.363.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №26 ул.Менделеева 1/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	3 207,36	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	3 327,36	3 327,36	3 327,36	3 327,36
Подгруппа проектов	001-.02.08.252.364.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №27 ул.Минская 2/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	3 873,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	4 008,20
Подгруппа проектов	001-.02.08.253.365.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №28 ул.Заречная 6а/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	5 346,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	5 481,20
Подгруппа проектов	001-.02.08.254.366.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №29 ул.Минская 41/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 643,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 763,19	4 763,19	4 763,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.255.367.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №31 ул.Комарова 146/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 031,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 151,19	5 151,19	5 151,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.256.368.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №32 ул.Вокзальная 7/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 355,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	3 475,19	3 475,19	3 475,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.257.369.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		ния ЦТП №33 ул.Минская 57/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	0,00	4 596,64	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	119,60	4 716,24	4 716,24	4 716,24
Подгруппа проектов	001-.02.08.258.370.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №34 ул.Вокзальная 16а/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	0,00	3 253,64	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	119,60	3 373,24	3 373,24	3 373,24
Подгруппа проектов	001-.02.08.259.371.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №35 ул.Саратовское шоссе 15/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	4 105,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	4 230,80	4 230,80
Подгруппа проектов	001-.02.08.260.372.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №36 ул.Шевченко 21/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	4 395,62	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	4 515,22	4 515,22	4 515,22	4 515,22
Подгруппа проектов	001-.02.08.261.373.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №37 ул.Шевченко 46/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	0,00	5 287,64	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	119,60	5 407,24	5 407,24	5 407,24
Подгруппа проектов	001-.02.08.262.374.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №38 ул.Каховская 7/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	0,00	5 264,64	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	119,60	5 384,24	5 384,24	5 384,24
Подгруппа проектов	001-.02.08.263.375.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №39 ул.Саратовское шоссе 35/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	4 605,12	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	4 725,12	4 725,12	4 725,12	4 725,12
Подгруппа проектов	001-.02.08.264.376.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №40 ул. 30 лет Победы 9/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	5 931,62	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	6 051,22	6 051,22	6 051,22	6 051,22

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Подгруппа проектов	001-.02.08.265.377.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №41 ул. 30 лет Победы 15/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 634,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 754,19	5 754,19	5 754,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.266.378.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №42 ул.30 лет Победы 43а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 754,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 874,19	4 874,19	4 874,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.267.379.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №43 ул.30 лет Победы 10/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	4 652,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	4 772,00	4 772,00	4 772,00	4 772,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.268.380.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №44 ул.Трнавская 5/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 231,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 351,19	4 351,19	4 351,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.269.381.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №45 ул.Трнавская 15/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	3 813,68	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	3 933,68	3 933,68	3 933,68	3 933,68
Подгруппа проектов	001-.02.08.270.382.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №46 ул.пр-кт Героев 2а/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 392,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 512,19	4 512,19	4 512,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.271.383.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №47 ул.пр-кт Героев 13/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 512,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 632,19	4 632,19	4 632,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.272.384.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №48 ул.пр-кт Героев 5/1								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 644,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 764,19	4 764,19	4 764,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.273.385.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №49 ул.Наб.Леонова 64/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 034,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 154,19	4 154,19	4 154,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.274.386.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №50 ул.Трнавская 35/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	3 989,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 109,19	4 109,19	4 109,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.275.387.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №51 ул.30 лет Победы 28/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 686,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 806,19	4 806,19	4 806,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.276.388.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №52 ул.Степная 11/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 253,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 373,19	5 373,19	5 373,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.277.389.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №53 ул.Степная 17/4								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 838,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 958,19	4 958,19	4 958,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.278.390.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №55 ул.30 лет Победы 32/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	0,00	2 238,64	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	119,60	2 358,24	2 358,24	2 358,24
Подгруппа проектов	001-.02.08.279.391.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №56 ул.30 лет Победы 34а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	4 712,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	4 837,80	4 837,80
Подгруппа проектов	001-.02.08.280.392.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудова-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		ния ЦТП №57 ул.Саратовское шоссе 49/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	4 710,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	4 835,80	4 835,80
Подгруппа проектов	001-.02.08.281.393.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №58 ул.Степная 14/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 898,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	6 018,19	6 018,19	6 018,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.282.394.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №59 ул.Саратовское шоссе 51/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	4 698,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	4 823,80	4 823,80
Подгруппа проектов	001-.02.08.283.395.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №60 ул. пр-кт Героев 58/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	2 712,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	2 847,20
Подгруппа проектов	001-.02.08.284.396.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №61 ул. пр-кт Героев 40/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 012,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 132,19	4 132,19	4 132,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.285.397.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №62 ул. пр-кт Героев 31/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	4 942,62	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	5 062,22	5 062,22	5 062,22	5 062,22
Подгруппа проектов	001-.02.08.286.398.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №63 ул.Трнавская 26/8								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,20	2 617,44
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,20	2 752,64
Подгруппа проектов	001-.02.08.287.399.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №64 ул.пр-кт Героев 26/9								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,20	2 617,44

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,20	2 752,64
Подгруппа проектов	001-.02.08.288.400.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №65 ул.Трнавская 36/7								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,20	2 617,44
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,20	2 752,64
Подгруппа проектов	001-.02.08.289.401.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №66 ул.Степная 27/8								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	6 887,77
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	7 017,77
Подгруппа проектов	001-.02.08.290.402.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №67 ул.Степная 49/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	4 660,24	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	4 780,24	4 780,24	4 780,24	4 780,24
Подгруппа проектов	001-.02.08.291.403.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №68 ул.Саратовское шоссе 69/11								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	6 838,77
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	6 968,77
Подгруппа проектов	001-.02.08.292.404.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №69 ул.Степная 96/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	5 683,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,53	5 818,20
Подгруппа проектов	001-.02.08.293.405.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №70 ул.Трнавская 61/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 403,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 523,19	4 523,19	4 523,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.294.406.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №71 ул.наб. Леонова 63/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 134,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	4 254,19	4 254,19	4 254,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.295.407.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №72 ул.наб. Леонова 72/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	5 235,00	0,00	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 355,19	5 355,19	5 355,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.296.408.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №73 ул.Трнавская 67/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	0,00	4 881,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,19	120,19	5 001,19	5 001,19	5 001,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.297.409.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №74 ул.Саратовское шоссе 83/6								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	6 907,77
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	7 037,77
Подгруппа проектов	001-.02.08.298.410.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №1 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	1 955,20	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	2 075,20	2 075,20	2 075,20	2 075,20
Подгруппа проектов	001-.02.08.299.411.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №2 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 7								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	1 646,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	1 771,00	1 771,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.300.412.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №3 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 11								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	1 622,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	1 747,00	1 747,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.301.413.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №4 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 13								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	1 471,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	1 596,00	1 596,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.302.414.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №5 Групповой бойлер, ул.Чапаева116 а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 272,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 397,00	2 397,00
Подгруппа	001-.02.08.303.415.	Реконструкция ГБ с модерниза-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
проектов		цией теплообменного оборудова- ния ГБ №6 Групповой бойлер, ул.Пролетарская 2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	2 289,62	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	2 409,22	2 409,22	2 409,22	2 409,22
Подгруппа проектов	001-.02.08.304.416.	Реконструкция ГБ с модерниза- цией теплообменного оборудова- ния ГБ №7 Групповой бойлер, ул.Ленина 102								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	1 590,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	1 715,00	1 715,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.305.417.	Реконструкция ГБ с модерниза- цией теплообменного оборудова- ния ГБ №8 Групповой бойлер, ул.Ленина 107								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 465,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 590,00	2 590,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.306.418.	Реконструкция ГБ с модерниза- цией теплообменного оборудова- ния ГБ №9 Групповой бойлер, ул.Ленина 111								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 154,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 279,00	2 279,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.307.419.	Реконструкция ГБ с модерниза- цией теплообменного оборудова- ния ГБ №10 Групповой бойлер, ул.Ленина 117								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 450,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 575,00	2 575,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.308.420.	Реконструкция ГБ с модерниза- цией теплообменного оборудова- ния ГБ №11 Групповой бойлер, ул.Харьковская 30								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	1 873,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	1 998,00	1 998,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.309.421.	Реконструкция ГБ с модерниза- цией теплообменного оборудова- ния ГБ №12 Групповой бойлер, ул.Коммунистическая 137а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	1 363,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	1 488,00	1 488,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.310.422.	Реконструкция ГБ с модерниза- цией теплообменного оборудова-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		ния ГБ №13 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	2 740,40	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	2 860,40	2 860,40	2 860,40	2 860,40
Подгруппа проектов	001-.02.08.311.423.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №14 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 9								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	1 295,84	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	1 415,84	1 415,84	1 415,84	1 415,84
Подгруппа проектов	001-.02.08.312.424.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №15 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 14								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	1 923,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 048,00	2 048,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.313.425.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №16 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 17								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	1 817,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	1 942,00	1 942,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.314.426.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №17 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 19								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	1 400,88	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	1 520,88	1 520,88	1 520,88	1 520,88
Подгруппа проектов	001-.02.08.315.427.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №18 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 26								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	0,00	1 366,64	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	119,60	1 486,24	1 486,24	1 486,24
Подгруппа проектов	001-.02.08.316.428.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №19 Групповой бойлер, ул.Менделеева 12								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 935,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	3 060,80	3 060,80
Подгруппа проектов	001-.02.08.317.429.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №20 Групповой бойлер.								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
		ул.Менделеева 15								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	1 647,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	1 772,80	1 772,80
Подгруппа проектов	001-.02.08.318.430.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №21 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 668,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 793,00	2 793,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.319.431.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №22 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 15								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	1 575,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	1 700,00	1 700,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.320.432.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №23 Групповой бойлер, ул.Вокзальная 6А								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 166,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 291,00	2 291,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.321.433.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №24 Групповой бойлер, ул.Комарова 152								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	1 538,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	1 663,00	1 663,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.322.434.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №25 Групповой бойлер, ул.Комарова 109								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	0,00	1 670,64	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	119,60	119,60	1 790,24	1 790,24	1 790,24
Подгруппа проектов	001-.02.08.323.435.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №26 Групповой бойлер, ул.Комарова 113								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	1 747,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	1 872,00	1 872,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.324.436.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №27 Групповой бойлер, ул.Минская 31								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	1 750,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	1 875,00	1 875,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.325.437.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №28 Групповой бойлер, ул.Минская 27								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	0,00	2 138,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	125,00	2 263,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.326.438.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №29 Групповой бойлер, ул.Минская 19								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	0,00	2 122,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	125,00	2 247,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.327.439.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №30 Групповой бойлер, ул.Минская 5								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	0,00	1 663,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	125,00	1 788,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.328.440.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №31 Групповой бойлер, ул.Минская 67								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	0,00	1 987,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	125,00	2 112,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.329.441.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №32 Групповой бойлер, ул.Шевченко 75								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	0,00	1 813,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	125,00	1 938,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.330.442.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №33 Групповой бойлер, ул.Шевченко 79								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	0,00	1 873,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	125,00	1 998,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.331.443.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №34 Групповой бойлер, ул.Шевченко 99								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	0,00	1 772,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	125,00	1 897,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.332.444.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №35 Групповой бойлер, ул.Шевченко 83								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	0,00	1 987,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	125,00	2 112,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.333.445.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №36 Групповой бойлер, ул.Шевченко 93								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	2 201,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 331,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.334.446.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №37 Групповой бойлер, ул.Шевченко 87								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	1 712,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	1 842,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.335.447.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №38 Групповой бойлер, ул.Шевченко 98								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 187,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 312,80	2 312,80
Подгруппа проектов	001-.02.08.336.448.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №39 Групповой бойлер, ул.Шевченко 108								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	2 077,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	2 202,80	2 202,80
Подгруппа проектов	001-.02.08.337.449.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №40 Групповой бойлер, ул.Шевченко 112								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	1 547,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	1 677,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.338.450.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №41 Групповой бойлер, ул.Комарова 103								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	0,00	1 449,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125,00	125,00	1 574,00	1 574,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
Подгруппа проектов	001-.02.08.339.451.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №42 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 37								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	1 921,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 051,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.340.452.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №43 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 34								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	2 012,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 142,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.341.453.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №44 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 43								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	2 311,77
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 441,77
Подгруппа проектов	001-.02.08.342.453.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №45 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 24								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	1 792,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	1 922,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.343.454.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №46 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 27								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	1 879,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 009,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.344.455.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №47 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,20	1 857,44
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,20	1 992,64
Подгруппа проектов	001-.02.08.345.456.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №48 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28А								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	2 072,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 202,00
Подгруппа	001-.02.08.346.457.	Реконструкция ГБ с модерниза-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+8
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково										
проектов		цией теплообменного оборудова- ния ГБ №49 Групповой бойлер, ул.Волжская 57								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	2 445,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 575,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.347.458.	Реконструкция ГБ с модерниза- цией теплообменного оборудова- ния ГБ №50 Групповой бойлер, ул.Волжская 61								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	2 209,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	130,00	130,00	2 339,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.348.459.	Реконструкция ГБ с модерниза- цией теплообменного оборудова- ния ГБ №51 Групповой бойлер, ул.Волжская 71								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,00	1 918,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,00	2 053,80
Подгруппа проектов	001-.02.08.349.460.	Реконструкция ГБ с модерниза- цией теплообменного оборудова- ния ГБ №52 Групповой бойлер, ул.Минская 10								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,00	1 985,36
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,00	2 120,36
Подгруппа проектов	001-.02.08.350.461.	Реконструкция ГБ с модерниза- цией теплообменного оборудова- ния ГБ №53 Групповой бойлер, ул.Минская 12								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	129,81	0,00	2 344,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	129,81	129,81	2 473,81
Подгруппа проектов	001-.02.08.351.462.	Реконструкция ГБ с модерниза- цией теплообменного оборудова- ния Групповой бойлер, ул. Шев- ченко, 104								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,00	2 190,02
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,00	2 325,02

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Мероприятия по строительству, реконструкции, техническое перевооружение и (или) модернизации в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения в г. Балаково не планируются.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В г. Балаково отсутствуют открытые системы горячего водоснабжения. Предложение по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения не разрабатывались.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

В соответствие пунктом 162 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 Оценка эффективности инвестиций должна осуществляться:

- для отдельных проектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью до 5 МВт;
- для отдельных проектов строительства, технического перевооружения и (или) модернизации котельных, в том числе связанных с переводом на местные виды топлива и использование возобновляемых ресурсов;
- для отдельных проектов технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью более 5 МВт, если проекты не отобраны в рамках реализации программы модернизации тепловых электростанций;
- для отдельных проектов строительства и реконструкции транзитных и магистральных теплопроводов при реализации проектов дальнего теплоснабжения;
- в остальных случаях для ЕТО в составе структуры проектов мастер-плана для источников тепловой энергии и тепловых сетей отдельно.

Поскольку в актуализированной схеме теплоснабжения г. Балаково не предусмотрены мероприятия по новому строительству, реконструкции или модернизации источников централизованного теплоснабжения, то оценка эффективности осуществляется только для принятого в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения МО «Город Балаково», которая приведена в Разделе 4 Утверждаемой Части.

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период актуализации

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период актуализации, т.е. за 2020 г. приведена в подразделе 9.1 в табл. 9.1.1 в первом столбце (2020 г.) – сведения об инвестициях в источники тепловой мощности; подразделе 9.2 в табл. 9.2.1 в первом столбце (2020 г.) – сведения об инвестициях в тепловые сети и сооружения на них.

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Федеральный закон от 27.07.2012 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» статьей 2 пунктами 14 и 28 вводит понятия: «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее по тексту ЕТО), а именно:

- система теплоснабжения - это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;
- единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», пунктом 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению ЕТО.

Цель настоящей главы 15 «Схемы теплоснабжения г. Балаково на период до 2028 года» - подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой/единых теплоснабжающих организаций г. Балаково. В предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно пункту 7 указанных «Правил...», критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала теплоснабжающей организации;
- способность теплоснабжающей организации в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций г. Балаково соответствующие сведения, являющиеся критериями для определения будущей ЕТО. При этом под понятиями «рабочая мощность» и «емкость тепловых сетей» понимается:

- рабочая мощность источника тепловой энергии - это средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года эксплуатации;
- ёмкость тепловых сетей - это произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Согласно пункту 4 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации», в схеме теплоснабжения определяются границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) являются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, как в г. Балаково, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно пункту 5 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» для присвоения ТСО статуса ЕТО на территории г. Балаково лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих «Правил...», заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна прилагаться бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение 3 рабочих дней с даты подачи заявок и срока окончания срока подачи, уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте Правительства г. Балаково.

Согласно пункту 6 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», в случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями пунктов 7 - 10 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 8 указанных «Правил...», в случае, если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Согласно пункту 9 указанных «Правил...» в случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности

или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 10 указанных «Правил...», способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения, и что также обосновывается в схеме теплоснабжения.

Согласно пункту 11 указанных «Правил...», в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

На основании критериев, установленных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, при утверждении схемы теплоснабжения (актуализированная версия до 2028 г.) были утверждены зоны деятельности с назначением в каждой зоне единой теплоснабжающей организации (табл. 10.2.1).

Таблица 10.2.1 отражает состав ЕТО в г. Балаково на начало 2021 г. без учета произошедших с момента предыдущей актуализации изменений.

Таблица 10.2.1

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Балаковская ТЭЦ-4	Филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс»	Балаковская ТЭЦ-4	1	Филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012 г. № 808
		«Балаковские тепловые сети» – Саратовский филиал ПАО «Т Плюс» (теплосетевая организация)	Магистральные и квартальные сети			

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Критерии выбора ЕТО сформированы в Постановлении Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно Постановлению, критериями выбора являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присваивается статус единой теплоснабжающей организации, приведен в табл. 10.3.1.

В табл. 10.3.1 отражен состав и зоны действия теплоснабжающих организаций по состоянию на начало 2021 г. с учетом изменений, приведенных в Части 2.

Таблица 10.3.1

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Балаковская ТЭЦ-4	962,00	Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"	135 006 285	ТЭЦ-4	Владеет на правах собственности	-	Имеется заявка	1	Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			«Балаковские тепловые сети» – Саратовский филиал ПАО «Т Плюс» (теплосетевая организация)		Магистральные и квартальные сети	Владеет на правах аренды	47 529,81				

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

С 2015 года «КЭС Холдинг» переименован в Группу «Т Плюс», а Саратовский филиал ОАО «Волжская ТГК» переименован в филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс».



ул. Чернышевского, 124, г. Саратов, 410028
Саратовский филиал ОАО «Волжская ТГК»
Тел. (845-2) 98-63-59, 98-62-59, 98-66-62
Факс. (845-2) 98-66-06, 28-09-00
E-mail: sannfo@ies-holding.com

Главе администрации Балаковского
муниципального района
И.В. Чепрасову

24.10.2014г. № 1004/2014/Сар.Т
на № _____ от _____

О присвоении статуса
ЕТО Саратовскому
филиалу ОАО «Волжская
ТГК»

Уважаемый Иван Васильевич!

Согласно размещенному на сайте администрации Балаковского Муниципального района объявлению о Схеме теплоснабжения г. Балаково, направляем заявку на присвоение Саратовскому филиалу ОАО «Волжская ТГК» статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зон деятельности.

Приложения:

1. Заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации на 1л., в 1 экз
2. Бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на 4 л., в 1 экз.
3. Копия доверенности от 14.04.2014г. на 12 л. в 1 экз.

Директор

С.Л. Попов

Любимов А.Г.

98-63-24





КЭС
ХОЛДИНГ

ВОЛЖСКАЯ
ТТК

Саратовский филиал

ул. Чернышевского, 124, г. Саратов, 410028
Саратовский филиал ОАО «Волжская ТТК»
Тел. (845-2) 98-63-59, 98-62-59, 98-66-52
Факс. (845-2) 98-66-06, 28-09-00
E-mail: sarinfo@ies-holding.com

В администрацию
Балаковского муниципального района.

№ _____
на № _____ от _____

**Заявка на присвоение статуса
единой теплоснабжающей организации**

Прошу присвоить Открытому акционерному обществу «Волжская территориальная генерирующая компания» (ОГРН 1056315070350, ИНН 6315376946, место нахождения: г. Самара, ул. Маяковского, 15, Свидетельство о государственной регистрации серии 63 № 001658830, выдано Инспекцией ФНС по Ленинскому району г. Самары 01.08.05) статус единой теплоснабжающей организации в г. Балаково в границах зон деятельности теплоснабжающей организации определенных Схемой теплоснабжения г. Балаково.

Размер собственного капитала в соответствии с прилагаемой бухгалтерской отчетностью составляет 50816514 тыс. рублей.

С порядком и условиями присвоения статуса единой теплоснабжающей организации ознакомлены.

Приложения:

1. Бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на 4 л. в 1 экз.
2. Копия доверенности от 14.04.2014г. на 12 л. в 1 экз.

Директор

С.Л. Попов

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города

Перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения по состоянию на начало 2021 г., приведен в табл. 10.5.1.

Таблица 10.5.1

№ зоны деятельности	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения
1	Балаковская ТЭЦ-4	Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

В актуализированной схеме теплоснабжением МО г. Балаково не предусмотрены мероприятия по распределению тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

Согласно п. 6 ст. 15 «Закона о теплоснабжении» в случае выявления бесхозных тепловых сетей орган местного самоуправления городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных тепловых сетей.

Бесхозные недвижимые вещи принимаются на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию прав на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории которого они находятся, в порядке, определенном «Положением о принятии на учет бесхозных недвижимых вещей», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 сентября 2003 г. № 580.

К заявлению должны быть приложены документы, подтверждающие, что объект не имеет собственника, а также документы, содержащие описание объекта недвижимого имущества. Также в заявлении указывается кадастровый (условный) номер объекта. Постановка на государственный кадастровый учет объекта недвижимости осуществляется на основании заявления о постановке на государственный кадастровый учет объекта недвижимости. Документами, подтверждающими, что объект недвижимого имущества не имеет собственника или его собственник не известен, в том числе являются выданные органами учета государственного и муниципального имущества документы о том, что данный объект недвижимого имущества не учтен в реестрах Федерального имущества.

Перечень выявленных бесхозных квартальных тепловых сетей от Балаковской ТЭЦ-4 представлен в табл. 12.1.1.

Тепловые сети подлежат передачи для эксплуатации ЕТО филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс».

Таблица 12.1.1

№ п/п	Наименование	Местонахождение	Диаметр, мм	Длина в 1-тр. исчислении, м	Наименование документа передачи эксплуатации	Документ передачи эксплуатации выдан	Номер документа передачи эксплуатации	Дата выдачи документа передачи эксплуатации	Балансодержатель
1	Теплотрасса от ЦТП - 74 до ТК-б/н с ответвлениями до стен жилого дома №81 по Саратовское шоссе	11 микрорайон	-	470	Распорядительный акт	Администрация БМР по Саратовской области	3109	23.08.2018	ТУТС г. Балаково филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс»
2	Теплотрасса от ТК1-2/2 до нежилого здания по ул. Ленина, 48- д/с № 70 "Теремок"	жилгородок	-	120	Распорядительный акт	Администрация БМР по Саратовской области	3384	12.09.2018	
3	Транзитный трубопровод отопления и горячего водоснабжения, расположенный в подвальном помещении МКД №63А по ул. Трнавская	подвальное помещение МКД	-	286	Распорядительный акт	Администрация БМР по Саратовской области	3891	09.11.2020	
Сумма по г. Балаково			-	876					-

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения города

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

13.1.1. Региональная программа газификация Саратовской области на 2017 - 2021 годы

В утвержденной региональной программе газификация Саратовской области на 2017 - 2021 годы отсутствуют решения о развитии соответствующих систем газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.

Противоречия по вопросам развития инфраструктуры г. Балаково между схемами теплоснабжения и газоснабжения не выявлены.

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения рекомендуется при актуализации схем газоснабжения в г. Балаково учесть актуальный перечень действующих, запланированных к строительству, запланированных к выводу из эксплуатации, запланированных к расширению источников тепловой энергии, а также объемы потребления природного газа.

13.1.2. Паспорт региональной программы "Газификация Саратовской области на 2017 - 2021 годы",

Паспорт региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Саратовской области на 2017-2021 годы и на период до 2023 года», утвержденный Постановлением №505 Губернатора Саратовской области от 28.12.2017, с учетом изменений, внесенных постановлением Губернатора Саратовской области от 28.11.2019 №289 приведен в таблице 13.1.1.

Таблица 13.1.1

№ п/п	Наименование Программы	"Газификация Саратовской области на 2017 - 2021 годы и на период до 2023 года"
1	Цели и задачи программы	Цели Региональной программы: улучшение социально-экономических условий жизни населения Саратовской области; повышение уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Саратовской области; формирование стабильных и благоприятных условий для реализации инвестиционных проектов на территории области. Задачи Региональной программы: создание технической возможности для осуществления сетевого газоснабжения и развития газификации населенных пунктов Саратовской области путем реализации мероприятий по строительству межпоселковых и внутрипоселковых газопроводов; создание условий для повышения уровня газификации и перехода на передовые технологии отопления с использованием сетевого природного газа в жилищно-коммунальном хозяйстве, промышленных и иных организациях Саратовской области; создание условий для использования потребителями сетевого природного газа; создание благоприятных условий для привлечения внебюджетных источни-

№ п/п	Наименование Программы	"Газификация Саратовской области на 2017 - 2021 годы и на период до 2023 года»
		ков финансирования для дальнейшего развития газификации; расширение использования природного газа в качестве моторного топлива, развитие сети газозаправочной инфраструктуры в Саратовской области
2	Ответственные исполнители Программы	Министерство промышленности и энергетики области
3	Соисполнители Программы	Нет
4	Участники Программы	1. Министерство транспорта и дорожного хозяйства области, министерство сельского хозяйства области 2. ПАО "Газпром" (по согласованию), 3. ООО "Газпром межрегионгаз Саратов" (по согласованию), 4. ООО "Газпром газораспределение Саратовская область" (по согласованию), 5. АО "Саратовгаз" (по согласованию), органы местного самоуправления области (по согласованию), население (по согласованию)
5	Целевые показатели программы	протяженность (строительство) газопроводов-отводов; количество (строительство) газораспределительных станций; реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций); газоснабжение населенных пунктов природным газом; протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов; газификация квартир (домовладений) природным газом; протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов; уровень газификации природным газом; доля коммунальной техники, переведенной на газомоторное топливо; доля пассажирских автотранспортных средств, использующих компримированный природный газ в качестве газомоторного топлива; количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций; прирост потребления природного газа в год
6	Этапы и сроки реализации Программы	2017-2021 годы и на период до 2023 года
7	Объемы и источники финансирования программы	Финансирование мероприятий по газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Саратовской области на 2017-2021 годы и на период до 2023 года осуществляется в рамках реализации государственной программы Саратовской области "Развитие транспортной системы", утвержденной <u>постановлением Правительства Саратовской области от 29 декабря 2018 года N 773-П</u>, государственной программы Саратовской области "Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия в Саратовской области", утвержденной <u>постановлением Правительства Саратовской области от 29 декабря 2018 года N 750-П</u>, в объеме 2 956 528,97 тыс. рублей (прогнозно), в том числе средства регуляторного контракта, <u>заключенного с АО "Газпром газораспределение Саратовская область" и АО "Саратовгаз"</u>, из них: на 2017 год - 177 722,6 тыс. рублей; на 2018 год - 504 610,0 тыс. рублей; на 2019 год - 688 271,93 тыс. рублей; на 2020 год - 493 567,3 тыс. рублей; на 2021 год - 537 358,09 тыс. рублей; на 2022 год - 269 891,75 тыс. рублей; на 2023 год - 285 107,3 тыс. рублей; в том числе: из федерального бюджета (прогнозно) по годам: на 2017 год - 4 791,0 тыс. <u>рублей</u>; на 2018 год - 0,0 тыс. рублей; на 2019 год - 244 016,3 тыс. рублей; на 2020 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); на 2021 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); на 2022 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно);

№ п/п	Наименование Программы	"Газификация Саратовской области на 2017 - 2021 годы и на период до 2023 года»
		на 2023 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); из областного бюджета по годам: на 2017 год - 3 402,2 тыс. рублей; на 2018 год - 0,0 тыс. рублей; на 2019 год - 496,4 тыс. рублей; на 2020 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); на 2021 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); на 2022 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); на 2023 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); из местных бюджетов (прогнозно) по годам: на 2017 год - 1 419,4 тыс. рублей; на 2018 год - 0,0 тыс. рублей; на 2019 год - 45,6 тыс. рублей; на 2020 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); на 2021 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); на 2022 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); на 2023 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); из внебюджетных источников (прогнозно), в том числе средства регуляторного контракта, заключенного с АО "Газпром газораспределение Саратовская область" и АО "Саратовгаз", по годам: на 2017 год - 168 110,0 тыс. рублей; на 2018 год - 504 610,0 тыс. рублей; на 2019 год - 443 713,63 тыс. рублей; на 2020 год - 493 567,3 тыс. рублей; на 2021 год - 537 358,09 тыс. рублей; на 2022 год - 269 891,75 тыс. рублей; на 2023 год - 285 107,3 тыс. рублей
8	Ожидаемые результаты от реализации программы	- повышение уровня газификации жилфонда, подлежащего газификации, с 89,80 до 89,88 процента; - увеличение протяженности внутрипоселковых газопроводов с 24358,38 до 24452,19 км; - увеличение протяженности межпоселковых газопроводов с 8316,79 до 8461,79 км; - увеличение общего количества газифицированных населенных пунктов с 1352 до 1368 единиц; - увеличение количества газифицированных домовладений с 1067741 до 1072811 единиц; - создание благоприятных условий для газификации сельских населенных пунктов Саратовской области; - создание благоприятных условий для перевода источников электро- и теплоснабжения населенных пунктов Саратовской области с иных видов топлива на природный газ с внедрением энергосберегающих технологий и современных материалов; - доведение уровня использования природного газа в качестве моторного топлива на общественном автомобильном транспорте и транспорте дорожно-коммунальных служб области: - в городах с численностью населения более 300 тыс. человек - до 30 процентов общего количества единиц техники; - в городах и населенных пунктах с численностью населения более 100 тыс. человек - до 10 процентов общего количества единиц техники; - снятие ограничений на реализацию инвестиционных проектов, обусловленных отсутствием необходимых мощностей для обеспечения природным газом, в г. Энгельсе

В Приложение № 4 к региональной программе к Региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Саратовской области на 2017-2021 годы приведен перечень запланированных к постройке газопроводов с целью газификации новых районов застройки в г. Балаково, который включает:

1. Проектно-изыскательские работы, строительство внутриквартального газопровода протяженностью 2,38 км в г. Балаково в районе участка 64:40:020214 (подключение 58 участков);

2. Проектно-изыскательские работы, строительство внутриквартального газопровода протяженностью 4,91 км в г. Балаково в районе 4Б мкр.

Финансирование мероприятий по газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Саратовской области на 2017-2021 годы и на период до 2023 года осуществляется в рамках реализации государственной программы Саратовской области "Развитие транспортной системы", утвержденной постановлением Правительства Саратовской области от 29 декабря 2018 года N 773-П, государственной программы Саратовской области "Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия в Саратовской области", утвержденной постановлением Правительства Саратовской области от 29 декабря 2018 года N 750-П, в объеме 2 956 528,97 тыс. рублей (прогнозно), в том числе средства регуляторного контракта, заключенного с АО "Газпром газораспределение Саратовская область" и АО "Саратовгаз".

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии в г. Балаково отсутствуют.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной программы газификации жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной программы газификации жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения не разрабатывались в актуализированной схеме теплоснабжения ввиду отсутствия проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии в г. Балаково.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

13.4.1. Основные направления развития электроэнергетики Саратовской области

Согласно схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Саратовской области на 2020-2024 годы

- обеспечение надежного функционирования энергетической системы области;
- обеспечение баланса между производством и потреблением в энергетической системе области, в том числе предотвращение возникновения дефицитов производства электрической энергии и мощности и ограничения пропускной способности электрических сетей;
- скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию, а также вывода из эксплуатации объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей;
- обеспечение координации планов развития топливно-энергетического комплекса области, транспортной инфраструктуры, программы (схемы) территориального планирования области и схемы и программы перспективного развития электроэнергетики области;

13.4.2. Прогноз производства и спроса электрической энергии и мощности до 2024 года

Прогноз производства электроэнергии до 2024 года принят в соответствии с проектом Схемы и программы развития ЕЭС России на 2020-2024 годы (табл. 13.4.1).

Таблица 13.4.1

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024
Спрос на электроэнергию (потребление электроэнергии), млн кВт*ч	13493	13592	13680	13672	13728
Выработка электроэнергии, млн. кВт*ч	37247	37256	37469	37459	37449
Сравнение спроса электроэнергии и выработки электроэнергии, %	36,2	36,5	36,5	36,5	36,7

Среднегодовой ежегодным прирост максимума электрической мощности с 2020 по 2024 годы составит 29,2 МВт или 1,4 процента.

В целом энергосистема Саратовской области характеризуется избытком электрической энергии (13.4.1). В 2024 году по прогнозу спрос на электроэнергию регионом составит 36,7 процента от величины выработки электрической энергии.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Таким образом, в актуализированной схеме теплоснабжения г. Балаково не запланированы мероприятия по строительству новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для нужд теплоснабжения потребителей г. Балаково.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Организация, эксплуатирующая объекты водоснабжения на праве хозяйственного ведения в МО г. Балаково – МУП «Балаково-Водоканал». Собственником сетей водоснабжения, водоотведения очистных сооружений является Администрация Балаковского муниципального образования

МУП «Балаково-Водоканал» обслуживает водопроводные, канализационные сети, очистные сооружения г. Балаково. Основная производственная деятельность – водоснабжение населения и предприятий на территории города.

Водоснабжение в городе Балаково осуществляется посредством забора воды из Саратовского водохранилища, ее очистки и транспортировки до конечных потребителей.

Уровень загрузки работающих насосных станций (№ 1,2) составляет 30 %. Таким образом, мощность насосных станций имеет резервы для обеспечения населения водой. Резервным источником является река Балаковка, где расположена насосная станция №3 (законсервирована). Повысительная насосная станция (5 микрорайон города Балаково) автоматически регулирует давление воды в новых микрорайонах города.

Очистка воды для потребителей города Балаково осуществляется в 3 очереди путем смешивания исходной воды с реагентами (хлором и коагулянтами), отстаивания и фильтрации.

Забор, очистка и подача готовой воды в разводящую сеть осуществляется комплексом очистных сооружений водопровода, который включает в себя:

- три насосных станции первого подъема;
- две очереди фильтровальной станции;
- контактные осветлители (третья очередь);
- насосную станцию второго подъема;
- повысительную насосную станцию.

Установленная мощность очистных сооружений водопровода составляет 122,5 тыс. м³/сут. В целом, уровень загрузки основного оборудования очистки систем водоснабжения составляет 50 %. Уровень качества очистки воды характеризуется соответствием показателей качества воды предельно допустимым значениям (в соответствии с СанПиНом 2.1.1074-01).

Распределение воды в городе Балаково осуществляется по водопроводным сетям, протяженностью 215 км. Около 2/3 сетевого хозяйства систем водоснабжения города Балаково занимают внутриквартальные сети диаметром до 250 мм; около 35 % - магистральные водоводы диаметром от 500 мм. Наибольшую долю составляют стальные и чугунные трубы (более 83 %); 15 % - трубы из полимерных материалов. Средневзвешенный диаметр водопроводных сетей составляет ~ 250 мм.

МУП «Балаково-Водоканал» является гарантирующей организацией осуществляющей подачу холодной воды через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения установленного качества абоненту ПАО «Т Плюс». Холодная вода поступает в центральные тепловые пункты, групповые бойлера, индивидуальные бойлера г. Балаково, подогревается и отправляется конечному потребителю.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения города для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Необходима актуализация Схемы водоснабжения и водоотведения г. Балаково для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города

14.1. Общие положения

В соответствие с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г., в настоящей Главе развитие системы теплоснабжения г. Балаково оценивается по индикаторам, применяемым раздельно:

- 1) - к изолированным системам теплоснабжения,
- 2) - к ЕТО;
- 3) - к городу в целом.

К индикаторам, характеризующим развитие существующей изолированной системы теплоснабжения, относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии (мощности) к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

14.2. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

В соответствие с п.182 Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г. в данном разделе разработаны следующие индикаторы:

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по Балаковской ТЭЦ-4, приведены в таблице 14.2.1.

Таблица 14.2.1

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ЕТО №1 Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"															
Балаковская ТЭЦ-4															
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	3613,13	3648,08	3723,22	3434,10	3609,00	3623,99	3637,33	3649,06	3657,19	3668,59	3706,06	3706,06	3708,13
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	528,47	533,61	544,56	502,24	600,12	602,59	604,77	606,69	608,00	609,86	615,96	615,96	616,30
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	426,08	430,23	439,27	407,16	386,00	387,58	388,98	390,26	391,15	392,41	396,55	396,55	396,74
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	364,27	367,81	375,54	348,09	329,97	331,32	332,52	333,61	334,37	335,45	339,00	339,00	339,17
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	317,95	321,05	327,79	303,83	288,01	289,20	290,26	291,19	291,83	292,73	295,69	295,69	295,85
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	46,32	46,77	47,75	44,26	41,96	42,12	42,26	42,42	42,54	42,72	43,32	43,32	43,32
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	61,82	62,42	63,73	59,06	56,04	56,26	56,46	56,65	56,78	56,96	57,55	57,55	57,58
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	53,96	54,48	55,63	51,55	48,91	49,11	49,29	49,44	49,55	49,70	50,20	50,20	50,22
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	7,86	7,94	8,10	7,51	7,13	7,15	7,18	7,20	7,22	7,25	7,35	7,35	7,35
4.	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	1112,74	904,63	1054,37	1009,51	992,14	1020,51	1050,22	1054,41	1057,33	1061,54	1066,18	1070,82	1075,46
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	951,21	773,31	901,31	862,96	848,11	872,36	897,77	901,34	903,84	907,44	911,40	915,37	919,34
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	830,26	674,98	786,70	753,23	740,27	761,46	783,67	786,73	788,84	791,87	794,95	798,41	801,93
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	120,95	98,33	114,60	109,73	107,84	110,90	114,09	114,62	114,99	115,56	116,46	116,96	117,41
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	161,53	131,32	153,06	146,55	144,03	148,15	152,46	153,07	153,49	154,10	154,77	155,45	156,12
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	141,00	114,62	133,60	127,91	125,71	129,31	133,08	133,60	133,96	134,48	135,00	135,59	136,18
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	20,54	16,70	19,46	18,63	18,31	18,83	19,38	19,46	19,53	19,62	19,78	19,86	19,94
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000102	0,000103	0,000093	0,000096	0,000092	0,000092	0,000092	0,000092	0,000092	0,000092	0,000091	0,000092	0,000091
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,187	0,216	0,202	0,216	0,211	0,216	0,216	0,216	0,217	0,217	0,215	0,216	0,216
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	4418	4418	4418	4418	4418	4418	4418	4418	4418	4418	4418	4418	4418
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м ² /(°С×сут)	42,284	48,811	45,791	48,793	47,757	48,947	48,957	48,931	49,010	49,047	48,763	48,978	48,950
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000118	0,000119	0,000108	0,000112	0,000094	0,000094	0,000094	0,000094	0,000094	0,000094	0,000093	0,000093	0,000093
10.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /год	0,217	0,250	0,235	0,250	0,215	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,220	0,221	0,221
11.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественном деловом фонде	ккал/м ² /(°С×сут)	49,094	56,670	53,167	56,656	48,772	49,989	50,003	49,979	50,063	50,104	49,824	50,043	50,016
12.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,152	0,154	0,157	0,146	0,138	0,139	0,139	0,140	0,140	0,140	0,142	0,142	0,142
13.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилфонде	Гкал/га	0,230	0,185	0,211	0,219	0,205	0,210	0,215	0,216	0,216	0,216	0,214	0,215	0,216
14.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00184	0,00184	0,00206	0,00184	0,00176	0,00176	0,00177	0,00179	0,00180	0,00181	0,00189	0,00189	0,00189
15.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/год/чел	4,800	3,876	4,953	4,552	4,512	4,645	4,792	4,824	4,870	4,906	5,079	5,101	5,123

14.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В соответствие с п. 183 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г. в данном разделе приведены индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе источника (источников) комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, к которым относятся:

- установленная электрическая мощность источника комбинированной выработки;
- установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки, в том числе: базовая (турбоагрегатов); пиковая;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе из отборов турбоагрегатов;
- доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива на источнике комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов источника комбинированной выработки;
- удельная установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки на одного жителя;
- частота отказов с прекращением теплоснабжения от источника комбинированной выработки;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Балаковской ТЭЦ-4 приведены в табл. 14.3.1:

Таблица 14.3.1

№ п/п	Наименование показателя	Едини- цы из- мере- ния	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч:	Гкал/ч	872,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	180,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на кол- лекторах, в т.ч.:	Гкал/ч	477,68	481,83	490,87	458,76	437,60	439,02	440,02	440,43	440,26	440,56	444,13	443,57	443,19
3.1	ТМ-1000	Гкал/ч	199,97	204,84	196,06	183,41	211,32	211,81	212,00	212,33	212,71	213,50	217,37	217,09	216,90
3.2	ТМ-900	Гкал/ч	174,51	172,72	182,18	179,80	137,01	137,99	138,93	139,28	139,07	138,87	138,76	138,65	138,64
3.3	ТМ-800	Гкал/ч	103,21	104,27	112,63	95,55	89,27	89,22	89,10	88,82	88,49	88,19	88,01	87,83	87,65
4.	Доля резерва установленной тепловой мощ- ности ТЭЦ	%	45,22	54,20	53,34	56,39	58,40	58,27	58,17	58,13	58,15	58,12	57,78	57,84	57,87
5.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	54,78	45,80	46,66	43,61	41,60	41,73	41,83	41,87	41,85	41,88	42,22	42,16	42,13
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч:	тыс. Гкал	1732,61	1635,35	1761,41	1608,09	1492,74	1509,98	1620,75	1617,26	1615,77	1616,85	1617,84	1620,07	1620,18
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	181,29	164,48	188,76	171,41	130,54	153,45	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отбо- ров турбоагрегатов к общему количеству теп- ловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,105	0,101	0,107	0,107	0,087	0,102	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
8.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отбо- ров турбоагрегатов к общему количеству теп- ловой энергии выработанной в границах горо- да	б/р	0,101	0,097	0,103	0,103	0,084	0,098	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
9.	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	392,0	419,0	372,0	375,5	364,9	350,1	346,2	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0
10.	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теп- лового потребления	г/кВт-ч	364,0	382,0	354,0	366,0	347,3	333,5	329,8	366,7	366,7	366,7	366,7	366,7	366,7
11.	Удельный расход условного топлива на теп- ловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т/Гк ал	170,3	187,1	173,3	172,0	170,5	170,6	156,4	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8
12.	Коэффициент полезного использования теп- лоты топлива на ТЭЦ	%	61,12	58,05	61,86	61,65	60,41	56,87	59,23	59,20	59,19	59,20	59,21	59,23	59,23
13.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1986,9	1554,5	1674,3	1528,6	1419,0	1435,3	1540,6	1537,3	1535,9	1536,9	1537,9	1540,0	1540,1
14.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	262,0	237,7	272,8	247,7	188,6	221,8	213,6	213,6	213,6	213,6	213,6	213,6	213,6
15.	Удельная установленная электрическая мощ- ность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс .чел	2,139	2,125	2,329	2,236	2,255	2,257	2,262	2,269	2,284	2,292	2,364	2,364	2,364

№ п/п	Наименование показателя	Едини- цы из- мере- ния	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
16.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,0050	0,0060	0,0066	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0065	0,0065	0,0065	0,0067	0,0067	0,0067
17.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	8	10	9	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7
18.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000
18.	Назначенный нормативный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ при вводе его в эксплуатацию	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.1.1	ПТ-50-130/7	час	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000
18.1.2	ПТ-50-130/7	час	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000
18.1.3	T-50-130/1	час	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000
18.1.4	T-55-130/1	час	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000
18.1.5	ПТ-50-130/7	час	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000
18.1.6	T-115/120-130-4	час	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000
18.2	Отработанный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ в системе теплоснабжения в период (на конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, час;	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.2.1	ПТ-50-130/7	час	325459	330291	335123	339955	344787	349619	354451	359283	364115	368947	373779	378611	383443
18.2.2	ПТ-50-130/7	час	347693	347712	347731	347750	347769	347788	347807	347826	347845	347864	347883	347902	347921
18.2.3	T-50-130/1	час	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945
18.2.4	T-55-130/1	час	214567	246053	277539	309025	340511	371997	403483	434969	466455	497941	529427	560913	592399
18.2.5	ПТ-50-130/7	час	309501	311926	314351	316776	319201	321626	324051	326476	328901	331326	333751	336176	338601
18.2.6	T-115/120-130-4	час	197966	203028	208090	213152	218214	223276	228338	233400	238462	243524	248586	253648	258710
19		%	79,00	82,00	85,00	88,00	90,00	93,00	95,00	98,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
20		%	0,00	20,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

14.4. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных

В г. Балаково **отсутствуют** системы централизованного теплоснабжения, образованные на базе котельных.

14.5. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей

В соответствии с п. 185 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г. в данном разделе приведены индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии (мощности) к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, к которым относятся:

- протяженность тепловых сетей, в том числе, магистральных; распределительных;
- материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных; распределительных;
- средний срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных, распределительных;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;
- присоединенная тепловая нагрузка;
- относительная материальная характеристика;
- нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;
- относительные нормативные потери в тепловых сетях;
- линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;
- количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;
- удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;
- тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема);
- доля потребителей присоединенных по открытой схеме теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);
- фактический расход теплоносителя;
- удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;
- нормативная подпитка тепловой сети;
- фактическая подпитка тепловой сети;
- расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;
- удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей по Балаковской ТЭЦ-4, приведены в табл. 14.5.1

Таблица 14.5.1

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ЕТО №1 Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"															
Балаковская ТЭЦ-4															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	434,85	434,85	434,85	434,85	434,85	436,45	436,61	444,01	444,01	446,41	446,41	446,41	446,41
1.1.	магистральных	км	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70
1.2	распределительных	км	315,15	315,15	315,15	315,15	315,15	316,75	316,91	324,31	324,31	326,71	326,71	326,71	326,71
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м ²	121,85	121,85	121,85	121,85	121,85	122,17	122,19	123,35	123,35	123,71	123,71	123,71	123,71
2.1	магистральных	тыс. м ²	79,02	79,02	79,02	79,02	79,02	79,02	79,02	79,02	79,02	79,02	79,02	79,02	79,02
2.2.	распределительных	тыс. м ²	42,83	42,83	42,83	42,83	42,83	43,15	43,17	44,32	44,32	44,68	44,68	44,68	44,68
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33	34	35	36	37	38	39	39	40	41	42	43	44
3.1.	магистральных	лет	31	32	33	34	35	36	37	37	38	39	40	41	42
3.1	распределительных	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	44	45	46	47
4.	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,29	0,27	0,79	1,00	0,15	0,03	0,02	0,03
5.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,70	0,70	0,77	0,74	0,74	0,75	0,75	0,76	0,76	0,77	0,79	0,79	0,79
6.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	426,08	430,23	439,27	407,16	386,00	387,58	388,98	390,26	391,15	392,41	396,55	396,55	396,74
7.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	285,98	283,22	277,40	299,28	315,68	315,21	314,14	316,07	315,35	315,26	311,96	311,96	311,81
8.	Фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	423,42	552,50	504,98	414,77	357,46	322,26	409,93	402,25	397,85	394,72	391,06	388,65	384,12
8.1	магистральных	тыс. Гкал	310,54	391,62	345,07	297,06	263,45	237,50	290,92	289,30	287,52	286,40	283,33	281,51	277,56
8.2	распределительных	тыс. Гкал	112,88	160,88	159,91	117,72	94,01	84,75	119,00	112,96	110,33	108,32	107,73	107,14	106,55
9.	Отношение потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,47	4,53	4,14	3,40	2,93	2,64	3,35	3,26	3,23	3,19	3,16	3,14	3,11
10	Относительные фактические потери в тепловых сетях	%	24,44	33,79	28,67	25,79	23,95	21,34	25,29	24,87	24,62	24,41	24,17	23,99	23,71
11.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,984	3,761	4,051	3,698	3,433	3,460	3,712	3,642	3,639	3,622	3,624	3,629	3,629
12.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	956	1067	932	999	847	868	889	909	921	943	964	987	1010

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
13.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00220	0,00245	0,00214	0,00230	0,00195	0,00199	0,00204	0,00205	0,00207	0,00211	0,00216	0,00221	0,00226
13.1	магистральных	ед./м/год	0,00052	0,00072	0,00039	0,00104	0,00063	0,00065	0,00067	0,00069	0,00069	0,00071	0,00073	0,00074	0,00076
13.2	распределительных	ед./м/год	0,00284	0,00311	0,00281	0,00278	0,00245	0,00249	0,00255	0,00255	0,00258	0,00263	0,00268	0,00275	0,00281
14.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	8521,68	8604,67	8785,31	8143,11	7720,05	7751,67	7779,60	7805,20	7822,97	7848,14	7931,05	7931,05	7934,86
17.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	7086,64	7155,65	7305,87	6771,82	6420,00	6446,00	6470,00	6491,00	6506,00	6527,00	6596,00	6596,00	6599,17
18.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63
19.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,55	152,59	152,71	152,74	152,78	152,78	152,78	152,78
20.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	165,38	209,46	165,01	164,25	134,25	139,73	143,56	146,25	148,16	149,52	150,49	150,49	150,49
21.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	79,66	80,43	82,12	76,12	72,16	72,46	72,72	72,96	73,13	73,36	74,14	74,14	74,17
22.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	45,97	49,18	46,62	47,33	48,34	47,99	44,87	45,11	45,26	45,37	45,82	45,76	45,78

14.6. Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения

В соответствие с п. 186 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г. в Разделе 19 приведены индикаторы индикаторов, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения относятся:

- плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии (мощности);
- освоение инвестиций; в процентах от плана;
- плановая потребность в инвестициях в тепловые сети;
- освоение инвестиций в тепловые сети; в процентах от плана;
- план инвестиций на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего инвестиций накопленным итогом;
- освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения;
- всего плановая потребность в инвестициях;
- всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом;
- источники инвестиций, в том числе собственные средства; средства за счет присоединения потребителей; средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.
- тариф на производство тепловой энергии;
- тариф на передачу тепловой энергии;
- тариф на теплоноситель;
- конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);
- тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию для потребителя.

Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода для г. Балаково приведены в таблице 14.6.1.

Таблица 14.6.1

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026- 2028
ЕТО №1 Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"													
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	157,39	4,69	5,36	78,05	89,32	44,29	16,80	62,07	49,56	0,00	0,00
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	157,39	4,69	5,36	78,05	89,32	44,29	16,80	62,07	49,56	0,00	0,00
3.	В процентах от плана	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	14,84	15,74	7,71	104,75	85,84	48,99	150,31	566,17	588,44	291,04	329,85
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	14,84	15,74	7,71	104,75	85,84	48,99	150,31	566,17	588,44	291,04	329,85
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	172,22	20,42	13,07	182,80	175,16	93,28	167,11	628,25	638,00	291,04	329,85
10.	Всего плановая потребность в инвестициях нарастающим итогом	млн. руб.	172,22	192,65	205,72	388,52	563,68	656,96	824,07	1 452,32	2 090,32	2 381,35	2 711,21
11.	Источники инвестиций:	млн. руб.	172,22	20,42	13,07	182,80	175,16	93,28	167,11	628,25	638,00	291,04	329,85
11.1	Собственные средства в т.ч:	млн. руб.	143,52	17,02	10,89	152,34	145,97	77,73	139,26	273,54	281,67	142,53	274,88
11.1.1	Амортизация	млн. руб.	100,93	16,10	7,66	144,11	102,64	73,53	70,64	82,45	112,60	52,08	273,11
11.1.2	Средства из прибыли	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1.3	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0,00	0,28	0,00	2,53	0,00	1,29	1,37	13,37	1,78	10,46	1,77
11.1.4	Прочие собственные средства	млн. руб.	42,60	0,64	3,23	5,70	43,32	2,91	67,25	177,72	167,30	80,00	0,00
11.2	Бюджетные средства	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	250,00	100,00	0,00
11.3	Прочие источники	млн. руб.	28,70	3,40	2,18	30,47	29,19	15,55	27,85	104,71	106,33	48,51	54,98
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	606,13	631,45	648,54	672,61	698,58	714,36	742,93	772,65	803,56	835,70	940,05
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	644,68	665,29	689,94	703,83	714,89	751,85	793,89	856,38	923,22	994,68	1 198,83
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1 250,81	1 296,74	1 338,48	1 376,44	1 413,47	1 466,21	1 536,82	1 629,03	1 726,78	1 830,38	2 138,88
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	1 475,96	1 530,15	1 579,41	1 651,73	1 413,47	1 466,20	1 524,03	1 598,30	1 694,19	1 795,85	2 566,66
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	0,00%	3,54%	3,12%	4,38%	-16,86%	3,60%	3,79%	4,65%	5,66%	5,66%	30,03%

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

15.1. Тарифно-балансовая модель ЕТО

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по производству тепловой энергии субъекта ЕТО Балаковской ТЭЦ-4 (отпуск тепловой энергии с коллекторов) представлены в табл. 15.1.1.

Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по производству тепловой энергии субъекта ЕТО (отпуск тепловой энергии из магистральных тепловых сетей) представлены в табл. 15.1.2.

Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по производству тепловой энергии субъекта ЕТО (отпуск тепловой энергии из внутриквартальных тепловых сетей) представлены в табл. 15.1.3.

Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне деятельности ЕТО с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС) представлена в табл. 15.1.4.

Таблица 15.1.1. Балаковская ТЭЦ-4. Тариф на отпуск тепловой энергии с коллекторов

Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8
Электрическая мощность													
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Располагаемая электрическая мощность	МВт	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Число часов использования УЭМ, в том числе:	час/год	1910,1	2180,5	1845,0	2004,8	1913,8	2115,5	2115,5	2115,5	2115,5	2115,5	2115,5	2115,5
Электрическая энергия													
Выработка электрической энергии всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	706 741,00	806 776,00	682 635,00	741 775,00	708 088,40	782 717,32	782 717	782 717	782 717	782 717	782 717	782 717
- по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	538 453,00	698 275,00	600 786,00	662 365	598 365	698 275	688 868	688 868	688 868	688 868	688 868	688 868
- по конденсационному циклу	тыс. МВт-ч	168 288,00	108 501,00	81 849,00	79 410	109 723	84 442	93 849	93 849	93 849	93 849	93 849	93 849
Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч	557 774,00	651 934,00	545 031,00	609 714	568 610,70	632 470,53	639 067	639 067	639 067	639 067	639 067	639 067
Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	148 967,00	154 842,00	137 604,00	132 061	139 478	140 551	143 650	143 650	143 650	143 650	143 650	143 650
то же, %	%	21,08%	19,19%	20,16%	17,80%	19,70%	17,96%	18,35%	18,35%	18,35%	18,35%	18,35%	18,35%
на производство электрической энергии	тыс. МВт-ч	73 033,00	74 568,00	65 660,00	64 742	65 896	65 960	66 294	66 134	66 574	66 574	66 574	66 574
то же, %	%	10,33%	9,24%	9,62%	8,73%	9,31%	8,43%	8,47%	8,45%	8,51%	8,51%	8,51%	8,51%
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	75 934,00	80 274,00	71 944,00	67 319	73 582	74 591	77 356	77 516	77 076	77 076	77 076	77 076
то же, %		10,74%	9,95%	10,54%	9,08%	10,39%	9,53%	9,88%	9,90%	9,85%	9,85%	9,85%	9,85%
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т	233 763,00	242 454,00	204 651,00	222 510,00	199 075,71	218 960,16	246 041,00	246 041,00	246 041,00	246 041,00	246 041,00	246 041,00
Удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию, в том числе:	г у.т/кВт-ч	419,10	371,90	375,50	364,94	350,11	346,20	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00
по теплофикационному циклу	г у.т/кВт-ч	381,50	354,20	365,80	347,30	330,50	330,50	366,70	366,70	366,70	366,70	366,70	366,70
по конденсационному циклу	г у.т/кВт-ч	540,40	451,90	449,80	516,50	457,04	476,01	525,20	525,20	525,20	525,20	525,20	525,20
Тепловая мощность и тепловая нагрузка													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00
базовая (теплофика-	Гкал/ч	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00

Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8
ционная турбоагрегатов)													
пиковая, в том числе:	Гкал/ч	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
ПВК	Гкал/ч	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
РОУ	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Установленная тепловая мощность в том числе:	Гкал/ч	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00
в паре	Гкал/ч	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00
в горячей воде	Гкал/ч	842,00	842,00	842,00	842,00	842,00	842,00	842,00	842,00	842,00	842,00	842,00	842,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	465,84	465,84	465,84	468,24	469,24	470,27	471,55	472,43	477,84	477,84	477,84	477,84
в паре	Гкал/ч	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25
в горячей воде	Гкал/ч	415,59	415,59	415,59	417,99	418,99	420,02	421,30	422,18	427,59	427,59	427,59	427,59
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
в паре	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	489,81	489,81	489,81	519,40	518,17	517,33	517,12	517,42	517,34	514,26	514,67	515,04
Число часов использования УТМ турбоагрегатов, в том числе:	час/год	1 608,18	1 728,01	1 582,27	1 472,62	1 489,01	1 594,30	1 590,98	1 589,57	1 590,59	1 591,54	1 593,65	1 593,76
Тепловая энергия													
Выработка тепла, тыс. Гкал		1 691,80	1 817,86	1 664,55	1 549,19	1 566,44	1 677,20	1 673,72	1 672,23	1 673,31	1 674,30	1 676,53	1 676,64
Расход тепла на собственные нужды (ТЭЦ), тыс. Гкал		56,46	56,46	56,46	56,45	56,45	56,45	56,46	56,46	56,46	56,46	56,46	56,46
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1 635,35	1 761,41	1 608,09	1 492,74	1 509,98	1 620,75	1 617,26	1 615,77	1 616,85	1 617,84	1 620,07	1 620,18
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	13,73	13,29	12,41	12,60	13,76	12,77	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15
то же, %	%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,9%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	169,47	161,65	166,15	164,27	164,41	162,15	162,14	162,14	162,14	162,14	162,15	162,15
УРУТ отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	175,30	166,80	172,00	170,49	170,56	167,80	167,80	167,80	167,80	167,80	167,80	167,80
Потребность в топливе	тыс. т у.т.	520 467,00	536 274,00	481 221,00	477 001,00	456 612,35	490 921,33	517 417,23	517 167,21	517 348,43	517 514,55	517 888,75	517 907,20
Расход топлива, все-	тыс. т у.т.	520 467,00	536 274,00	481 221,00	477 001,00	456 612,35	490 921,33	517 417,23	517 167,21	517 348,43	517 514,55	517 888,75	517 907,20

Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8
го, в том числе													
на отпущенную электрическую энергию	тыс. т у.т.	233 756,00	242 425,00	204 651,00	222 510,00	199 075,71	218 960,16	246 041,00	246 041,00	246 041,00	246 041,00	246 041,00	246 041,00
на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	286 711,00	293 849,00	276 570,00	254 491,00	257 536,64	271 961,18	271 376,23	271 126,21	271 307,43	271 473,55	271 847,75	271 866,20
По видам топлива	тыс. т у.т.	520 467,00	536 274,00	481 221,00	477 001,00	456 612,35	490 921,33	517 417,23	517 167,21	517 348,43	517 514,55	517 888,75	517 907,20
природного газа	тыс. т у.т.	498 817,00	536 069,00	481 030,00	477 001,00	456 612,35	490 921,33	517 417,23	517 167,21	517 348,43	517 514,55	517 888,75	517 907,20
мазута	тыс. т у.т.	21 650,0	205,0	191,0									
Цены на топливо													
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	3,90	4,04	4,16	4,19	4,36	4,57	4,70	4,85	4,99	5,14	5,30	5,45
Расчет НВВ													
Энергия на производственные нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Топливо	тыс. руб.	1 118 938,48	1 188 203,81	1 150 507,14	1 066 087,67	1 122 843,93	1 242 275,90	1 276 792,06	1 313 884,21	1 354 205,30	1 395 685,51	1 439 537,58	1 482 824,38
Амортизация основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	18 949,27	21 437,50	32 443,79	35 683,84	34 002,41	34 002,41	34 002,41	34 002,41	34 002,41	34 002,41	34 002,41	34 002,41
от основных фондов новых проектов	тыс. руб.												
Прочие расходы, не распределяемые по элементам	тыс. руб.	189 257,33	206 499,34	254 208,49	223 810,07	223 810,07	232 762,47	242 072,97	251 755,89	261 826,13	272 299,17	283 191,14	294 518,78
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	1 327 145,08	1 416 140,65	1 437 159,43	1 325 581,58	1 380 656,41	1 509 040,78	1 552 867,44	1 599 642,50	1 650 033,83	1 701 987,09	1 756 731,12	1 811 345,57
Прибыль	тыс. руб.	-196 653,82	-194 640,01	-276 344,60	-211 643,07	-213 160,95	-197 776,62	-192 137,55	-185 680,72	-178 611,02	-170 846,93	-162 329,68	-153 064,66
на капитальные вложения	тыс. руб.												
прочие расходы	тыс. руб.	2 528,30	3 088,00	4 341,01	3 937,25	3 925,87	4 082,91	4 246,22	4 416,07	4 592,71	4 776,42	4 967,48	5 166,18
Товарная выручка	тыс. руб.	1 130 491,27	1 221 500,64	1 160 814,83	1 113 938,51	1 167 495,46	1 311 264,17	1 360 729,89	1 413 961,78	1 471 422,81	1 531 140,16	1 594 401,45	1 658 280,91
НВВ	тыс. руб.	1 290 616,95	1 324 895,93	1 369 654,10	1 297 625,74	1 326 424,92	1 311 264,17	1 360 729,89	1 413 961,78	1 471 422,81	1 531 140,16	1 594 401,45	1 658 280,91
в том числе на тепловую энергию в паре	тыс. руб.	315 894,45	323 789,87	331 458,81	215 367,57	219 645,53	226 467,84	235 526,55	244 947,61	254 745,52	264 935,34	275 532,75	286 554,06
на тепловую энергию в горячей воде	тыс. руб.	974 722,50	1 001 106,06	1 038 195,30	1 082 258,17	1 106 779,39	1 084 796,33	1 125 203,34	1 169 014,17	1 216 677,29	1 266 204,82	1 318 868,69	1 371 726,85
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал без НДС	631,45	648,54	672,61	698,58	714,36	742,93	772,65	803,56	835,70	869,13	903,89	940,05
1 пг	руб./Гкал	625,82	638,96	661,32	687,77	702,58	730,69	759,92	790,31	821,93	854,80	889,00	924,56
2 пг	руб./Гкал	638,96	661,32	687,77	713,08	730,69	759,92	790,31	821,93	854,80	889,00	924,56	961,54
Источники финансирования													
Потребности в инвестициях с НДС	тыс. руб.	82 096,14	75 635,64	78 054,00	89 316,16	44 290,52	16 800,00	62 071,79	49 560,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребности в инвестициях без НДС	тыс. руб.	69 573,00	64 098,00	65 045,00	74 430,13	36 908,77	14 000,00	51 726,49	41 300,00				
То же накопленным итогом	тыс. руб.	76 181,00	140 279,00	205 324,00	279 754,13	316 662,90	330 662,90	382 389,39	423 689,39	423 689,39	423 689,39	423 689,39	423 689,39

Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	69 573,00	64 098,00	65 045,00	74 430,13	36 908,77	14 000,00	51 726,49	41 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	18 949,27	64 098,00	65 045,00	35 683,84	34 002,41	14 000,00	34 002,41	34 002,41	0,00	0,00	0,00	0,00
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства компании за счет прочих источников	тыс. руб.	50 623,73	0,00	0,00	38 746,30	2 906,36	0,00	17 724,09	7 297,59	0,00	0,00	0,00	0,00
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
возвратный НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства - средства ПАО "Т Плюс"	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 290 616,95	1 324 895,93	1 369 654,10	1 297 625,74	1 326 424,92	1 311 264,17	1 360 729,89	1 413 961,78	1 471 422,81	1 531 140,16	1 594 401,45	1 658 280,91
в том числе на тепловую энергию в паре	тыс. руб.	315 894,45	323 789,87	331 458,81	215 367,57	219 645,53	226 467,84	235 526,55	244 947,61	254 745,52	264 935,34	275 532,75	286 554,06
на тепловую энергию в горячей воде	тыс. руб.	974 722,50	1 001 106,06	1 038 195,30	1 082 258,17	1 106 779,39	1 084 796,33	1 125 203,34	1 169 014,17	1 216 677,29	1 266 204,82	1 318 868,69	1 371 726,85
Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал без НДС	631,45	648,54	672,61	698,58	714,36	742,93	772,65	803,56	835,70	869,13	903,89	940,05
1 пг	руб./Гкал	625,82	638,96	661,32	687,77	702,58	730,69	759,92	790,31	821,93	854,80	889,00	924,56
2 пг	руб./Гкал	638,96	661,32	687,77	713,08	730,69	759,92	790,31	821,93	854,80	889,00	924,56	961,54

Таблица 15.1.2. Тариф на отпуск тепловой энергии МТС

Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс. Гкал	1 457,132	1 559,349	1 424,280	1 326,931	1 323,148	1 436,853	1 432,990	1 431,500	1 432,580	1 433,570	1 435,800	1 435,910
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс. Гкал	391,621	345,072	297,057	263,450	237,503	290,923	289,293	287,513	286,393	283,323	281,503	277,563
Полезно отпущено потребителям	тыс. Гкал	1 065,511	1 214,277	1 127,223	1 063,481	1 085,645	1 145,930	1 143,697	1 143,987	1 146,187	1 150,247	1 154,297	1 158,347
Тоже в %	%	26,88%	22,13%	20,86%	19,85%	17,95%	20,25%	20,19%	20,08%	19,99%	19,76%	19,61%	19,33%
Покупная энергия	тыс. руб.	933 478,95	1 022 798,87	970 442,52	939 273,70	959 460,26	1 082 156,74	1 122 003,72	1 164 915,89	1 211 653,61	1 260 227,87	1 311 909,35	1 363 754,77
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.												
Электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	13 495,23	12 852,92	12 913,47	11 783,12	14 259,33	14 687,11	14 820,10	14 642,20	14 466,44	14 292,78	14 121,21	13 951,70
Тепловая энергия на технологические нужды, включая потери	тыс. руб.	919 983,72	1 009 945,94	957 529,05	927 490,58	945 200,94	1 067 469,63	1 107 183,62	1 150 273,69	1 197 187,18	1 245 935,09	1 297 788,14	1 349 803,07
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	41 582,83	52 993,25	70 610,63	84 987,89	84 987,89	49 170,39	52 985,57	57 170,52	61 753,07	66 762,93	72 231,84	76 056,45
текущая амортизация	тыс. руб.	41 582,83	52 993,25	70 610,63	84 987,89	84 987,89	44 277,57	44 277,57	44 277,57	44 277,57	44 277,57	44 277,57	44 277,57
Проекты инвестиционной программы	тыс. руб.					0,00	4 892,82	8 708,00	12 892,95	17 475,50	22 485,36	27 954,27	31 778,88
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	210 996,79	202 803,99	242 405,33	253 571,00	299 352,38	311 326,48	323 779,54	336 730,72	350 199,95	364 207,95	378 776,26	393 927,31
аренда	тыс. руб.												
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) тепловой энергии	тыс. руб.												
Прибыль, всего	тыс. руб.	-105 419,65	-10 720,89	-71 031,54	-102 919,85	-99 203,59	-63 857,50	-67 805,67	-71 812,72	-76 219,51	-81 055,71	-86 353,05	-90 008,15
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе	тыс. руб.	746,61	1 540,39	2 246,81	2 246,81	2 246,81	2 336,68	2 430,15	2 527,36	2 628,45	2 733,59	2 842,93	2 956,65
Капитальные вложения ИП по строительству тепловых сетей	тыс. руб.												
На прочие цели	тыс. руб.	746,61	1 540,39	2 246,81	2 246,81	2 246,81	2 336,68	2 430,15	2 527,36	2 628,45	2 733,59	2 842,93	2 956,65
Товарная выручка	тыс. руб.	1 080 638,93	1 267 875,21	1 212 426,94	1 174 912,73	1 244 596,95	1 378 796,11	1 430 963,16	1 487 004,41	1 547 387,12	1 610 143,03	1 676 564,40	1 743 730,38
Необходимая ва-	тыс. руб.	1 205 554,93	1 244 363,15	1 304 118,87	1 339 210,77	1 388 652,58	1 378 796,11	1 430 963,16	1 487 004,41	1 547 387,12	1 610 143,03	1 676 564,40	1 743 730,38

Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8
ловая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:													
На содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	256 933,21	270 036,68	278 404,98	273 903,62	299 352,38	311 326,48	323 779,54	336 730,72	350 199,95	364 207,95	378 776,26	393 927,31
На оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	948 621,72	974 326,47	1 025 713,89	1 065 307,15	1 089 300,20	1 067 469,63	1 107 183,62	1 150 273,69	1 197 187,18	1 245 935,09	1 297 788,14	1 349 803,07
Одноставочный тариф на тепловую энергию из МТС	руб./Гкал без НДС	1 014,30	1 046,96	1 076,63	1 105,60	1 146,41	1 203,21	1 251,17	1 299,84	1 350,03	1 399,82	1 452,46	1 505,36
1 пг	руб./Гкал	1 001,37	1 031,41	1 067,51	1 088,86	1 128,06	1 172,05	1 218,93	1 267,69	1 318,40	1 371,13	1 425,98	1 483,02
2 пг	руб./Гкал	1 031,41	1 067,51	1 088,86	1 128,06	1 172,05	1 218,93	1 267,69	1 318,40	1 371,13	1 425,98	1 483,02	1 542,34
Источники финансирования													
Потребности в инвестициях с НДС		112 161,36	202 327,52	107 044,00	85 841,92	48 986,85	69 609,60	64 021,60	59 942,40	12 551,00	0	0	2 124,00
Потребности в инвестициях без НДС	тыс. руб.	95 052,00	171 464,00	89 203,33	71 534,93	40 822,38	58 008,00	53 351,33	49 952,00	10 459,17	0,00	0,00	1 770,00
То же накопленным итогом	тыс. руб.	148 459,00	319 923,00	409 126,33	480 661,27	521 483,64	579 491,64	632 842,98	682 794,98	693 254,14	693 254,14	693 254,14	695 024,14
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	95 052,00	171 464,00	89 203,33	71 534,93	40 822,38	58 008,00	53 351,33	49 952,00	10 459,17	0,00	0,00	1 770,00
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	41 582,83	52 993,25	70 610,63	69 716,85	39 529,05	49 170,39	39 983,00	48 177,00	0,00	0,00	0,00	0,00
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации дополнительная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 309,47		1 911,67	1 818,08	1 293,33	1 365,00	13 368,33	1 775,00	10 459,17	0,00	0,00	1 770,00

Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8
Средства компании за счет прочих источников	тыс. руб.	51 159,70	118 470,75	16 681,04	0,00	0,00	7 472,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
возвратный НДС	тыс. руб.												
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства - средства ПАО "Т Плюс"	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 205 554,93	1 244 363,15	1 304 118,87	1 339 210,77	1 388 652,58	1 378 796,11	1 430 963,16	1 487 004,41	1 547 387,12	1 610 143,03	1 676 564,40	1 743 730,38
Одноставочный тариф на тепловую энергию из МТС с инвестиционной составляющей	руб./Гкал без НДС	1 014,30	1 046,96	1 076,63	1 105,60	1 146,41	1 203,21	1 251,17	1 299,84	1 350,03	1 399,82	1 452,46	1 505,36
1 пг	руб./Гкал	1 001,37	1 031,41	1 067,51	1 088,86	1 128,06	1 172,05	1 218,93	1 267,69	1 318,40	1 371,13	1 425,98	1 483,02
2 пг	руб./Гкал	1 031,41	1 067,51	1 088,86	1 128,06	1 172,05	1 218,93	1 267,69	1 318,40	1 371,13	1 425,98	1 483,02	1 542,34

Таблица 15.1.3. Балаковская ТЭЦ-4. Тариф на отпуск тепловой энергии ВКС

Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8
Передача тепловой энергии													
Принято тепловой энергии с коллекторов источников/из магистральной тепловой сети	тыс. Гкал	850,968	996,328	914,604	864,911	879,710	937,339	935,106	935,396	937,596	941,656	945,706	949,756
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс. Гкал	160,883	159,910	117,716	94,013	84,753	119,004	112,954	110,324	108,324	107,734	107,144	106,554
Полезно отпущено потребителям	тыс. Гкал	690,085	836,418	796,888	770,898	794,956	818,335	822,152	825,072	829,272	833,922	838,562	843,202
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	160,883	159,910	117,716	94,013	84,753	119,004	112,954	110,324	108,324	107,734	107,144	106,554
Тоже в %	%	18,9%	16,0%	12,9%	10,9%	9,6%	12,7%	12,1%	11,8%	11,6%	11,4%	11,3%	11,2%
Покупная энергия	тыс. руб.	908 189,547	1 077 305,031	1 019 983,414	985 256,007	1 039 459,893	1 150 167,577	1 193 919,914	1 240 304,194	1 291 188,847	1 346 892,039	1 405 059,971	1 465 814,340
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.												
Электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	44 484,110	36 537,450	35 905,959	29 736,659	30 949,464	31 877,948	33 719,200	33 314,600	32 914,855	32 519,906	32 129,697	31 744,100
Тепловая энергия на технологические нужды, включая потери	тыс. руб.	863 705,436	1 040 767,581	984 077,455	955 519,348	1 008 510,428	1 118 289,629	1 160 200,714	1 206 989,594	1 258 273,993	1 314 372,132	1 372 930,275	1 434 070,240
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	764,555	45 933,092	78 402,401	69 782,517	90 251,658	113 074,783

Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	175 700,729	191 249,287	190 942,907	196 024,282	196 024,282	203 865,253	212 019,863	220 500,657	229 320,684	238 493,511	248 033,252	257 954,582
Прибыль, всего	тыс. руб.	-188 033,582	-152 654,230	-115 213,193	-92 458,976	-69 915,381	-106 865,790	-112 471,110	-160 354,542	-195 668,380	-190 027,592	-213 615,531	-239 702,426
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе	тыс. руб.	661,804	632,151	632,151	632,151	632,151	657,437	8 392,994	26 109,448	739,528	769,109	799,873	831,868
Капитальные вложения ИП по строительству тепловых сетей	тыс. руб.					0,000	0,000	7 709,259	25 398,364	0,000	0,000	0,000	0,000
На прочие цели	тыс. руб.	661,804	632,151	632,151	632,151	632,151	657,437	683,735	711,084	739,528	769,109	799,873	831,868
Товарная выручка	тыс. руб.	895 856,693	1 115 900,088	1 095 713,128	1 088 821,312	1 165 568,793	1 247 167,040	1 294 233,221	1 346 383,402	1 403 243,552	1 465 140,475	1 529 729,350	1 597 141,278
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	1 224 168,254	1 263 570,142	1 299 403,277	1 334 368,305	1 384 148,530	1 247 167,040	1 294 233,221	1 346 383,402	1 403 243,552	1 465 140,475	1 529 729,350	1 597 141,278
На содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	153 111,569	158 037,808	162 521,547	166 894,758	173 169,496	128 877,411	134 032,507	139 393,807	144 969,560	150 768,342	156 799,076	163 071,039
На оплату технологического расхода тепловой энергии	тыс. руб.	1 071 056,685	1 105 532,335	1 136 881,731	1 167 473,547	1 210 979,033	1 118 289,629	1 160 200,714	1 206 989,594	1 258 273,993	1 314 372,132	1 372 930,275	1 434 070,240
Одноставочный тариф на тепловую энергию из ВКС	руб./Гкал без НДС	1 296,740	1 338,478	1 376,435	1 413,473	1 466,205	1 524,029	1 574,202	1 631,838	1 692,139	1 756,928	1 824,230	1 894,139
1 пг	руб./Гкал	1 280,222	1 318,627	1 364,781	1 392,080	1 442,190	1 498,440	1 558,378	1 620,713	1 685,541	1 752,963	1 823,081	1 896,005
2 пг	руб./Гкал	1 318,627	1 364,781	1 392,080	1 442,190	1 498,440	1 558,378	1 620,713	1 685,541	1 752,963	1 823,081	1 896,005	1 971,845
Источники финансирования	тыс. руб.												
Потребности в инвестициях с НДС	тыс. руб.						80 705,180	502 152,700	528 497,060	278 486,320	83 739,020	108 301,990	135 689,740
Потребности в инвестициях без НДС, в том числе:	тыс. руб.						67 254,317	418 460,583	440 414,217	232 071,933	69 782,517	90 251,658	113 074,783
То же накопленным итогом	тыс. руб.						67 254,317	485 714,900	926 129,117	1 158 201,050	1 227 983,567	1 318 235,225	1 431 310,008
Собственные источник финансирования	тыс. руб.						67 254,317	168 460,583	190 417,147	132 075,603	69 782,517	90 251,658	113 074,783
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации дополнительная на инвестиции	тыс. руб.						0,000	764,555	45 933,092	78 402,401	69 782,517	90 251,658	113 074,783
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.						0,00	7 709,26	25 398,36	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства компании за счет прочих источников	тыс. руб.						67 254,32	159 986,77	119 085,69	53 673,20	0,00	0,00	0,00
Дефицит собственных средств	тыс. руб.						0,00	250 000,00	249 997,07	99 996,33	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства - Средства фонда ЖКХ	тыс. руб.						0,00	250 000,00	249 997,07	99 996,33	0,00		

Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.						0,000	8 473,814	71 331,455	78 402,401	69 782,517	90 251,658	113 074,783
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 224 168,254	1 263 570,142	1 299 403,277	1 334 368,305	1 165 568,793	1 247 167,040	1 314 042,465	1 397 832,060	1 489 244,536	1 587 450,933	1 692 060,639	1 803 508,686
Однотарифный тариф на тепловую энергию из ВКС с инвестиционной составляющей	руб./Гкал без НДС	1 296,740	1 338,478	1 376,435	1 413,473	1 466,205	1 524,029	1 598,296	1 694,194	1 795,846	1 903,597	2 017,812	2 138,881
1 пг	руб./Гкал	1 280,222	1 318,627	1 364,781	1 392,080	1 442,190	1 498,440	1 558,378	1 651,880	1 750,993	1 856,053	1 967,416	2 085,461
2 пг	руб./Гкал	1 318,627	1 364,781	1 392,080	1 442,190	1 498,440	1 558,378	1 651,880	1 750,993	1 856,053	1 967,416	2 085,461	2 210,588

Таблица 15.1.4. Тарифно-балансовая модель в зоне деятельности ЕТО руб./Гкал (без НДС)

Показатели	Ед. Изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9
Тариф на генерацию	руб./Гкал	631,45	648,54	672,61	698,58	714,36	742,93	772,65	803,56	835,70	869,13	903,89	940,05
Тариф для потребителей в зоне магистральных тепловых сетей	руб./Гкал	1 014,30	1 046,96	1 076,63	1 105,60	1 146,41	1 203,21	1 251,17	1 299,84	1 350,03	1 399,82	1 452,46	1 505,36
Тариф для потребителей в зоне внутриквартальных тепловых сетей	руб./Гкал	1 296,74	1 338,48	1 376,44	1 413,47	1 466,20	1 524,03	1 598,30	1 694,19	1 795,85	1 903,60	2 017,81	2 138,88

15.2. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

В настоящее время Саратовским филиалом ПАО «Т Плюс» разработан проект инвестиционной программы по реконструкции ВКС, в соответствии с которым будут реализованы следующие мероприятия:

- I. Автоматизация ЦТП и ГБ.
- II. Реконструкция объектов ЦТП и ГБ с модернизацией теплообменного оборудования.
- III. Реконструкция теплотрасс ВКС и строительство трубопроводов циркуляции ГВС (Т4) в случае их отсутствия.

Реализация мероприятий по автоматизации ЦТП и ГБ позволит:

- обеспечить автоматическую работу ЦТП без постоянного присутствия обслуживающего персонала;
- использовать погодозависимое регулирование температуры в системе отопления (экономия тепловой энергии составит 10%);
- поддерживать заданную постоянную температуру в системе ГВС;
- обеспечить диспетчеризацию и удаленное управление технологическим процессом, включая контроль состояния оборудования, температуру и давление теплоносителей;
- снизить затраты электроэнергии на транспорт тепловой энергии и теплоносителя на 15%.

В результате реализации мероприятий по реконструкции объектов с модернизацией теплообменного оборудования предусмотрена замена существующих кожухотрубных водоводяных подогревателей (ВВП) на пластинчатые теплообменники. В рамках данной реконструкции объектов также будет проведена замена устаревшего насосного оборудования на насосы той же производительности, но с меньшей мощностью; запорной арматуры, трубопроводов внутри объектов. Необходимость модернизации ВВП:

Нормативный срок эксплуатации кожухотрубных водонагревателей – 15 лет.

Фактический срок эксплуатации превышает 20 лет.

Водоподогреватели работают на 20% своей мощности, как следствие – большой расход теплоносителя, повышенные затраты электроэнергии на его перекачку, недоотпуск тепла потребителю, нарушение режима работы ЦТП из-за перераспределения нагрузки между ЦО и ГВС, ухудшение качества ГВС из-за повреждений трубных пучков. Оборудование требует срочной замены.

В результате реализации мероприятий по реконструкции теплотрасс ВКС ожидаются следующие эффекты:

- предотвращение аварийных отключений потребителей тепла, возникающие вследствие недопустимого утонения стенок труб и образования сквозных дефектов на участках ТС ВКС;

- снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя.

Реализация мероприятий по реконструкции теплотрасс МТС позволит:

- предотвратить аварийные отключения потребителей тепла, возникающие вследствие недопустимого утонения стенок труб и образования сквозных дефектов на участках ТС МТС;
- снизить потери тепловой энергии и теплоносителя.

Показатели экономического эффекта от проведения мероприятий подробно рассмотрены в Главе 5 Мастер-План (раздел 3.1.).

Раздел 16. Оценка экологической безопасности теплоснабжения

16.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ и фоновых их концентраций на территории г. Балаково

16.1.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся на стационарных объектах теплоснабжения

Описание текущего и перспективного объема (массы) веществ в атмосферу от объектов теплоснабжения г. Балаково приведено в таблицах 16.1.1 – 16.1.5. Поскольку в прогнозном периоде в структуре сжигаемого топлива объектов теплоснабжения доля мазута равна 0, то расчеты рассеивания в атмосфере выбросов диоксида серы и мазутной золы не проводились.

Таблица 16.1.1

№ п/п	Наименование источника тепло- снабжения	Азота диоксид. Массовый выброс, г/с								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4										
Основное топливо										
1	Дымовая труба №2	43,5843	100,1176	100,1176	100,1176	100,1176	100,1176	100,1176	100,1176	100,1176
2	Дымовая труба №3	41.6736	100,8454	100,8454	100,8454	100,8454	100,8454	100,8454	100,8454	100,8454

Таблица 16.1.2

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Азота оксид. Массовый выброс, г/с								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4										
Основное топливо										
1	Дымовая труба №2	7,0824	16,2691	16,2691	16,2691	16,2691	16,2691	16,2691	16,2691	16,2691
2	Дымовая труба №3	6,7723	16,3873	16,3873	16,3873	16,3873	16,3873	16,3873	16,3873	16,3873

Таблица 16.1.3

№ п/п	Наименование источника тепло- снабжения	Оксид углерода. Массовый выброс, г/с								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4										
Основное топливо										
1	Дымовая труба №2	2,3691	7,1753	7,1753	7,1753	7,1753	7,1753	7,1753	7,1753	7,1753
2	Дымовая труба №3	2,51118	7,50604	7,50604	7,50604	7,50604	7,50604	7,50604	7,50604	7,50604

Таблица 16.1.4

№ п/п	Наименование источника тепло- снабжения	Бензапирен. Массовый выброс, г/с								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4										
Основное топливо										
1	Дымовая труба №2	0,000015	0,000029	0,000029	0,000029	0,000029	0,000029	0,000029	0,000029	0,000029
2	Дымовая труба №3	0,0000174	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032

Таблица 16.1.5

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Серы диоксид. Массовый выброс, г/с								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4										
Основное топливо										
1	Дымовая труба №2	898,2288	898,2288	898,2288	898,2288	898,2288	898,2288	898,2288	898,2288	898,2288
2	Дымовая труба №3	961,2624	961,2624	961,2624	961,2624	961,2624	961,2624	961,2624	961,2624	961,2624

Данные по 2021 – 2028 г. взяты из нормативов выбросов вредных загрязняющих веществ, утвержденных Управлением Росприроднадзора по Саратовской области для Балаковской ТЭЦ-4. Инструментальных замеров по диоксиду серы не проводится.

16.1.2. Описание фоновых концентраций загрязняющих веществ на территории г. Балаково

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе [мг/м³], определенные для территории г. Балаково приведены в таблице 16.1.6.

Таблица 16.1.6

Наименование загрязняющего вещества	Скорость ветра, м/с				
	0÷2	3 ÷ U*			
		Направление ветра			
		С	В	Ю	З
Оксид углерода	2,337025	2,276245	2,052988	1,624872	1,801076
Диоксид азота	0,77826	0,085610	0,095126	0,089603	0,092467
Оксид азота	0,033048	0,034001	0,039927	0,034708	0,034562

Концентрация, мг/м³ максимально –разовая при скорости ветра м/с

Примечание: U* - скорость ветра, среднегодовая повторяемость превышения которой составляет 5%.

На Балаковской ТЭЦ-4 установлены две дымовые трубы:

Дымовая труба ст. № 2 высотой 180 м с диаметром устья 7,8 м.

Дымовая труба ст. № 3 высотой 250 м с диаметром устья 15 м.

Устройства по очистке дымовых газов на Балаковской ТЭЦ-4 отсутствуют.

16.2. Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения г. Балаково

16.2.1. Общие положения

Расчеты по определению максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения выполнен в соответствии с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (Зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 N 47734).

Расчеты были выполнены на климатические параметры атмосферы, обеспечивающие наихудшие условия рассеивания загрязняющих веществ: минимальная разница температур рассеиваемых газов и атмосферного воздуха (наиболее теплый месяц года) и предельно опасная скорость ветра. Значения коэффициента температурной стратификации атмосферы А, соответствующего неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых разовые концентрации ЗВ в атмосферном воздухе достигают максимальных значений, был принят равным 180. Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца года принята равной 29,1 °С.

16.2.2. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Балаково приведены в табл. 2.2.1 - 2.2.5.

Таблица 16.2.1

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация NO ₂ ,мг/м ³								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4										
Основное топливо										
1	Балаковская ТЭЦ-4	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021

Таблица 16.2.2

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Максимальная разовая концентрация NO, мг/м ³								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4										
Основное топливо										
1	Балаковская ТЭЦ-4	0.0035	0.0035	0.0035	0.0035	0.0035	0.0035	0.0035	0.0035	0.0035

Таблица 16.2.3

№ п/п	Наименование источника тепло- снабжения	Максимальная разовая концентрация СО, мг/м ³								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4										
Основное топливо										
1	Балаковская ТЭЦ-4	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004

Таблица 16.2.4

№ п/п	Наименование источника тепло- снабжения	Максимальная разовая концентрация бензапирена, мг/м ³ □10 ⁻⁶								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4										
Основное топливо										
1	Балаковская ТЭЦ-4	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026

Таблица 16.2.5

№ п/п	Наименование источника тепло- снабжения	Максимальная разовая концентрация SO ₂ , мг/м ³								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4										
Основное топливо										
1	Балаковская ТЭЦ-4	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103

Анализ данных, приведённых в таблицах 16.2.1 – 16.2.5 показывает, что максимальные разовые концентрации загрязняющих веществ, рассеиваемых объектами теплоснабжения г. Балаково в атмосфере, не превысят своих предельно-допустимых значений, приведенных в таблице 16.2.6 на протяжении всего прогнозируемого периода.

Таблица 16.2.6

Наименование загрязняющего вещества	Максимальная разовая ПДК, мг/м ³
Диоксид серы	0,5
Оксид углерода	5,0
Диоксид азота	0,2
Оксид азота	0,4

16.3. Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения в фоновые концентрации загрязняющих веществ на территории г. Балаково

Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения в фоновые концентрации загрязняющих веществ на территории г. Балаково приведены в табл. 16.3.1 – 16.3.3.

Таблица 16.3.1

№ п/п	Наименование источника теп- лоснабжения	Вклад объекта теплоснабжения в фоновую концентрацию по NO ₂ , %								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4										
Основное топливо										
1	Балаковская ТЭЦ-4	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8

Таблица 16.3.2

№ п/п	Наименование источника тепло- снабжения	Вклад объекта теплоснабжения в фоновую концентрацию по NO, %								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4										
Основное топливо										
1	Балаковская ТЭЦ-4	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5

Таблица 16.3.3

№ п/п	Наименование источника тепло- снабжения	Вклад объекта теплоснабжения в фоновую концентрацию по СО, %								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4										
Основное топливо										
1	Балаковская ТЭЦ-4	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

16.4. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой и электрической энергии

16.4.1. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку электрической энергии

Прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку электроэнергии приведены в таблице 16.4.1.

Таблица 16.4.1

№ п/п	Наименование загряз- няющего вещества, размерность	Удельный выброс загрязняющего вещества на выработку электроэнергии от Балаковской ТЭЦ-4								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Основное топливо										
1	Диоксид азота, г/кВт	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347
2	Оксид азота, г/кВт	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
3	Диоксид серы, г/кВт	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425
4	Оксид углерода, г/кВт	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
5	Бензапирен, (мкг/кВт) ⁻³	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

16.4.2. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии

Прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии приведены в таблицах 16.4.2 – 16.4.6.

Таблица 16.4.2

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO ₂ на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)									
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4											
Основное топливо											
1	Балаковская ТЭЦ-4	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	

Таблица 16.4.3

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)									
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4											
Основное топливо											
1	Балаковская ТЭЦ-4	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	

Таблица 16.4.4

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс СО на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)									
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4											
Основное топливо											
1	Балаковская ТЭЦ-4	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045

Таблица 16.4.5

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс бензапирена на выработку тепловой энергии (мкг/Гкал)									
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4											
Основное топливо											
1	Балаковская ТЭЦ-4	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193

Таблица 16.4.6

№ п/п	Наименование источ- ника теплоснабжения	Удельный выброс SO ₂ на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4										
Основное топливо										
1	Балаковская ТЭЦ-4	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361

16.5. Прогноз образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения

В структуре сжигаемого топлива объектов теплоснабжения г. Балаково отсутствует твердое топливо, образования отходов сжигания топлива не происходит.

Список использованных источников

1. Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Федеральный Закон Российской Федерации от 23.11.2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
3. Федеральный закон от 21 июля 2005 г. N 115-ФЗ "О концессионных соглашениях".
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
5. Налоговый кодекс РФ.
6. Постановление Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
7. Постановление Правительства РФ от 16.04.2012 № 1007 «О ценообразовании в теплоэнергетике».
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 года № 18 с изменениями от 20.05.2017 г. «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений и сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов
9. Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения. Утв. Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г.
10. Приказ Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 325 "Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя".
11. Приказ Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 г. № 378 "Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги".
12. Государственные сметные нормативы НЦС 81-02-13-2020 "Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2020. Сборник N 13. Наружные тепловые сети" (приложение к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 30 декабря 2019 г. N 916/пр).
13. СП 131.13330.2020. Строительная климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99.
14. СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий», актуализированная редакция, 2011 г.
15. СП 41-103-2000 «Проектирование тепловой изоляции оборудования и трубопроводов».
16. Свод правил СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 (утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 30 июня 2012 г. № 280).
17. Методические указания по прогнозированию удельных расходов топлива. РД 153-34.0-09.115-98: Разраб. производственной службой топливоиспользования открытого акционерного общества «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС», отделом топливоиспользования Департамента электрических станций РАО «ЕЭС России», утв. Российским акционерным обществом энергетики и электрификации «ЕЭС России» 27 февраля 1998 г., ввод в действие с 01.08.99.
18. Методика расчета минимальной мощности теплоэлектроцентрали. СО 34.09.457-2004: Разраб. Филиалом ОАО «Инженерный центр ЕЭС» - «Фирма ОРГРЭС», утв. Департаментом электрических станций Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» 10.03.2004.