



ДЕПАРТАМЕНТ ГОРОДСКОГО ХОЗЯЙСТВА ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ

ПРИКАЗ

25.09.2025

№ 261 – ОД

О внесении изменений в приказ Департамента городского хозяйства города Севастополя от 19.12.2023 № 383-ОД «Об утверждении инвестиционной программы Государственного унитарного предприятия города Севастополя «Севтеплоэнерго» на 2024 – 2028 годы»

В соответствии с Федеральными законами от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 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)», от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340», постановлением Правительства Севастополя от 16.09.2016 № 875-ПП «Об утверждении Положения о Департаменте городского хозяйства города Севастополя»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в приказ Департамента городского хозяйства города Севастополя от 19.12.2023 № 383-ОД «Об утверждении инвестиционной программы Государственного унитарного предприятия города Севастополя «Севтеплоэнерго» на 2024 – 2028 годы», изложив приложение к приказу в новой редакции, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Управлению экономики, финансов и правового обеспечения Департамента городского хозяйства города Севастополя обеспечить размещение настоящего приказа на официальном сайте Правительства Севастополя.

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Исполняющий обязанности директора
Департамента городского хозяйства
города Севастополя



Н.С. Гуляева

Приложение
к приказу Департамента
городского хозяйства
города Севастополя
от 25.09.2025 № 261-ОД

УТВЕРЖДЕНА
приказом Департамента
городского хозяйства
города Севастополя
от 19.12.2023 № 383-ОД
(в редакции приказа Департамента
городского хозяйства
города Севастополя
от 25.09.2025 № 261-ОД)

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ ГОРОДА
СЕВАСТОПОЛЯ «СЕВТЕПЛОЭНЕРГО»
на 2024-2028 годы
(с изменениями)

Директор ГУПС «Севтеплоэнерго»

Финансовый директор

Заместитель директора по развитию
и реализации государственных программ



Д.В. Горбунов

Е.И. Сухенко

А. С. Азиатцев

г. Севастополь

Содержание

Краткое описание мероприятий инвестиционной программы ГУПС "Севтеплоэнерго" на 2024-2028 годы	10
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей	10
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	13
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	20
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры	20

Паспорт инвестиционной программы ГУПС «Севтеплоэнерго» на 2024-2028 годы указан в Приложении № 1 (Форма 1-ИП ТС)

Перечень мероприятий с распределением по годам реализации и стоимости выполнения работ указан в Приложении № 2 (Форма 2-ИП ТС).

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы, представлены в Приложении № 3 Форма N 3-ИП ТС.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения – в Приложении № 4 (Форма N 4-ИП ТС).

Расчет плановых значений показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемых количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях выполнен в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340».

Финансовый план по годам реализации представлен в Приложении № 5 (Форма 5-ИП ТС). Инвестиционная программа содержит финансовый план с распределением по источникам финансирования, составленный на период реализации инвестиционной программы с разделением по видам деятельности, по годам в ценах соответствующего года с использованием прогнозных индексов цен.

Перечень мероприятий инвестиционной программы ГУПС «Севтеплоэнерго» на 2024-2028 годы с изменениями представлен в Таблице №1.

Таблица №1 Перечень мероприятий инвестиционной программы на 2024-2028 годы с обоснованием внесенных изменений

№ п/п	Наименование мероприятия	Отметка об изменении	Обоснование изменений
1	2		3
Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей			
2.1	Строительство газовой блочно-модульной котельной в п. Солнечное в районе ул. Андреевская, 27	Изменение стоимости и сроков	Изменение стоимости СМР, перенос выполнения мероприятия на 2026 год.
2.2	Строительство газовой блочно-модульной котельной в с. Андреевка в районе ул. Центральная, 43а	Изменение стоимости и сроков	Изменение распределения финансирования по годам
2.3	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Степаненко, 5	Изменение сроков	Изменение распределения финансирования по годам, перенос выполнения мероприятия на 2028 - 2029 годы (за пределы периода ИП)
2.4	Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Куйбышевская, 16	Без изменений	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей			
3.1.1	Реконструкция тепловой сети от ТК-6/39 (в районе ж.д. ул. Юмашева, 15в) до ж.д. ул. Юмашева, 15 котельной ул. Рыбаков, 1	Изменение стоимости и сроков	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого запланировано в 2025 году
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 в районе жилого дома ул. А.Кесаева, 8/5 до ввода в жилой дом ул. А.Кесаева, 14в, от ТК-1 в районе жилого дома ул. А. Кесаева, 8/5 до ввода в жилой дом ул. А. Кесаева, 4 от ЦТП 53 котельной ул. Рыбаков, 1	Изменение наименования, стоимости и сроков	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого ожидается в 2026 году
3.1.3	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Хрусталева, 35 до выхода из жилого дома на проспекте Генерала Острякова, 33 г	Изменение стоимости	В соответствии с заключенным договором ПИР и прохождением государственной экспертизы. Изменение распределения финансирования по годам
3.1.4	Реконструкция тепловых сетей от ТК-1/33 до ж.д. ул. Юмашева, 6, 8 от ЦТП-33 котельной ул. Рыбаков, 1	Изменение наименования, стоимости и сроков	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого ожидается в 2026 году

3.1.5	Техническое перевооружение тепловых сетей от котельной ул. Пахомова, 1г до ввода в жилой дом ул. Пахомова, 9а котельной ул. Пахомова, 1г, с. Орлиное	Изменение стоимости	Добавлена стоимость прохождения государственной экспертизы в 2025 году
3.1.6	Реконструкция тепловой сети от ЦТП-31 до ввода в жилой дом пр. Октябрьской Революции, 67 от котельной ул. Рыбаков, 1	Изменение стоимости	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого запланировано в 2025 году
3.1.7	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП 49 до ТК-1 в районе ЦТП 49, от УТ-3 в районе школы № 57 ул. Т. Шевченко, 19 до ТК-7, от стены жилого дома ул. Маринеско, 16 до стены жилого дома ул. Маринеско, 16, от ввода в жилой дом ул. Т. Шевченко, 31 до ввода в жилой дом ул. Т. Шевченко, 37, от стены жилого дома ул. Маринеско, 12 до ввода в жилой дом ул. Маринеско, 12 от ЦТП 49 котельной ул. Рыбаков, 1	Изменение наименования, стоимости и сроков	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого ожидается в 2026 году
3.1.8	Реконструкция тепловой сети от ТК-4 в районе ул. Косарева, 27 до ввода в школу № 61 ул. Косарева, 12 от ЦТП-51 котельной ул. Рыбаков, 1	Изменение стоимости и сроков	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого запланировано в 2025 году
3.1.9	Реконструкция тепловой сети от ТК-1 в районе ЦТП 35 до ТК-5 в районе жилого дома пр. Октябрьской Революции, 56б от ЦТП 35 котельной ул. Рыбаков, 1	Изменение стоимости и сроков	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого запланировано в 2025 году
3.1.10	Реконструкция тепловой сети от котельной ул. Маршала Геловани, 3 до ТК-28 (ул. Маршала Геловани, 10), г. Севастополь	Изменение стоимости и сроков	Добавлена стоимость прохождения государственной экспертизы в 2025 году
3.1.11	Реконструкция тепловой сети от котельной ул. Рыбаков, 1, от ГТК-16 (пр. Героев Сталинграда, 41) до ЦТП-40 (ул. Корчагина, 40) с увеличением диаметра, г. Севастополь	Изменение стоимости и сроков	Добавлена стоимость прохождения государственной экспертизы в 2025 году
3.1.12	Реконструкция тепловой сети от котельной ул. Ерошенко, 17 до ГТК19/2 (ул. Н. Островской, 10д), г. Севастополь	Изменение стоимости и сроков	Добавлена стоимость прохождения государственной экспертизы в 2025 году
3.1.13	Реконструкция тепловой сети от жилого дома ул. Лощманская, 5 до ТК-27 в районе жилого дома ул. Маршала Геловани, 28 от ЦТП-13 котельной ул. Маршала Геловани, 3	Новое мероприятие	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого запланировано в 2025 году. СМР ожидается в 2026 году, в рамках реализации регионального проекта «Модернизация коммунальной инфраструктуры» национального проекта «Инфраструктура для жизни»

3.1.14	Реконструкция тепловой сети от ТК 1/37 (в районе ж.д. ул. Крылова, 8) до ж.д. ул. Пролетарская, 27 от ЦТП-37 котельной ул. Рыбаков, 1	Новое мероприятие	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого запланировано в 2025 году. СМР ожидается в 2026 году, в рамках реализации регионального проекта «Модернизация коммунальной инфраструктуры» национального проекта «Инфраструктура для жизни»
3.1.15	Реконструкция тепловой сети от ТК-7 в районе жилого дома ул. Флагманская, 5 до жилого дома ул. ген. Коломыйца, 9 от ЦТП 12 котельной ул. Маршала Геловани, 3	Новое мероприятие	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого запланировано в 2025 году. СМР ожидается в 2026 году, в рамках реализации регионального проекта «Модернизация коммунальной инфраструктуры» национального проекта «Инфраструктура для жизни»
3.1.16	Реконструкция тепловой сети от ТК-2 в районе ул. Качинское шоссе, 5 до школы № 46 ул. Качинское шоссе, 3 от котельной ул. Качинское шоссе, 3 с. Орловка	Новое мероприятие	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого запланировано в 2025 году. СМР ожидается в 2026 году, в рамках реализации регионального проекта «Модернизация коммунальной инфраструктуры» национального проекта «Инфраструктура для жизни»
3.1.17	Реконструкция тепловых сетей от ГТК-2/19 в районе ж.д. ул. Н.Островской, 8В в направлении ГТК-2а, от ГТК-4 в районе ж.д. ул. Н.Островской, 14 в направлении ГТК-5 от котельной ул. Ерошенко, 17	Новое мероприятие	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого запланировано в 2025 году. СМР ожидается в 2026 году, в рамках реализации регионального проекта «Модернизация коммунальной инфраструктуры» национального проекта «Инфраструктура для жизни»

3.1.18	Реконструкция тепловой сети от ГТК-2а в районе ж.д. ул. Вакуленчука, 29 до ГТК-2б в районе ж.д. ул. Вакуленчука, 29 и от ГТК-2а в районе ж.д. ул. Вакуленчука, 29 до ГТК-3а в районе ж.д. ул. Вакуленчука, 29 котельной «Муссон»	Новое мероприятие	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого запланировано в 2026 году. СМР ожидается в 2027 году, в рамках реализации регионального проекта «Модернизация коммунальной инфраструктуры» национального проекта «Инфраструктура для жизни»
3.1.19	Реконструкция тепловых сетей от ТК 4.3 до ж.д. ул. Меньшикова, 92, от ТК 4.5 у ж.д. ул. Меньшикова, 84 до ж.д. ул. Меньшикова, 82 от ЦТП-42 котельной «Муссон»	Новое мероприятие	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого запланировано в 2026 году. СМР ожидается в 2027 году, в рамках реализации регионального проекта «Модернизация коммунальной инфраструктуры» национального проекта «Инфраструктура для жизни»
3.1.20	Реконструкция тепловой сети от ГТК-28 в районе жилого дома пр. Октябрьской Революции, 33 до ЦТП-30 от котельной ул. Рыбаков, 1	Новое мероприятие	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого запланировано в 2026 году. СМР ожидается в 2027 году, в рамках реализации регионального проекта «Модернизация коммунальной инфраструктуры» национального проекта «Инфраструктура для жизни»
3.1.21	Реконструкция тепловой сети от ТК-6 в районе жилого дома ул. Рудничный проезд, 2 до ввода в жилой дом ул. Рудничный проезд, 12 котельной ул. Аксюткина, 37б	Новое мероприятие	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого запланировано в 2026 году. СМР ожидается в 2027 году, в рамках реализации регионального проекта «Модернизация коммунальной инфраструктуры» национального проекта «Инфраструктура для жизни»
3.1.22	Реконструкция тепловой сети от ТК-81а в районе ул. Ген. Острякова, 27 до ТК 84г с отводами на подключенные жилые дома котельной ул. Хрусталева, д.35	Новое мероприятие	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого запланировано в 2026 году.

			СМР ожидается в 2027 году, в рамках реализации регионального проекта «Модернизация коммунальной инфраструктуры» национального проекта «Инфраструктура для жизни»
3.1.23	Реконструкция тепловых сетей от ГТК-2а в районе ж.д. ул. Н.Островской, 7 в направлении ГТК-3 (протяженность 108 метров), от ЦТП-23 до ГТК-5, от ГТК-3.1 до ТК-3.2 от котельной ул. Ерошенко, 17	Новое мероприятие	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого запланировано в 2026 году. СМР ожидается в 2027 году, в рамках реализации регионального проекта «Модернизация коммунальной инфраструктуры» национального проекта «Инфраструктура для жизни»
3.1.24	Реконструкция тепловой сети от входа в тех. подполье жилого дома ул. Корчагина, 16а до выхода из тех. подполья жилого дома ул. Корчагина, 16 ЦТП-36 котельной ул. Рыбаков, 1	Новое мероприятие	В соответствии с заключенным договором ПИР, выполнение которого запланировано в 2026 году. СМР ожидается в 2027 году, в рамках реализации регионального проекта «Модернизация коммунальной инфраструктуры» национального проекта «Инфраструктура для жизни»
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей			
3.2.1	Техническое перевооружение котельной по адресу г. Севастополь ул. Героев Севастополя, 126	Изменение стоимости	Завершение работ по благоустройству
3.2.2	Техническое перевооружение котельной по адресу: г. Севастополь, ул. Коммунистическая, 40, строение 11 с переводом паровых котлов в водогрейный режим	Изменение стоимости и сроков	Изменение распределения финансирования по годам
3.2.3	Техническое перевооружение котельной ул. 1-я Бастионная, 16	Изменение стоимости и сроков	Включено в связи с выполнением СМР в 2025 году
3.2.4	Реконструкция угольной котельной с переводом на природный газ по адресу: ул. Родионова, 9	Без изменения	Включено в связи с завершением СМР в 2024 году по причине увеличения сроков выполнения технологических присоединений ресурсоснабжающих организаций

4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы системы централизованного теплоснабжения.			
Мероприятия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности		внесены изменения	Согласно внесенным изменениям в утвержденную программу энергосбережения на 2024-2028 годы.
6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемых организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.			
Установка защитного сооружения укрытия наибольшей рабочей смены на объектах: котельная расположенная по адресу: ул. Михайловская, 5Б, РСЦ и центрального склада, расположенного по адресу: г. Севастополь, ул. Хрусталёва, д.74В, котельная расположенная по адресу: ул. Рыбаков, д. 1, Севастопольская ТЭЦ, расположенная по адресу: г. Севастополь, ул. Ангарская, д. 10, котельная расположенная по адресу: ул. Фильченкова, д. 41А, котельная расположенная по адресу: ул. Надежды Краевой, д. 5А, котельная расположенная по адресу: ул. 1-я Бастионная, д.16, котельная расположенная по адресу: ул. Коммунистическая, д. 40 стр. 11, котельная расположенная по адресу: ул. Казачья, 24, котельная расположенная по адресу: ул. Софьи Перовской, д. 48Б, котельная расположенная по адресу: ул. Севастопольская, д. 92, котельная расположенная по адресу: ул. Центральная, д. 43А, тепловый пункт расположенный по адресу: ул. Менжинского, д. 5, котельная расположенная по адресу: ул. Новикова, д. 12Г, котельная расположенная по адресу: ул. Куйбышевская, д. 1Б		Планируемое мероприятие 2024 г.	Выполнение мобилизационного задания на период военного времени для обеспечения жизнедеятельности населения, устойчивого функционирования предприятий и организаций города
6.1			

Краткое описание мероприятий проекта инвестиционной программы ГУПС «Севтеплоэнерго» на 2024-2028 годы.

Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей.

Значительная часть источников теплоснабжения ГУПС «Севтеплоэнерго» оснащена оборудованием, которое выработало эксплуатационный ресурс, морально и физически устарело, работает с низким КПД, без автоматического погодозависимого регулирования температуры теплоносителя, без системы диспетчеризации, с высокой степенью негативного воздействия на окружающую среду. Как правило, это котельные, работающие на угле и мазуте.

Низкая экономическая эффективность котельных обусловлена также высокой стоимостью угля и мазута по отношению к газу.

В настоящее время на балансе предприятия находится 144 котельных, из них 112 - газовых, 24 - на угле, 1 мазутная, 4 на дизельном топливе (в том числе 2 ТКУ), 3 электрические); 68 тепловых пунктов.

Кроме того, до сих пор на газовых котельных работают устаревшие низкокотельные котлы. На этих котельных практически исчерпан эксплуатационный ресурс, используемое оборудование физически и морально устарело, не соответствует современным требованиям по энергоэффективности, промышленной и экологической безопасности.

В рамках проекта программы отражается выполнение строительно - монтажных работ по строительству новых газовых блочно-модульных котельных с применением современного оборудования и материалов, с использованием средств автоматизации для поддержания заданных параметров работы, и дистанционным контролем и управлением работой с единого диспетчерского пульта.

Изменение вида топлива с угля на природный газ позволит значительно снизить отрицательное воздействие объекта на окружающую среду, уменьшить количество выбросов загрязняющих веществ, из состава выбросов исключить такие вредные вещества, как диоксид серы, пыль.

2.1. Строительство газовой блочно-модульной котельной в п. Солнечное в районе ул. Андреевская, 27.

Существующая угольная котельная в п. Солнечное, в районе ул. Андреевская, 27 отапливает 7 многоквартирных жилых домов, 3 административных здания и находится в эксплуатации более 30 лет.

На данной котельной исчерпан эксплуатационный ресурс, используемое оборудование физически и морально устарело, не соответствует современным требованиям по энергоэффективности, промышленной и экологической безопасности. Основным топливом котельной является уголь. Режим работы – сезонный, с октября по апрель.

В рамках данного мероприятия по строительству газовой блочно-модульной котельной в районе Андреевская, 27 общей установленной мощностью 1,045 Гкал/ч с КПД брутто порядка 92% предусматривается применение современного оборудования и материалов, применение средств автоматизации для поддержания заданных параметров работы, а также диспетчеризации, позволяющей дистанционно контролировать работу котельной и отказаться от постоянного присутствия в котельной обслуживающего персонала, тем самым осуществить экономию затрат, связанных с оплатой труда.

Изменение вида топлива с угля на природный газ позволит значительно снизить затраты на выработку тепловой энергии и иные эксплуатационные затраты, а также снизить отрицательное воздействие объекта на окружающую среду, уменьшится количество выбросов загрязняющих веществ, из состава выбросов исключатся такие вредные вещества, как диоксид серы, пыль, предельные углеводороды.

Проектно-изыскательские работы запланированы на 2024 год, фактически завершены в 2025 году, строительно-монтажные работы - на 2026 год.

Стоимость выполнения данных работ, составит 81 963,73 тыс. руб. без НДС.

2.2. Строительство газовой блочно-модульной котельной в с. Андреевка в районе ул. Центральная, 43а.

Существующая угольная котельная в с. Андреевка, в районе ул. Центральная, 43а отапливает 19 многоквартирных жилых домов, 4 административных здания и находится в эксплуатации более 30 лет.

На данной котельной исчерпан эксплуатационный ресурс, используемое оборудование физически и морально устарело, не соответствует современным требованиям по энергоэффективности, промышленной и экологической безопасности. Основным топливом котельной является уголь. Режим работы – сезонный, с октября по апрель.

В рамках данного мероприятия по строительству газовой блочно-модульной котельной в районе Центральная, 43а общей установленной мощностью 3,096 Гкал/ч с КПД брутто порядка 92% предусматривается применение современного оборудования и материалов, применение средств автоматизации для поддержания заданных параметров работы, а также диспетчеризации, позволяющей дистанционно контролировать работу котельной и отказаться от постоянного присутствия в котельной обслуживающего персонала, тем самым осуществить экономию затрат, связанных с оплатой труда.

Изменение вида топлива с угля на природный газ позволит значительно снизить затраты на выработку тепловой энергии и иные эксплуатационные затраты, а также снизить отрицательное воздействие объекта на окружающую среду, уменьшится количество выбросов загрязняющих веществ, из состава выбросов исключатся такие вредные вещества, как диоксид серы, пыль, предельные углеводороды.

Проектно-изыскательские работы запланированы на 2024-2025 годы.

Общая стоимость выполнения строительных работ составит 117 200,05 тыс. руб. без НДС, в т.ч.:

– в 2025 году - 73 676,08 тыс. руб. без НДС, в том числе 63 287,756 тыс. руб. без НДС, как внебюджетные источники финансирования в размере не менее 20%, с целью выполнения мероприятий по модернизации коммунальной инфраструктуры в рамках реализации регионального проекта «Модернизация коммунальной инфраструктуры» национального проекта «Инфраструктура для жизни», согласно Соглашению от 26.03.2025 №101;

– в 2026 году - 36 524,32 тыс. руб. без НДС.

2.3. Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Степаненко, 5.

Котельная в эксплуатации более 30 лет, исчерпан эксплуатационный ресурс, используемое оборудование физически и морально устарело, не соответствует современным требованиям по энергоэффективности, промышленной и экологической безопасности.

Потребителями котельной являются 35 многоквартирных домов, 2 детских сада, поликлиника.

В рамках данного мероприятия по строительству газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Степаненко, 5 общей установленной мощностью 3,78 Гкал/ч с КПД брутто порядка 92% предусматривается применение современного оборудования и материалов, применение средств автоматизации для поддержания заданных параметров работы, а также диспетчеризации, позволяющей дистанционно контролировать работу котельной и отказаться от постоянного присутствия в котельной обслуживающего персонала, тем самым осуществить экономию затрат, связанных с оплатой труда.

Строительство котельной с использованием современных технологий и оборудования позволит значительно повысить надежность теплоснабжения, снизить затраты на выработку тепловой энергии и иные эксплуатационные затраты. Автоматизация котельной позволит вывести технологические, рабочие параметры и параметры безопасности на единый диспетчерский пульт, а также обеспечить работу без постоянного присутствия персонала.

Проектно-изыскательские и часть строительно-монтажных работ запланированы на 2024 год с дальнейшим завершением строительно-монтажных работ в 2029 году (за пределами периода реализации данной инвестиционной программы).

Стоимость выполнения данных работ за период 2024-2028 гг. составит 69 848,72 тыс. руб. без НДС.

2.4. Строительство газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Куйбышевская, 16.

Существующая газовая котельная в районе ул. Куйбышевская, 16 отапливает 2 многоквартирных дома, школа, детский сад, административное здание и находится в эксплуатации более 30 лет.

На данной котельной исчерпан эксплуатационный ресурс, используемое оборудование физически и морально устарело, не соответствует современным требованиям по энергоэффективности, промышленной и экологической безопасности. Основным топливом котельной является газ. Режим работы – сезонный, с октября по апрель.

В рамках данного мероприятия по строительству газовой блочно-модульной котельной в районе ул. Куйбышевская, 16 общей установленной мощностью 1,29 Гкал/ч с КПД брутто порядка 92% предусматривается применение современного оборудования и материалов, применение средств автоматизации для поддержания заданных параметров работы, а также диспетчеризации, позволяющей дистанционно контролировать работу котельной и отказаться от постоянного присутствия в котельной обслуживающего персонала, тем самым осуществить экономию затрат, связанных с оплатой труда.

Строительство котельной с использованием современных технологий и оборудования позволит значительно повысить надежность теплоснабжения, снизить затраты на выработку тепловой энергии и иные эксплуатационные затраты. Автоматизация котельной позволит вывести технологические, рабочие параметры и параметры безопасности на единый диспетчерский пульт, а также обеспечить работу без постоянного присутствия персонала.

Проектно-изыскательские запланированы на 2026 г., а строительно-монтажные работы - на 2027 г.

Стоимость выполнения данных работ, составит 94 940,60 тыс. руб. без НДС.

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников

3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей.

Тепловые сети, находящиеся в обслуживании ГУПС «Севтеплоэнерго», характеризуются высокой степенью изношенности. Более половины имеют сроки службы, превышающие нормативные, эксплуатационный ресурс исчерпан. Техническое перевооружение существующих тепловых сетей с применением предварительно изолированных труб позволит не только снизить масштабы износа основных фондов и повысить надежность работы системы теплоснабжения, но и сократить эксплуатационные затраты предприятия на возмещение технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях. Кроме того, сократятся расходы предприятия на выполнение земляных работ и благоустройство территорий при замене дефектных участков трубопроводов.

Перечень мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции тепловых сетей ГУПС «Севтеплоэнерго» на 2024-2028 годы представлен в Таблице №2.

Таблица №2

Перечень мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции тепловых сетей ГУПС «Севтеплоэнерго» на 2024-2028 годы

№ пп	Наименование мероприятия	Примечание
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей		
1	Реконструкция тепловой сети от ТК-6/39 (в районе ж.д. ул. Юмашева, 15в) до ж.д. ул. Юмашева, 15 котельной ул. Рыбаков, 1	Повышение надежности теплоснабжения
2	Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 в районе жилого дома ул. А.Кесаева, 8/5 до ввода в жилой дом ул. А.Кесаева, 14в, от ТК-1 в районе жилого дома ул. А.Кесаева, 8/5 до ввода в жилой дом ул. А. Кесаева, 4 от ЦТП 53 котельной ул. Рыбаков, 1	Повышение надежности теплоснабжения
3	Реконструкция тепловой сети от котельной ул. Хрусталева, 35 до выхода из жилого дома на проспекте Генерала Острякова, 33 г. Севастополь	Повышение надежности теплоснабжения
4	Реконструкция тепловых сетей от ТК-1/33 до ж.д. ул. Юмашева, 6, 8 от ЦТП-33 котельной ул.Рыбаков,1	Повышение надежности теплоснабжения

№ пп	Наименование мероприятия	Примечание
5	Техническое перевооружение тепловых сетей от котельной ул. Пахомова, 1г до ввода в жилой дом ул. Пахомова, 9а котельной ул. Пахомова, 1г, с. Орлиное	Повышение надежности теплоснабжения
6	Реконструкция тепловой сети от ЦТП-31 до ввода в жилой дом пр. Октябрьской Революции, 67 от котельной ул. Рыбаков, 1	Повышение надежности теплоснабжения
7	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП 49 до ТК-1 в районе ЦТП 49, от УТ-3 в районе школы № 57 ул. Т. Шевченко, 19 до ТК-7, от стены жилого дома ул. Маринеско, 16 до стены жилого дома ул. Маринеско, 16, от ввода в жилой дом ул. Т. Шевченко, 31 до ввода в жилой дом ул. Т. Шевченко, 37, от стены жилого дома ул. Маринеско, 12 до ввода в жилой дом ул. Маринеско, 12 от ЦТП 49 котельной ул. Рыбаков, 1	Повышение надежности теплоснабжения
8	Реконструкция тепловой сети от ТК-4 в районе ул. Косарева, 27 до ввода в школу № 61 ул. Косарева, 12 от ЦТП-51 котельной ул. Рыбаков, 1	Повышение надежности теплоснабжения
9	Реконструкция тепловой сети от ТК-1 в районе ЦТП 35 до ТК-5 в районе жилого дома пр. Октябрьской Революции, 566 от ЦТП 35 котельной ул. Рыбаков, 1	Повышение надежности теплоснабжения
10	Реконструкция тепловой сети от котельной ул. Маршала Геловани, 3 до ТК-28 (ул. Маршала Геловани, 10), г. Севастополь	Повышение надежности теплоснабжения
11	Реконструкция тепловой сети от котельной ул. Рыбаков, 1, от ГТК-16 (пр. Героев Сталинграда, 41) до ЦТП-40 (ул. Корчагина, 40) с увеличением диаметра, г. Севастополь	Повышение надежности теплоснабжения
12	Реконструкция тепловой сети от котельной ул. Ерошенко, 17 до ГТК-19/2 (ул. Н. Островской, 10д), г. Севастополь	Повышение надежности теплоснабжения
13	Реконструкция тепловой сети от жилого дома ул. Лоцманская, 5 до ТК-27 в районе жилого дома ул. Маршала Геловани, 28 от ЦТП-13 котельной ул. Маршала Геловани, 3	Повышение надежности теплоснабжения
14	Реконструкция тепловой сети от ТК 1/37 (в районе ж.д. ул. Крылова, 8) до ж.д. ул. Пролетарская, 27 от ЦТП-37 котельной ул. Рыбаков, 1	Повышение надежности теплоснабжения

№ пп	Наименование мероприятия	Примечание
15	Реконструкция тепловой сети от ТК-7 в районе жилого дома ул. Флагманская, 5 до жилого дома ул. ген. Коломийца, 9 от ЦТП 12 котельной ул. Маршала Геловани, 3	Повышение надежности теплоснабжения
16	Реконструкция тепловой сети от ТК-2 в районе ул. Качинское шоссе, 5 до школы № 46 ул. Качинское шоссе, 3 от котельной ул. Качинское шоссе, 3 с. Орловка	Повышение надежности теплоснабжения
17	Реконструкция тепловых сетей от ГТК-2/19 в районе ж.д. ул. Н.Островской, 8В в направлении ГТК-2а, от ГТК-4 в районе ж.д. ул. Н.Островской, 14 в направлении ГТК-5 от котельной ул. Ерошенко, 17	Повышение надежности теплоснабжения
18	Реконструкция тепловой сети от ГТК-2а в районе ж.д. ул. Вакуленчука, 29 до ГТК-2б в районе ж.д. ул. Вакуленчука, 29 и от ГТК-2а в районе ж.д. ул. Вакуленчука, 29 до ГТК-3а в районе ж.д. ул. Вакуленчука, 29 котельной «Муссон»	Повышение надежности теплоснабжения
19	Реконструкция тепловых сетей от ТК 4.3 до ж.д. ул. Меньшикова, 92, от ТК 4.5 у ж.д. ул. Меньшикова, 84 до ж.д. ул. Меньшикова, 82 от ЦТП-42 котельной «Муссон»	Повышение надежности теплоснабжения
20	Реконструкция тепловой сети от ГТК-28 в районе жилого дома пр. Октябрьской Революции, 33 до ЦТП-30 от котельной ул. Рыбаков, 1	Повышение надежности теплоснабжения
21	Реконструкция тепловой сети от ТК-6 в районе жилого дома ул. Рудничный проезд, 2 до ввода в жилой дом ул. Рудничный проезд, 12 котельной ул. Аксютин, 37б	Повышение надежности теплоснабжения
22	«Реконструкция тепловой сети от ТК-81а в районе ул. Ген. Острякова, 27 до ТК 84г с отводами на подключенные жилые дома котельной ул. Хрусталева, д.35»	Повышение надежности теплоснабжения
23	«Реконструкция тепловых сетей от ГТК-2а в районе ж.д. ул. Н.Островской, 7 в направлении ГТК-3 (протяженность 108 метров), от ЦТП-23 до ГТК-5, от ГТК-3.1 до ТК-3.2 от котельной ул. Ерошенко, 17»	Повышение надежности теплоснабжения

№ пп	Наименование мероприятия	Примечание
24	«Реконструкция тепловой сети от входа в тех. подполье жилого дома ул. Корчагина, 16а до выхода из тех. подполья жилого дома ул. Корчагина, 16 ЦТП-36 котельной ул. Рыбаков, 1»	Повышение надежности теплоснабжения

Стоимость проектных работ указана в соответствии с заключенными договорами, а строительно-монтажных работ принята в соответствии со сводно-сметным расчетом на проектно-изыскательские работы и приведена к ценам года реализации при помощи индексов - дефляторов Министерства экономического развития Российской Федерации от 05.05.2025 «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов» (далее – индексы-дефляторы Минэкономразвития России).

Общая стоимость работ на 2024-2028 годы составляет 289 132,95 тыс.руб. без учета НДС, в том числе:

- в 2024 году – 34 160,38 тыс. руб.;
- в 2025 году – 34 496,15 тыс. руб.;
- в 2026 году – 67 986,57 тыс. руб.;
- в 2027 году – 25 417,84 тыс. руб.;
- в 2028 году – 127 072,01 тыс. руб.

В рамках реализации регионального проекта «Модернизация коммунальной инфраструктуры» национального проекта «Инфраструктура для жизни» в 2025 году выделена субсидия на выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции 6 участков сетей, а проектирование выполнено за счет собственных средств предприятия.

Мероприятия включены в актуализированную схему теплоснабжения на период до 2036 года Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений.

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей.

3.2.1. Техническое перевооружение котельной ул. Героев Севастополя, 12б.

Существующая котельная по адресу ул. Героев Севастополя, 12б находится в эксплуатации около 30 лет, исчерпан эксплуатационный ресурс, используемое оборудование физически и морально устарело, не соответствует современным требованиям по энергоэффективности, промышленной и экологической безопасности.

В рамках данного мероприятия уже выполнены проектно-изыскательские работы, поэтому планируется провести строительно-монтажные работы по техническому перевооружению и модернизации существующей низкоэффективной газовой котельной с применением современного оборудования и материалов, средств автоматизации для поддержания заданных параметров работы и обеспечения автоматического погодозависимого регулирования температуры теплоносителя, вывод сигналов безопасности, информации о поддержании рабочих параметров и о расходах энергетических ресурсов на диспетчерский пульт предприятия, что позволит дистанционно контролировать работу котельной и отказаться от постоянного присутствия в котельной обслуживающего персонала.

Топливо: природный газ.

Выполнение работ:

СМР – 2024-2025 годы.

Общая стоимость работ составляет 21 497,95 тыс. руб. без учета НДС. Мероприятие включено в актуализированную схему теплоснабжения на период до 2036 года Глава 7. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс.

3.2.2 Техническое перевооружение котельной по адресу: г. Севастополь, ул. Коммунистическая, 40, строение 11 с переводом паровых котлов в водогрейный режим

Существующая котельная по адресу ул. Коммунистическая, 40, строение 11 находится в эксплуатации с 1978 года, исчерпан эксплуатационный ресурс, используемое оборудование физически и морально устарело, не соответствует современным требованиям по энергоэффективности, промышленной и экологической безопасности.

В рамках реализуемого мероприятия планируется перевод существующей котельной из режима выработки тепла с использованием пара к автоматизированному режиму работы котельной в водогрейном режиме без выработки пара с постоянным присутствием обслуживающего персонала.

Основной вид топлива котельной: природный газ.

Резервное топливо: не предусмотрено.

Назначение существующей котельной: выработка тепловой энергии для покрытия нужд систем отопления, вентиляции и приготовления ГВС подключенных объектов теплопотребления. Производство ГВС осуществляется непосредственно в котельной. Котельная обслуживает ГБУЗС «Городская инфекционная больница» и жилые дома.

Проектно-изыскательские работы запланированы на 2024 год с дальнейшим завершением строительно-монтажных работ в 2028 году.

Общая стоимость работ составляет 91 476,12 тыс. руб. без учета НДС:

ПСД – 3 328,84 тыс. руб.

СМР – 88 147,28 тыс. руб.

Мероприятие включено в актуализированную схему теплоснабжения на период до 2036 года Глава 7. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс.

3.2.3 Техническое перевооружение котельной ул. 1-я Бастионная, 16

Существующая котельная по адресу ул. 1-я Бастионная, 16 находится в эксплуатации с 1949 года, исчерпан эксплуатационный ресурс, используемое оборудование физически и морально устарело, не соответствует современным требованиям по энергоэффективности, промышленной и экологической безопасности.

Топливо: природный газ.

В процессе технического перевооружения котельной выполняется замена существующих котлов с тепловой мощностью:

- Ст. №1 КВ-ГМ-2,5-95: 2,32 МВт (2,0 Гкал/ч)
- Ст. №2 КВ-ГМ-2,5-95: 2,32 МВт (2,0 Гкал/ч)
- Ст. №4 КСВа-2,0 «ВК-21»: 2,0 МВт (1,72 Гкал/ч),

замена существующих горелочных устройств с частичной заменой запорной и регулирующей газовой арматуры на подводящих газопроводах, оборудования ХВП с реконструкцией существующей системы подпитки в объеме здания котельной, реконструируется существующая тепломеханическая схема котельной и пр.

Проектно-изыскательские работы выполнены в 2024 году, строительно-монтажные работы запланированы на 2025 год.

Общая стоимость работ составляет 64 617,92 тыс. руб. без учета НДС:

ПСД – 3 399,00 тыс. руб.

СМР – 61 218,92 тыс. руб. Мероприятие включено в актуализированную схему теплоснабжения на период до 2036 года Глава 7. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс.

3.2.4 Реконструкция угольной котельной с переводом на природный газ по адресу: ул. Родионова, 9

Существующая угольная котельная ул. Родионова, 9 находится в эксплуатации более 40 лет, исчерпан эксплуатационный ресурс, используемое оборудование физически и морально устарело, не соответствует современным требованиям по энергоэффективности, промышленной и экологической безопасности. Основным топливом котельной является уголь.

В рамках данного мероприятия планируются строительно-монтажные работы по реконструкции угольной котельной по адресу ул. Родионова, 9 с переводом на природный газ мощностью 1,2 МВт (1,031 Гкал/час). Проектом предусматривается применение современного оборудования и материалов, средств автоматизации для поддержания заданных параметров работы и обеспечения автоматического погодозависимого регулирования температуры теплоносителя, вывод сигналов безопасности, информации о поддержании

рабочих параметров и о расходах энергетических ресурсов на диспетчерский пульт предприятия, что позволит дистанционно контролировать работу котельной и отказаться от постоянного присутствия в котельной обслуживающего персонала.

Изменение вида топлива с угля на природный газ позволит значительно снизить отрицательное воздействие объекта на окружающую среду, уменьшится количество выбросов загрязняющих веществ, из состава выбросов исключатся такие вредные вещества, как диоксид серы, пыль.

Топливо: природный газ.

Выполнение работ: СМР –2021-2024 гг.

Мероприятие было включено в Инвестиционную программу ГУПС «Севтеплоэнерго» на 2021-2023 гг.

Стоимость строительно-монтажных работ за этот период составила 6 916,52 тыс. руб.

Стоимость строительно-монтажных работ в сумме 16 708,98 тыс. руб. за 2024 год подтверждается актами выполненных работ.

Мероприятие включено в актуализированную схему теплоснабжения на период до 2036 года Глава 7. Реконструкция угольных и мазутных котельных с переводом их на сжигание природного газа.

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы системы централизованного теплоснабжения.

Содержит мероприятия по модернизации и техническому перевооружению основного оборудования, обоснованной программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности ГУПС «Севтеплоэнерго» на 2024-2028 годы (Приложение № 6):

4.1. Замена насосов на современные энергосберегающие.

Мероприятие предполагает модернизацию насосного оборудования с заменой устаревших насосов на современные энергоэффективные.

4.2. Замена узлов учета газа.

Включает в себя техническое перевооружение узлов учета газа с целью их модернизации и приведения в соответствие с требованиями Росстандарта.

4.3. Установка и замена узлов учета тепловой энергии (УУТЭ).

В рамках данного мероприятия осуществляется установка УУТЭ или модернизация существующих узлов учета с заменой на современные с дистанционной передачей показаний на 56 объектах теплоснабжения.

Мероприятия включены в актуализированную схему теплоснабжения на период до 2036 года Глава 12.

Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемые организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.

6.1 Установка защитного сооружения укрытия наибольшей рабочей смены на объектах ГУПС «Севтеплоэнерго»

Решением Правительства города Севастополя ГУПС «Севтеплоэнерго» отнесено к первой категории по гражданской обороне (ГО) и в соответствии с Федеральным законом РФ от 26 февраля 1997 г. №31-ФЗ «О мобилизационной подготовке и мобилизации в Российской Федерации», а также постановлением Правительства города Севастополя от 02.03.2016 имеет мобилизационное задание на период военного времени для обеспечения жизнедеятельности населения, устойчивого функционирования предприятий и организаций города.

С момента основания 30 декабря 1966 года и по настоящее время защитные сооружения ГО на предприятии отсутствуют. Для укрытия наибольшей работающей смены (НРС) в основном используются заглубленные, полуподвальные, подвальные и цокольные помещения производственных объектов и административных зданий. Большинство объектов таких помещений не имеют.

Исходя из вышеизложенного, а также во исполнение требований: пункта 10 Положения о ГО в Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 26.11.2007 № 804; пунктов 3-6, абзацев 2, 3 пункта 10 Порядка создания убежищ и иных объектов ГО, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 29.11.1999 № 1309; пункта 16.4 Положения об организации и ведении ГО в муниципальных образованиях и организациях, утвержденного приказом МЧС Российской Федерации от 14.11.2008 № 687, ГУПС «Севтеплоэнерго» было запланировано выполнение мероприятий по строительству быстровозводимых защитных сооружений (БЗС) на территориях объектов предприятия:

Адрес	Количество укрытий с размещением до 15 человек
ул. Хрусталева, д. 66А	2 шт.
ул. Хрусталева, д. 35	1 шт.
ул. Маршала Геловани, д. 3	1 шт.
ул. Генерала Лебеда, д. 3	1 шт.

ул. Загородная Балка, д. 15	1 шт.
ул. Героев Подводников, 9	2 шт.
ул. Михайловская, 5Б	2 шт.
ул. Хрусталёва, д.74В	2 шт.
ул. Рыбаков, д. 1	2 шт.
Севастопольская ТЭЦ, расположенная по адресу: г. Севастополь, ул. Ангарская, д. 10	3 шт.
ул. Фильченкова, д. 41А	2 шт.
ул. Надежды Краевой, д. 5А	1 шт.
ул. 1-я Бастионная, д.16	1 шт.
ул. Коммунистическая, д. 40 стр. 11	1 шт.
ул. Казачья, 24	1 шт.
ул. Софьи Перовской, д. 48Б	1 шт.
ул. Севастопольская, д.92	1 шт.
ул. Центральная, д.43А	1 шт.
ул. Менжинского, д. 5	1 шт.
ул. Вакуленчука, д. 29	1 шт.
ул. Новикова, д.12Г	1 шт.
ул. Куйбышевская, д. 1Б	1 шт.
ИТОГО:	30 шт.

Общая плановая стоимость мероприятия в 2024 году составила 16 500,00 тыс. руб. без НДС.

УТВЕРЖДЕНА

приказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
№ 103/пр от 16.02.2023

№ 1-ИП ТС

**Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**
Государственное унитарное предприятие города Севастополя "Севтеплоэнерго"
(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Государственное унитарное предприятие города Севастополя (ГУПС «Севтеплоэнерго»)
Местонахождение регулируемой организации	Адрес: 299011, г. Севастополь, ул. Людмилы Павличенко, д. 2
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2028
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель директора по развитию и реализации государственных программ ГУПС «Севтеплоэнерго» - Азиатцев Александр Сергеевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	E-mail: AziatsevAS@sevastopolteplo.ru Контактный телефон: 8 (8692) 22-15-83 доб. 1138
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент городского хозяйства города Севастополя
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Адрес: 299011, г. Севастополь, ул. Ленина, д. 2
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	И.о. директора Департамента городского хозяйства города Севастополя- Гуляева Наталья Сергеевна
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	E-mail: depgh@sev.gov.ru Контактный телефон: 8 (8692) 53-11-00
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Управление по тарифам города Севастополя
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Адрес: 299059, г. Севастополь, ул. Маячная, д. 1А
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Начальник Управления по тарифам города Севастополя- Клементьева Елена Владимировна
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	E-mail: uprtarif@sev.gov.ru Контактный телефон: 8 (8692) 42-31-11

Директор ГУПС "Севтеплоэнерго"
М.П. (при наличии)

Д.В. Горбунов



[illegible]

№ 3-ИП ТС

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Государственное унитарное предприятие города Севастополя "Севтеплоэнерго"**
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2024г	Текущее 2025	Плановые значения в т.ч. по годам реализации				
					2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	32,21	30,79	35,46	35,46	34,68	34,68	34,66
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,164	0,164	0,166	0,16288	0,16192	0,16189	0,16180
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%							
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	220907,94 24,79%	135989,86 23,37%	220907,94 21,59%	214643,417 21,57%	209903,4276 21,30%	209895,4811 21,30%	209777,996 21,29%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды куб. м для пара	884399	496321	961731	934458,16	913822,4426	913787,847	913276,37
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410								
7.1									
7.2									

Директор ГУПС "Севтеплоэнерго" _____ Д.В. Горбунов
М.П. (при наличии)



Директор ГУПС «Севтеллоэнерго»
М.П. (при наличии)

Финансовый план
Государственное унитарное предприятия города Севастополя "Севтеплоэнерго"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)								По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)					
					производство тепловой энергии	передача тепловой энергии	2024	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Собственные средства	488363,09	255460,31	743823,40	148764,68	148764,68	148764,68	148764,68	148764,68	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	488363,09	255460,31	743823,40	148764,68	148764,68	148764,68	148764,68	148764,68	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке									
1.3	экономия расходов									
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы									
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,									
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)									
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)									
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	211481,69	33672,63	245154,32	33172,46	55241,18	76646,81	39922,47	40171,40	
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе									
3.1	кредиты									
3.2	займы организаций									
3.3	прочие привлеченные средства									
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов									
5	Прочие источники финансирования									

Директор ГУПС "Севтеплоэнерго"
М.П. (при наличии)

Д.В. Горбунов



УТВЕРЖДАЮ:



Директор
ГУПС «Севтеплоэнерго»

Д.В. Горбунов

«28» 08 2025 г.

**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

**ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ «СЕВТЕПЛОЭНЕРГО»
на 2024 – 2028 годы
(с изменениями)**

Согласовано:

Технический директор

Финансовый директор



В.В. Говоров

Е.И. Сухенко

Разработчики:

Заместитель директора по развитию и реализации
государственных программ

А.С. Азиатцев

г. Севастополь
2025 год

СОДЕРЖАНИЕ.

Паспорт программы	31
Мероприятия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	33
Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности	34
Целевые и прочие показатели программы	37
Пояснительная записка:	38
I. Краткая характеристика предприятия	38
1.1. Сведения о потреблении топливно-энергетических ресурсов	39
Список котельных и ЦТП ГУПС «Севтеплоэнерго»	40
1.2. Цели программы	45
1.3. Основные задачи программы	45
1.4. Информация о достигнутых результатах за последние 5 лет.	46
1.5. Нормативно-правовое обеспечение программы. Основания для разработки программы	47
1.6. Обеспечение соблюдения требований законодательной и нормативной базы для реализации программы	47
II. Финансовое обеспечение программы	48
III. Мероприятия программы.	48
3.1. Замена насосов на современные энергосберегающие. Расчет экономической эффективности.	49
3.2. Замена узлов учета газа	56
3.3. Установка узлов учета тепловой энергии на котельных.	59
3.4. Замена ламп накаливания на светодиодные. Расчет экономической эффективности.	65
IV. Расчет показателей энергоэффективности мероприятий программы энергосбережения и энергетической эффективности.	68
ПРИЛОЖЕНИЯ.	

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
ГУПС «Севтеплоэнерго»

Д.В. Горбунов

«28» 08 2025 г.

**ПАСПОРТ
ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ**

ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ «СЕВТЕПЛОЭНЕРГО»

на 2024 – 2028 годы
(с изменениями)

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»										
Почтовый адрес		299011 г. Севастополь, ул. Павличенко,2										
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Азиатцев Александр Сергеевич, 22-15-83, доб. 1138, AziatsevAS@sevastopolteplo.ru										
Дата начала и окончания действия программы		2024 -2028 годы										
Год	Затраты на реализацию программы, тыс. руб.без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, %	Топливоно – энергетические ресурсы (ТЭР)									
			При осуществлении регулируемого вида деятельности		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
			Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы		
			Т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	Т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	Т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	Т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды		
			Базовый год* 2023	42 930,42	42 234,81	178 733,3254	1671,242	116,134	5,002	293,227	8,108	0
2024	40 428,16	39 771,75	175 915,156	1721,2326	182,04	9,047	222,507	9,941	0	0		
2025	33 987,82	33 331,41	175 915,156	1721,2326	178,42	9,292	222,507	9,941	0	0		
2026	35 841,19	35 184,78	175 915,156	1721,2326	161,11	8,776	222,507	9,941	0	0		
2027	3 060,58	2 404,17	175 915,156	1721,2326	163,07	9,292	222,507	9,941	0	0		
2028	1 626,19	969,78	175 915,156	1721,2326	156,49	9,327	222,507	9,941	0	0		

<*> базовый год – предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (2023)

Мероприятия Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ГУПС "Севтеплоэнерго" на 2024-2028 г.г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Стоимость мероприятия, тыс.руб. без НДС					Ожидаемый результат
			всего (в ценах 2024 г)	в том числе				
				2024 (факт)	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7		8
1.	Замена ламп накаливания на светодиодные	прочие средства предприятия	3 282,05	656,41	656,41	656,41	656,41	Соблюдение требований Федерального закона № 261-ФЗ от 23.11.2009 "Об энергосбережении", экономия электроэнергии
2.	Замена насосов на современные энергосберегающие	амортизационные средства	34 147,73	11 440,83	17 615,62	2 517,33	1 604,17	Экономия эл/энергии, модернизация оборудования
3.	Замена узлов учета газа	амортизационные средства	13 259,67	200,00	1 077,50	11 182,17	800,00	Соблюдение требований Приказа Министерства энергетики РФ от 30.12.2013 № 961; Точный расчет за потребленный газ.
4.	Установка и замена узлов учета тепловой энергии	амортизационные средства	64 254,50	28 130,92	14 638,29	21 485,28	0,00	Соблюдение требований ФЗ "О теплоснабжении", Федерального закона № 261-ФЗ от 23.11.2009 "Об энергосбережении"

ВСЕГО: 114 943,94 40 428,16 33 987,82 35 841,19 3 060,58 1 626,19

том числе: - прочие средства 3 282,05 656,41 656,41 656,41 656,41 656,41

- амортизационные средства 111 661,89 39 771,75 33 331,41 35 184,78 2 404,17 969,78

Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности

№	Наименование	Объем выполнения (план)								Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой с разбивкой по годам по годам действия программы энергосбережения															
										ед.	Всего, по годам экономия в указанной размерности	2024			2025			2026							
												тыс. кВт	т.у.т.	млн. руб.	тыс. кВт	т.у.т.	млн. руб.	тыс. кВт	т.у.т.	млн. руб.					
	мероприятия	ед. изм	всего	2024	2025	2026	2027	2028	изм.	10	11	12	13	14	15	16	18	19	млн. руб.						
1	2	3	4	6	7	8			9										20						
1	Замена ламп накаливания на светодиодные	шт.	25 900	5 180	5 180	5 180	5 180	5 180	тыс. кВт	5 968,00	1193,6	146,7		1193,6	146,7		1193,6	146,7							
									т.у.т. млн.р	733,50			7,290			7,640			7,991						
2	Замена насосов на современные энерго сберегающие	шт.	62	28	8	13	6	7	тыс. кВт	814,11	270,39	33,26	1,503	202,61	24,92		121,15	14,90	0,822						
									руб.	100,14 5,215						1,306									
	Всего:								тыс.кВт	6 782,11	1463,99			1396,21			1314,75								
т.																									
т.у.т.												179,96			171,62										161,6
									млн. руб	45.24			8,793			8,946			8,813						

Продолжение таблицы

№	Наименование	Объем выполнения (план)								Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы энергосбережения									
									ед. изм.	Всего, по годам экономия в указанной размерности	2027			2028			срок окупаемости лет		
		ед. изм	всего	2024	2025	2026	2027	2028			тыс. кВт	т.у.т.	млн. руб	тыс. кВт	т.у.т.	млн. руб.			
1	2	3	4	6	7	8		9	10	11	12	13	14	15	16	21			
1	Замена ламп накаливания на светодиодные	шт.	25 900	5 180	5 180	5 180	5 180	тыс. кВт т.у.т. млн.руб.	5 968,00 733,50 40,023	1193,6	146,7		1193,6	146,7		0,068			
2	Замена насосов на современные энерго сберегающие	шт.	62	28	8	13	6	7	814,11 100,14 5,215	137,62	16,93	0,975	82,34	10,13	0,609	5,878			
	Всего:							тыс.кВт т.у.т. млн.руб	6 782,11 833,64 45,24	1331,22	163,63		1275,94	156,83	9,334				

Целевые и прочие показатели
Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый год 2023	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1.	Целевые показатели									
1.1.	Удельный расход топлива*	кг.у.т/Гкал	-	-	162,60	163,76	162,88	161,92	161,89	161,80
1.2.	Удельный расход эл.энергии	кВт/Гкал	-	-	46,9	43,18	49,75	49,75	49,75	49,75
1.3.	Уровень обеспечения доведения использования осветительных устройств с использованием светодиодов	%	-	-	96	100	100	100	100	100
2	Прочие показатели									
2.1	Оснащенность узлами учета отпускаемой тепловой энергии:		-	-						
	- источников тепловой энергии	%	-	-	91	72,60	2,06	24,66		
	- центральных тепловых пунктов	%	-	-	0	43,28	34,33	1,49		

*мероприятия, влияющие на изменение данного показателя в программе отсутствуют.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.

I. Краткая характеристика предприятия.

Основными видами деятельности Государственного унитарного предприятия города Севастополя «Севтеплоэнерго» является производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии). В настоящее время на балансе предприятия находится 144 котельных, из них 112 - газовых, 24 - на угле, 1 мазутная, 4 на дизельном топливе (в том числе 2 ТКУ), 3 электрические); 68 тепловых пунктов; протяженность сетей в двухтрубном исчислении составляет 629,9км. Список объектов теплоснабжения представлен в таблице №2.

За 2023 г. отпущено в сеть 869,520 тыс. Гкал тепловой энергии, в т.ч. на централизованное отопление (далее, ЦО) – 846,048 тыс. Гкал, на горячее водоснабжение (далее, ГВС) – 25,127 тыс. Гкал, пар – 2,777 тыс. Гкал.

За 2024 г. отпущено в сеть 872,0331 тыс. Гкал тепловой энергии, в т.ч. на централизованное отопление (далее, ЦО) – 850,4825 тыс. Гкал, на горячее водоснабжение (далее, ГВС) – 21,5506 тыс. Гкал, пар – 3,3377 тыс. Гкал.

1.1. Сведения о потреблении топливно-энергетических ресурсов за 2023г. (базовый)

Таблица 1

Наименование	В натурал. показателях		Ед. изм.	Удельный расход	Ед. изм.
природный газ	115 562,821		тыс. м ³		
уголь	3 223,500		т		
мазут	36,481		т		
дизельное топливо	134,628		т		
электрокотлы	404,121		тыс. кВт*ч		
всего:	141 433,348*		т.у.т.	162,597	кг у.т./Гкал
электроэнергия	40 737,516		тыс.кВт.час	46,833	кВт*ч/Гкал
	5 010,715**		т.у.т.	-	-
Итого по предприятию за 2023 г.:	146 444,063		т.у.т.		

* - перевод из натурального топлива в условное принят на основании фактической калорийности топлива, используемого в отчетном периоде (среднегодовые коэффициенты перевода Q_{р.н.}/7000: газ – 1,1867, уголь – 1,389, мазут – 1,389, дизельное топливо – 1,450);

** - коэффициент перевода электроэнергии (0,000123) принят по данным, утвержденным МДПЭР.91519038.055.ТРП.01.01-01-ЛУ, Москва, 2014 год.

**Сведения о потреблении топливно-энергетических ресурсов
за 2024г. (факт)**

Наименование	В натурал. показателях		Ед. изм.	Удельный расход	Ед. изм.
природный газ	116 389,060		тыс. м ³		
уголь	2 991,685		т		
мазут	428,700		т		
дизельное топливо	125,551		т		
электродоты	377,732		тыс. кВт*ч		
всего:	141 860,128*		т.у.т.	163,763	кг у.т./Гкал
электроэнергия	38 479,519		тыс.кВт.час	43,178	кВт*ч/Гкал
	4 732,981**		т.у.т.	-	-
Итого по пред- приятию за 2024 г.:	146 593,109		т.у.т.		

* - перевод из натурального топлива в условное принят на основании фактической калорийности топлива, используемого в отчетном периоде (среднегодовые коэффициенты перевода Q_{р.н.}/7000: газ – 1,1867, уголь – 1,389, мазут – 1,389, дизельное топливо – 1,450);

** - коэффициент перевода электроэнергии (0,000123) принят по данным, утвержденным МДПЭР.91519038.055.ТП.01.01-01-ЛУ, Москва, 2014 год.

Перечень объектов ГУПС «Севтеплоэнерго» на 22.08.2025

Таблица 2

№ п/п	Наименование котельной	Топливо	Количество НПС от источника	Количество ЦТП от источника	Количество источников	Источники не в эксплуатации
1	4-я Бастионная, 276	Газ			1	
2	Авдеева, 80	Газ			1	1
3	Большая Морская, 24	Газ			1	
4	Володарского, 19	Газ			1	
5	Адмирала Октябрьского, 19 строение 12	Газ			1	
6	Гоголя, 22в	Газ			1	
7	Гоголя, 34б	Газ			1	
8	Загородняя балка, 15	Газ			1	
	ЦТП-2 (пл. Пирогова, 6в)			1		
	ЦТП-4 (Кулакова, 58)			1		
	ЦТП-82 (Генерала Петрова, 11)			1		
9	Карантинная, 16	Газ			1	
10	Катерная, 14а	Газ			1	
11	Катерная, 16	Газ			1	
12	Катерная, 35/37	Газ			1	
13	Катерная, 39/41	Газ			1	
14	Коммунистическая, 40 строение 11	Газ			1	
	ЦТП (Коммунистическая, 40 строение 13)			1		
15	Ленина, 20а	Газ			1	
16	Ленина, 47	Газ			1	
17	Ленина, 52	Газ			1	
18	Минная, 5	Газ			1	
19	Новороссийская, 20	Газ			1	
	Одесская, 3	Газ				
20	Одесская, 3в БМК	Газ			1	
21	Адмирала Октябрьского, 5б	Газ			1	
22	проспект Нахимова, 13	Газ			1	
23	Руднева, 6	Газ			1	
24	Степаненко, 5	Газ			1	
25	Суворова, 4	Газ			1	
26	Льва Толстого, 21	Газ			1	
27	Прокопенко, 50	Газ			1	
28	ТКУ 1	Дизель			1	1
29	БМК ул. Капитанская, 33	Газ			1	
	Итого по 1 ЭНР		0	4	29	2
1	Маршала Геловани, 3	Газ			1	
	ЦТП-8 (Маршала Геловани, 10а)			1		
	ЦТП-9 (Проспект Генерала Острякова,			1		

	123а/1)					
	ЦТП-12 (Флагманская, 56/1)			1		
	ЦТП-13 (Лоцманская, 7а)			1		
	Каштановая, 5а	Мазут				1
2	БМК ул. Каштановая, 5а	Дизель			1	
3	Генерала Лебеда, 61а	Газ			1	
	ЦТП-15 (Проспект Генерала Острякова, 211а)			1		
4	Хрусталева, 35	Газ			1	
	ЦТП-5 (Маршала Бирюзова, 13)			1		
	ЦТП-92 (Николая Музыки, 48а)			1		
	ЦТП-6 (Хрусталева, 11а)			1		
5	Хрусталева, 66а	Газ			1	
	ЦТП-10 (Хрусталева, 61а)			1		
	ЦТП-11 (Хрусталева, 93а)			1		
	ЦТП-14 (Хрусталева, 117а)			1		
	ЦТП-16 (Проспект Генерала Острякова, 226а)			1		
	ЦТП-17 (Проспект Генерала Острякова, 168а)			1		
	ЦТП-18 (Генерала Хрюкина, 10а)			1		
	ЦТП-91 (Проспект Генерала Острякова, 185а)			1		
6	Проспект генерала Острякова, 1	Газ			1	
7	Проспект генерала Острякова, 248	Газ			1	
8	ТКУ 2	Дизель			1	
	Итого по 2 ЭНР		0	15	8	1
1	Вакуленчука, 26	Газ			1	
2	Проспект Гагарина, 17в/1	Газ			1	
3	Дунайская, 4	Газ			1	
4	Ерошенко, 13	Газ			1	
	ЦТП-23 (Надежды Островской, 19 пом.1)			1		
	ЦТП-24 (ул. Героев Подводников, 9)			1		
	ЦТП-25 (Дыбенко, 18а)			1		
	ЦТП-32 (Дмитрия Ульянова, 7а)			1		
5	Корсунская, 22	Газ			1	
6	Краснодарская, 31	Газ			1	
7	Вакуленчука, 29 корп. 15, корп. 17	Газ			1	
	ЦТП-19 (Пожарова, 28а)			1		
	ЦТП-21 (Вакуленчука, 5а)			1		
	ЦТП-22 (Вакуленчука, 23а)			1		
	ЦТП-27 (Зои Космодемьянской, 6а)			1		
	ЦТП-28 (Вакуленчука, 16а)			1		
	ЦТП-42 (Сладкова, 67)			1		
8	Пугачева, 28	Газ			1	
9	Фиолентовское шоссе, 17/1	Газ			1	

10	Фиолентовское шоссе, 3	Газ			1	
11	Шелкунова, 4	Газ			1	
12	Ефремова, 24	Газ			1	
	Итого по 3 ЭНР		0	10	12	0
1	мкр. Казачья бухта, 24	Газ			1	
2	Камышовое шоссе, 16	Дизель			1	
3	Камышовое шоссе, 29/2	Уголь			1	
4	Колобова, 17	Газ			1	
5	Крепостное шоссе	Уголь			1	
6	Комбрига Потапова, 27	Газ			1	
7	Рыбаков, 1а	Газ			1	
	ЦТП-29 (Проспект Октябрьской революции, 43б)			1		
	ЦТП-30 (Адмирала Юмашева, 2а)			1		
	ЦТП-31 (Проспект Октябрьской революции, 67а)			1		
	ЦТП-33 (Адмирала Юмашева, 16а)			1		
	ЦТП-34 (Степаняна, 7/1)			1		
	ЦТП-35 (Проспект Октябрьской революции, 52в)			1		
	ЦТП-36 (Павла Корчагина, 10а)			1		
	ЦТП-37 (Правды, 29а)			1		
	ЦТП-38 (Героев Бреста, 15а)			1		
	ЦТП-39 (Адмирала Фадеева, 25/1)			1		
	ЦТП-40 (Павла Корчагина, 40а)			1		
	ЦТП-41 (Колобова, 21а)			1		
	ЦТП-44 (Героев Бреста, 25а)			1		
	ЦТП-45 (Шевченко, 5б)			1		
	ЦТП-46 (Героев Бреста, 47а)			1		
	ЦТП-47 (Проспект Октябрьской революции, 40а)			1		
	ЦТП-48 (Проспект Октябрьской революции, 26а)			1		
	ЦТП-49 (Шевченко, 23б)			1		
	ЦТП-52 (Маринеско, 21а)			1		
	ЦТП-53 (Астана Кесаева, 8а)			1		
	НПС (Проспект Октябрьской революции, 18)		1			
	ЦТП Верхний Блюхера			1		
	ЦТП Нижний – Правды, 15			1		
	ЦТП-51 Молодых строителей, 21а			1		
8	Молодых строителей, 21а	Газ			1	
9	Лиговская, 8а	Газ			1	
10	Тараса Шевченко, 47а	Газ			1	
11	Степаняна, 13	Газ			1	
12	Проспект Античный, 18а строение 1	Газ			1	
13	Проспект Античный, 13	Газ			1	

14	Тараса Шевченко, в районе домов 52,56	Газ			1	
15	БМК Казачья бухта	Газ			1	
	Итого по 4 ЭНР		1	23	15	0
1	1-я Бастионная, 16	Газ			1	
2	с. Штурмовое	Газ			1	
	ЦТП-61 (Комиссара Морозова, 8а)			1		
3	9-е Января, 40	Газ			1	
4	Аксютинская, 37б	Газ			1	
5	Актюбинская, 40	Газ			1	
6	Большевицкая, 60	Уголь			1	
7	с. Озерное, Водоканальская, 76	Уголь			1	
8	Вокзальная, 14	Газ			1	
9	Героев Севастополя, 12б	Газ			1	
10	Героев Севастополя, 21	Газ			1	
11	Площадь Геннериха, 1	Газ			1	
12	Горпищенко, 2/1	Уголь			1	
13	Горпищенко, 98а	Газ			1	
14	Гранатная, 1/1	Газ			1	
15	Редутная, 47	Газ			1	
16	Володи Дубинина, 11	Газ			1	
17	Кирова, 28а	Газ			1	
18	Кокчетавская, 26	Газ			1	
19	Костромская, 14/1	Газ			1	
20	с. Терновка, Куйбышевская, 1б	Газ			1	
21	Междурядная, 25	Уголь			1	
22	Мира, 5	Газ			1	
23	Надеждинцев, 15	Уголь			1	
24	Нефтяная, 2а	Газ			1	
25	Новикова, 12г	Газ			1	
26	пер. Новикова, 24а	Уголь			1	
27	Орловская, 15/1	Газ			1	
	НПС (Гер. Севастополя, 48б/1)		1			
28	Охотская, 52	Уголь			1	
29	с. Орлиное, Пахомова Ивана, 1г	Уголь			1	
30	пр-т Победы, 19	Газ			1	
31	Подольцева, 6а	Газ			1	
	Розы Люксембург, 40	Газ				
	Розы Люксембург, 52	Газ				
32	Розы Люксембург, 30 (БМК)	Газ			1	
33	Розы Люксембург, 54 (БМК)	Газ			1	
34	Ракетная, 10	Газ			1	
35	Генерала Родионова, 9	Уголь			1	
36	Строительная, 49а	Газ			1	
37	Терлецкого, 15	Газ			1	
38	Узловая, 118а	Газ			1	

39	Фильченкова, 41а	Газ			1	
40	С. Хмельницкое, Сумская, 19 строение 3	Газ			1	
41	с. Орлиное, Солнечная, 11а	Уголь			1	
42	Ясная, 12	Газ			1	
43	с. Передовое, Магсумова, 2	Уголь			1	
44	с. Родное, Школьная, 6а	Газ			1	
45	Шелковичная, 14	Уголь			1	
46	Ласпи, 22	Электро			1	
47	Ласпи, 23	Электро			1	
48	Симферопольское шоссе, 40	Электро			1	
	Ангарская, 10 (покупная энергия)	Газ				
	ЦТП-ГРЭС (ул. Яблочкова, 2/Ангарская, 10)			1		
	ЦТП-63 (ул. Менжинского, 5)			1		
	ЦТП-72 (ул. Тимирязева, 1)			1		
	ЦТП-73 (ул. Механизаторов, 11а)			1		
	ЦТП-74 (ул. Парниковая, 2а)			1		
	ЦТП-60 (ул. Паршина, 2а)			1		
	ЦТП-64 (пр-т Победы, у ж.д. 6)			1		
	ЦТП-66 (пр-т Победы, 6б)			1		
	НПС-2 (пр-т Победы, 82а)		1			
	ЦТП-68 (пр-т Победы, 13)			1		
	ЦТП-69 (пр-т Победы, 23а)			1		
	ЦТП-70 (ул. Генерала Мельника, 9а)			1		
	ЦТП-71 (ул. Генерала Жидилова, 30)			1		
	ЦТП-75 (ул. Паршина, 6/б)			1		
	Итого по 5 ЭНР		2	14	48	0
1	с. Бельбек	Газ			1	
2	Переяславская, 3а строение 11	Газ			1	
	НПС (Богданова, 10б)		1			
3	с. Дальнее, 17	Газ			1	
4	с. Вишневое	Газ			1	
5	Голландия нижняя, Курчатова, 7	Газ			1	
6	пгт Кача, в районе ул. Нестерова, 2/1	Газ			1	
	ЦТП-Нестерова, 2/1			1		
7	Курчатова, 13д	Газ			1	
8	с. Фронтное, ул. Юбилейная, 5а	Газ			1	
9	Энергетиков (в районе дома 12а)	Газ			1	
10	Михайловская, 5б	Газ			1	
	ЦТП-65 (Симонок, 4б)			1		
11	Надежды Краевой, 5а	Газ			1	
12	с. Солнечный, Андреевская, 27	Уголь			1	
13	с. Верхнесадовое, Паршина, 29	Уголь			1	
14	Переяславская, 80	Газ			1	
15	с. Полюшко, ул. Гагарина, 103	Газ			1	
16	Речная, 8	Уголь			1	

17	Романова, 2а	Газ			1	
18	с. Андреевка, Центральная, 43а	Уголь			1	
19	с. Поворотное, Валиева, 42	Уголь			1	
20	с. Верхне-садовое, Севастопольская, 92	Мазут			1	
21	Симонок, 53	Газ			1	
22	Симонок, 55	Газ			1	
23	Софьи Перовской, 48б	Газ			1	
24	с. Верхнесадовое, Титова, 63	Уголь			1	
25	с. Осипенко, Сухий	Газ			1	
26	с. Орловка, Качинское шоссе, 3а	Газ			1	
27	с. Верхнесадовое, ул. Паршина, 14	Уголь			1	
28	с. Андреевка, ул. Центральная, 43	Уголь			1	
29	ул. Мурманская, 2	Уголь			1	
30	с. Андреевка, ул. Майская, 21	Уголь			1	
31	ул. Челюскинцев, 47	Уголь			1	
32	п. Кача в районе ул. Покрышкина	Газ			1	
Итого по 6 ЭНР			1	2	32	0
ВСЕГО ПРЕДПРИЯТИЕ			4	68	144	3

1.2. Цели программы:

- обеспечение рационального и эффективного использования энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- обеспечение системности и комплексности при проведении мероприятий по энергосбережению;

1.3. Основные задачи программы:

- реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- оснащение приборами учета используемых и отпускаемых энергетических ресурсов;
- повышение энергоэффективности выработки и передачи тепловой энергии;
- внедрение энергосберегающих технологий, оборудования и использование энергосберегающих материалов на предприятии;
- обеспечение дистанционной передачи данных о потреблении (отпуске) ресурсов.

Основные целевые показатели

Целевыми показателями энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с Законом об энергосбережении и являются показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сопоставимых условиях и в натуральном выражении и прочие показатели:

- снижение потребления электрической энергии в натуральном выражении (тыс. кВт·ч);
- снижение потребления топлива в натуральном и удельном выражении (куб. м, тонн);
- полнота оснащенности приборами учета отпускаемой тепловой энергии.

Основные целевые индикаторы

Основными целевыми индикаторами по оценке эффективности реализации программы являются:

- объемы потребления электроэнергии, кВт·ч;
- количество приборов учета отпускаемой тепловой энергии с источников теплоснабжения;
- применение светодиодных ламп для освещения офисных и производственных помещений, а также технического и аварийного освещения производственного оборудования, установок, средств изменения и т.д.

1.4. Информация о достигнутых результатах за последние 5 лет:

Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на предприятии за последние 5 лет составил:

2019 - 164,8 (факт) кг у.т./Гкал;

2020 год – 168,28 (факт по регулируемому виду деятельности) кг у.т./Гкал;

2021 год – 167,89 (факт по регулируемому виду деятельности) кг у.т./Гкал;

2022 год – 166,95 (факт по регулируемому виду деятельности) кг у.т./Гкал;

2023 год - 162,597 (факт по регулируемому виду деятельности) кг у.т./Гкал.

За 2024 год фактические показатели удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии составили 163,76 кг у.т./Гкал.

Данные показатели на уровне лучших средних показателей по отрасли.

Некоторое увеличение удельного расхода топлива по годам объясняется высоким моральным и физическим износом оборудования и тепловых сетей, отсутствием финансовой и технической возможности у предприятия проведения плановых капитальных ремонтов в нормативные сроки.

Улучшение показателей возможно при условии перевода котельных с угля и жидкого топлива на газ, модернизации и технического перевооружения низкоэффективного котельного оборудования.

На предприятии удалось за последние годы добиться некоторого снижения потерь химически подготовленной воды в тепловых сетях за счет выполнения текущих работ по ремонту, а также техническому перевооружению участков тепловых сетей, выполняемых в рамках инвестиционных программ.

Год	Потери воды, тыс. м ³		Снижение (-), (+) увеличение расхода в год, м ³ (%)
	всего	вт.ч. от кот. Рыбаков,1 (% от общего кол-ва)	
2019	762,4	432,15 (56,7%)	-112,1 (-12,8%)
2020	730,6	408,832(55,9%)	-31,8 (-4,2%)
2021	912,2	569,3(62,4%)	+181,6 (+24,9%)
2022	836,7	530,4(63,4%)	-75,5 (-8,3%)
2023	735,035	459,9 (62,57%)	- 101,7 (-12,15%)

2024	766,590	519,8 (67,81%)	+31,56 (4,29%)
------	---------	----------------	-----------------

Значительная доля по потерям воды в сетях от котельной Рыбаков, 1. Это связано с аварийным состоянием тепловых сетей котельной, а также с их большой протяженностью и разветвленностью.

1.5. Нормативно – правовое обеспечение программы.

Основания для разработки программы.

- Федеральный закон Российской Федерации от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 25.04.2011 № 318 «Об утверждении Правил осуществления государственного контроля за соблюдением требований законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 г. №398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляемых регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации».

1.6. Обеспечение соблюдения требований законодательной и нормативной базы при реализации программы.

- Федеральный закон Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральный закон "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 N 7-ФЗ, статья 67;
- Федеральный закон Российской Федерации от 26 июня 2008 г. №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»;
- Федеральный закон Российской Федерации от 04.05.199 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) от 30 декабря 2013 г. № 961 «Об утверждении Правил учета газа»;
- Постановление Госгортехнадзора РФ от 11 июня 2003 г. N 88 "Об утверждении Правил устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов"

•Письмо № СГ-101-32/881 от 02.2015 г. Федерального Агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт).

II. Финансовое обеспечение программы

Источник финансирования программы - собственные средства предприятия.

Для реализации мероприятий Программы на период с 2024 по 2028 годы прогнозируемый объем капитальных вложений составляет:

Объем финансирования мероприятий программы:

Таблица 3

Годы	Всего на год, тыс.руб. без НДС	Средства предприятия	
		амортизационные	прочие
2024	40 428,16	39 771,75	656,41
2025	33 987,82	33 331,41	656,41
2026	35 841,19	35 184,78	656,41
2027	3 060,58	2 404,17	656,41
2028	1 626,19	969,78	656,41
Всего	114 943,94	111 661,89	3 282,05

Стоимость мероприятий определена на основании подтверждающих материалов по состоянию на момент составления программы.

III. Мероприятия программы.

3.1. Замена насосов на современные энергосберегающие.

Насосное оборудование, установленное на котельных предприятия, выработало свой ресурс. Большая часть насосов отработала от 20 до 30 лет и более. Многие из них уже сняты с производства, выполнение ремонтов осложнено отсутствием запасных частей на рынке.

При выборе насосного оборудования учитывались:

- технические и экономические характеристики насосов,
- гидравлические характеристики тепловых сетей,
- соответствие технических параметров санитарно – гигиеническим нормам,
- возможность технического обслуживания в регионе.

Для первоочередной замены выбраны котельные, на которых насосы в связи с изношенностью не обеспечивают либо превышают необходимые параметры теплоносителя.

По данным бухгалтерского учета насосы, представленные в данной программе для замены, находятся в эксплуатации с 1977 -1989 годов, имеют высокий физический износ.

Перечень объектов теплоснабжения, на которых будет производиться установка насосов, технические характеристики существующего и устанавливаемого оборудования и расчет экономической эффективности приведено в таблице.

Стоимость мероприятия принята в соответствии с номенклатурой предприятия.

Замена насосного оборудования

№ п/п	Характеристика		Наименование объекта	Источник финансирования	Расходы					
	Марка	кол- во, шт			Всего	2024	2025	2026	2027	2028
1	IL 100/190-30/2	1	Володарского,19	амортизационные средства	424,10	424,10				
2	Насос BL 100/190-55/2	2	Адмирала Октябрьского, 5-Б	амортизационные средства	1 360,00			680,00	680,00	
3	Насос Helix V 1605- 1/16/E/S/400-50	2	Адмирала Октябрьского, 5-Б	амортизационные средства	300,00			150,00	150,00	
4	NLI 200/400-75/4-CR	1	Гоголя,34Б	амортизационные средства	1 616,73		1 616,73			
5	Насос MVL 2003-3/25/E/3-400- 50-2-S1	2	Гоголя,34Б	амортизационные средства	373,33	373,33				
6	BL 80/165-22/2	2	Ленина,52	амортизационные средства	400,00			200,00	200,00	
7	BL 32/160-4/2	2	Гоголя ,22В	амортизационные средства	120,00					120,00
8	BL 80/165-22/2	1	ЦТП-4	амортизационные средства	200,00			200,00		
9	BL 32/160-4/2	1	ЦТП-2	амортизационные средства	164,94	164,94				
10	Helix V 1605-1/16/E/S/400-50	2	Заг. Балка,15	амортизационные средства	150,00			150,00		
11	Насос Wilo BL 80/150-15/2	2	Л. Толстого,21	амортизационные средства	175,00			175,00		

12	BL 32/160-4/2	2	4я Бастионная, 27Б	амортизационные средства	404,94	164,94		120,00		120,00
13	Насос WILO BL 80/145-11/2	1	Коммунистическая, 40	амортизационные средства	309,15	309,15				
14	BL 32/160-4/2	4	Коммунистическая, 40	амортизационные средства	899,74	659,74		120,00	120,00	
15	Насос питательный КС-12-110/4	2	Коммунистическая, 40	амортизационные средства	137,50					137,50
16	IPN 80/140-4,0/2	3	А. Октябрьского, 19/12	амортизационные средства	469,66	353,66		116,00		
17	IPN 80/145-5,5/2	2	А. Октябрьского, 19/12	амортизационные средства	293,18	293,18				
18	NLI 200/400-75/4	1	Хрусталева, 35	амортизационные средства	3 663,24	2 046,51	1 616,73			
19	NLI 200/400-75/4	1	Геловани, 3	амортизационные средства	2 046,51	2 046,51				
20	IL 80/170-2,2/4	2	Дергачи	амортизационные средства	363,09	363,09				
21	IL 100/160-18,5/2-N39	1	Дергачи	амортизационные средства	475,87	475,87				
22	NLB 150/400-75/4	1	Фильченкова, 41а	амортизационные средства	1 653,16		1 653,16			
23	BL 80/165-22/2	1	Строительная, 49а	амортизационные средства	197,38			197,38		
24	BL65/170-15/2	1	Надежды Краевой, 5а	амортизационные средства	302,60	302,60				

38	Wilo TOP S 50/7 DM	1	Узловая , 118а	амортизационные средства	118,64	118,64				
39	BL 80/270-11/4	2	Руднева,6	амортизационные средства	689,77	689,77				
40	BL50/150-5.5/2	1	Карантинная,16	амортизационные средства	221,52	221,52				
41	NLI 200/400-75/4	1	ЦТП 60 по ул. Паршина 2А	амортизационные средства	2 046,51	2 046,51				
ИТОГО					34 147,73	11 440,83	17 615,62	2 517,33	1 604,17	969,78

Перечень заменяемого оборудования приведен в таблице.

Наименование объекта	кол-во шт.	Характеристики установленных насосов				Характеристика энергоэффективных насосов						экономика, эл.энергии, кВт/ч	Тариф, руб./кВт*ч (руб/кВт) в ценах года реализации	Экономия, руб/час
		марка	расход Q, м3/час факт	напор H, м.вод.ст. факт	мощность эл.дв. N, кВт факт	Марка	кол-во, шт	расход Q, м3/ч	напор H,м.вод.ст.	мощность эл. двигат, кВт				
Володарского, 19	1	5НДВ	200,00	36,00	37	IL 100/190-30/2	1	200	42	30	7	5,4685	38,2795	
Володарского, 19	1	K50-65-160	20	32	5,5	BL 32/160-4/2	1	30	32	4	1,5	6,44503	9,668	
Адмирала Октябрьского, 5-Б	2	D200-90	200	75	75	Wilo BL 100/190-55/2	2	200	75	55	40	6,787; 7,085	271,48	
Адмирала Октябрьского, 5-Б	2	K65-80-200	20	50	11	Wilo Helix V 1605-1/16/E/S/400-50	2	20	50	4	14	6,787; 7,085	95,018	
Гоголя, 34-Б	1	D320-50	320	50	75	NLI 200/400-75/4-CR	1	320	56	75	5	6,44503	32,225	
Гоголя, 34-Б	2	K 45/55a	20	50	4	Насос MVL 2003-3/25/E/3-400-50-2-S1	2	20	50	4	0	5,4685	0	
Ленина, 52	2	K 150-125-315	160	30	30	BL 80/165-22/2	2	160	32	22	16	6,787; 7,085	108,592	
Гоголя,22	2	K50-65-160	20	32	5,5	BL 32/160-4/2	2	20	34	4	3	7,389893	22,17	
Кулакова, 58, ЦТП-4	1	6К-8	160	30	30	BL 80/165-22/2	1	160	32	22	8	6,787	54,296	

Белкина 11, ЦТП-2	1	ЗК-9	20	30	9	BL 32/160-4/2	1	20	34	4	5	5,4685	27,3425
Загородная Балка, 15	2	КС12-50	20	50	5,5	Wilo Helix V 160S-1/16/E/S/400-50	2	20	50	4	3	6,787	20,361
Л. Толстого, 21	2	КМ 100-80-160	100	30	15	WILO BL 80/150-15/2	2	100	28	15	0	6,787	0
4-я Бастионная, 27Б	2	КС0-65-160	20	32	5,5	BL 32/160-4/2	2	20	34	4	3	5,4685; 6,787; 7,39	16,406
Коммунистическая, 40	1	К 90/35	100	30	15	WILO BL 80/145-11/2	1	100	22	11	4	5,4685	21,874
Коммунистическая, 40	4	2К-6; 3К-9	20	32	5,5	BL 32/160-4/2	4	20	34	4	6	5,4685; 6,787; 7,085	32,811
Коммунистическая, 40	1	КС-12-110/4	110	12	11	КС-12-110/4	1	110	12	11	0	7,39	0
Адмирала Октябрьского, 19/12	3	Насос Grundfos LP 80-125/133 (TP 80-210/2 A-F-A-BAQE)	57	18	4	IPN 80/140-4,0/2	3	60	26	4	0	5,4685; 6,787	0
Адмирала Октябрьского, 19/12	1	Насос Grundfos LPD 100-160/136	52	22	5,5	IPN 80/145-5,5/2	1	60	91	5,5	0	5,4685	0
Адмирала Октябрьского, 19/12	1	Насос Grundfos TP 125-125/134	90	20	7,5	Grundfos TP 125-125/134	1	90	20	7,5	0	6,44503	0
Хрусталева, 35	1	Д 320/70	315	56	90	NLI 200/400-75/4	1	320	56	75	25	5,4685	136,713
Геловани, 3	1	Д 320/ 50	320	50	75	NLI 200/400-75/4	1	320	56	75	5	5,4685	27,343
Дергачи	1	Grundfos TPD 100-90/4 A-F-A-BAQE (ИНН 2813038)	69,5	7,32	2,2	IL 80/170-2,2/4	2	35	13	2,2	0	5,4685	0
Дергачи	1	К160/30	160	30	30	IL 100/160-18,5/2-N39	1	160	30	18,5	11,5	5,4685	62,89
Фильченкова, 41а	1	Д320/50	320	50	75	NLB 150/400-75/4	1	400	75	75	5	6,44503	32,23
Строительная, 49а	1	К 160/30	160	30	30	WILO BL 80/165-22/2	1	160	32	22	8	6,787	54,296
Надежды Краевой, 5а	1	К 100-65-200	100	50	30	WILO BL65/170-15/2	1	100	38	15	15	5,4685	82,0275
Севастопольская, 92	2	К 100-80-160	100	32	15	WILO BL65/140-7,5/2	2	100	20	7,5	15	6,44503	96,68
Центральная, 43-А	2	КМ 100-65-200а	90	40	22	NLB 65/320-11/4	2	90	40	11	22	6,44503; 7,39	141,791

Михайловская, 5б	1	К 200-150-315	315	32	45	Wilo BL 150/285-30/4	1	315	25	30	15	7,085	106,275
ул.Романова,2а	1	К 100-65-200	100	50	30	Wilo BL65/170-15/2	1	100	38	15	15	7,39	110,85
ул.Романова,2а	1	К 100-80-160	100	32	15	Wilo BL 65/140-7,5/2	1	100	20	7,5	7,5	5,4685; 7,39	41,014
Бельбек, ул. Федоровская	2	Lowara FCE 100-200/185	150	30	22	Wilo IL 100/165-22/2	2	210	30	22	0	6,787	0
С. Перовской, 48-б	1	Lowara FCS50-160/40	44	22	4	Wilo IPL 50/155-4/2	1	44	22	4	0	7,39	0
Курчатова, 13д (13-А)	1	КМ 90/50 (проточенный)	90	25	15	Wilo BL65/130-5,5/2	1	100	15,5	5,5	9,5	6,787	64,48
Хрусталева, 6б	1	СЗ - 1250-70	1250	70	320	TSC 250/480-315/4-6kV	1	1250	70	315	10	6,44503	64,45
Хрусталева, 6б	1	Д 1250-125	1250	125	630	SCP 300/660 DV-630/4-6 KV-C5/PO	1	1700	135	630	0	5,4685	0
Казачья, 24	2	Д 320/50	320	50	55	BL 100/175-37/2	2	270	40	37	36	5,4685	196,87
Переяславская, 80	1	КМ 90/50 (проточенный)	90	25	15	BL 50/150-7,5/2	1	73	28	7,5	7,5	5,4685	41,014
Курчатова, 7	2	КМ 90/50 (проточенный)	90	25	15	Wilo BL65/170-15/2	2	126	35	15	0	6,787	0
Курчатова, 7	2	Lowara SV216F	4,2	150	4	Wilo Helix V 1605-1/16/E/S/400-50	2	18	48	4	0	6,787	0
Узловая, 118а	1	Wilo TOP S 65/13 DM	49	13	1,45	Wilo TOP S 65/13 DM	1	49	13	1,45	0	5,4685	0
Узловая, 118а	1	Wilo TOP S 50/7 DM	28	7	0,61	Wilo TOP S 50/7 DM	1	28	7	0,61	0	5,4685	0
Руднева, 6	2	4КМ12	100	32	15	BL 80/270-11/4	2	160	27	11	8	5,4685	43,748
Карантинная, 1б	1	2К 20/30	20	30	5,5	BL50/150-5,5/2	1	46	31,4	5,5	0	5,4685	0
ЦТП 60 по ул. Паршина 2А	1	NLI 200/400-75/4	320	56	75	NLI 200/400-75/4	1	320	56	75	0	5,4685	0

Расчет энергетической эффективности замены насосов.

В таблице приведен расчет энергетической эффективности при работе нового насосного оборудования.

Учитывая график приобретения и установки оборудования, экономия составит по годам:

2024 – 96,6 кВт/ч;

2025 – 89,8 кВт/ч;

2026 – 53,7 кВт/ч;

2027- 61 кВт/ч;

2028- 36,5 кВт/ч.

Максимальное значение протяженности
отопительного периода -

188 дн.

Время работы насосов в год -

2 256 час.

Годовая экономия электроэнергии, тыс. кВт:	
2024 -	217,93 тыс. кВт в год
2025 -	202,61 тыс. кВт в год
2026 -	121,15 тыс. кВт в год
2027 -	137,62 тыс. кВт в год
2028 -	82,34 тыс. кВт в год
Итого:	761,65 тыс. кВт

Расчет экономической эффективности.

Средняя стоимость электрической энергии по годам реализации, руб./кВт*ч:			Экономическая эффективность	
			руб./час	тыс. руб./год
2024	5,47		528,257	1 191,75
2025	6,45		578,828	1 305,84
2026	6,79		364,441	822,18
2027	7,09		432,199	975,04
2028	7,39		269,731	608,51

итого: 4 903,32

среднегодовая 980,66

Расчет окупаемости мероприятия.

$$O = C_m / \bar{Э} = 5,878 \text{ лет}$$

где C_m - стоимость мероприятий по годам, тыс. руб.

$\bar{Э}$ - среднегодовая экономия средств, тыс. руб.

3.2. Замена узлов учета природного газа.

В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) от 30 декабря 2013 г. № 961 «Об утверждении Правил учета газа» все коммерческие узлы учета природного газа должны быть оснащены приборами, включенными в госреестр средств измерения. В случае невыполнения этого условия поставка природного газа может быть прекращена.

Настоящей программой предусмотрено выполнение строительной-монтажных работ на основании ранее разработанной проектно – сметной документации.

Замена приборов учета планируется в соответствии с письмом Государственного комитета по стандартизации и метрологии (далее - Госстандарт) и предписанием ПАО «Севастопольгаз» (письмо ПАО «Севастопольгаз» в Приложении). Подбор приборов осуществлялся исходя из диапазона расхода природного газа на каждой котельной: от минимального одного котла до максимального при одновременной работе котлов для обеспечения полной нагрузки.

Мероприятие не относится к разряду энергоэффективных, реализация обусловлена требованиями действующего законодательства.

Стоимость мероприятия принята на основании имеющейся сметной документации. Перечень мероприятий приведен в таблице.

Замена Узлов учёта газа

тыс.руб. (без НДС)

п/п	Наименование мероприятия	Адрес объекта	Источник финансирования	Расходы на реализацию мероприятий						Примечание
				Всего	2024	2025	2026	2027	2028	
1	Установка вычислителя объема газа	Гоголя 34	амортизационные средства	180,00			180,00			
2	Установка вычислителя объема газа	Ефремова 24	амортизационные средства	974,37		91,67	882,71			
3	Установка вычислителя объема газа	Острякова 1	амортизационные средства	1016,87		91,67	925,21			
4	Установка вычислителя объема газа	Пугачёва 28	амортизационные средства	120,00			120,00			
5	Установка вычислителя объема газа	Краснодарская 31	амортизационные средства	512,07		84,17	427,90			
6	Установка вычислителя объема газа	Узловая 118	амортизационные средства	946,37		84,17	862,21			
7	Установка вычислителя объема газа	Актюбинская 40	амортизационные средства	974,37		91,67	882,71			
8	Установка вычислителя объема газа	Кокчетавская 26	амортизационные средства	1016,87		91,67	925,21			
9	Установка вычислителя объема газа	Переяславская 3а	амортизационные средства	1138,87		91,67	1047,21			
10	Установка вычислителя объема газа	Качинское шоссе 3а	амортизационные средства	915,37		84,17	831,21			

11	Установка вычислителя объема газа	Симонок 55	амортизационные средства	974,37		91,67	882,71			
12	Установка вычислителя объема газа	Минная 5	амортизационные средства	120,00			120,00			
13	Замена узлов учета газа	Нефтяная 2а	амортизационные средства	120,00			120,00	400,00		
14	Установка вычислителя объема газа	Г.Прокопенко 50	амортизационные средства	120,00			120,00	400,00		
15	Замена узлов учета газа	Суворова 4	амортизационные средства	1016,87		91,67	925,21			
16	Замена узлов учета газа	Нахимова 13	амортизационные средства	1138,87		91,67	1047,21			
17	Замена узлов учета газа	Ленина 47	амортизационные средства	974,37		91,67	882,71			
18	Замена узлов учета газа	Кача, Авиаторов	амортизационные средства	200,00	200,00					
		Итого		12459,67	200,00	1077,50	11182,17	800,00	0,00	

3.3. Установка узлов учета тепловой энергии на котельных.

Одним из основных направлений государственной политики в сфере коммунальной теплоэнергетики является обеспечение учета поступления тепловой энергии в магистральные и местные (распределительные) тепловые сети и тепловые пункты, а также ее отпуска с тепловых сетей и тепловых пунктов с использованием приборов учета тепловой энергии (ст. 19 ФЗ-190 «О теплоснабжении», ст. 13 ФЗ-261 «Об энергосбережении»).

Реализация мероприятия дает возможность решить ряд задач:

- обеспечение точного измерения реальных объемов отпуска тепловой энергии в тепловую сеть;
- контроль за параметрами теплоносителя и распределением теплоносителя между группами потребителей;
- наличие оперативной и статистической информации о режимах работы тепловой сети;
- оперативное выявление участков несанкционированных и сверхнормативных тепловых потерь, которые могут возникать в результате повреждения тепловой изоляции или нарушения целостности тепловой сети (порывов);
- стимулирование к проведению энергосберегающих мероприятий и внедрению технологий энергоресурсосбережения на источниках теплоснабжения и тепловых сетях.

Настоящей программой предусматривается установка УУТЭ на котельных и ЦТП предприятия:

- переданных на баланс предприятия и не оснащенных узлами учета,
- при возникновении необходимости в замене приборов учета по различным причинам (выход из строя без возможности ремонта, несоответствие метрологическим требованиям РФ и др.);
- потребность в оснащении узлами учета центральных тепловых пунктов.

Стоимость мероприятий принята на основании сводно – сметных расчетов к проекту установки, а также расчетов стоимости с применением объектов – аналогов.

Перечень мероприятий программы приведен в таблице.

Установка (замена) узлов учета тепловой энергии

№ п/п	Наименование мероприятия	Адрес объекта	Источник финансирования	Расходы на реализацию мероприятий					
				Всего	2024 факт	2025	2026	2027	2028
1	Установка узлов учета тепловой энергии	5эвр ул. Ясная 12	амортизационные средства	1 136,29		1136,29			
2	Установка узлов учета тепловой энергии	6эвр ул. Михайловская, 5б	амортизационные средства	2 563,50			2563,50		
3	Установка узлов учета тепловой энергии	4 эвр Колобова, 17	амортизационные средства	954,94		954,94			
4	Установка узлов учета тепловой энергии	1 эвр Карантинная 16	амортизационные средства	901,54		901,54			
5	Установка узлов учета тепловой энергии	1 эвр Катерная, 14а	амортизационные средства	649,40		649,40			
6	Установка узлов учета тепловой энергии	1 эвр Катерная, 16	амортизационные средства	681,53		681,53			
7	Установка узлов учета тепловой энергии	1 эвр Катерная, 35	амортизационные средства	652,59		652,59			
8	Установка узлов учета тепловой энергии	1 эвр Катерная, 37	амортизационные средства	582,00		582,00			
9	Установка узлов учета тепловой энергии	1 эвр Катерная, 39	амортизационные средства	650,24		650,24			
10	Установка узлов учета тепловой энергии	1 эвр Катерная, 41	амортизационные средства	580,39		580,39			
11	Установка узлов учета тепловой энергии	1 эвр Новороссийская 20		880,51		880,51			

12	Установка узлов учета тепловой энергии	1 энр Адмирала Октябрьского, 5Б	амортизационные средства	2 080,00			2080,00		
13	Установка узлов учета тепловой энергии	1 энр Загородняя Балка, 15	амортизационные средства	1 550,00			1550,00		
14	Установка узлов учета тепловой энергии	1 энр Ленина, 20а	амортизационные средства	1 545,90		1545,90			
15	Установка узлов учета тепловой энергии	1 энр Володарского, 19	амортизационные средства	1 534,60		1534,60			
16	Установка узлов учета тепловой энергии	2 энр Хрусталева, 66А	амортизационные средства	1 960,00			1960,00		
17	Установка узлов учета тепловой энергии	2 энр Хрусталева, 35	амортизационные средства	2 712,50			2712,50		
18	Установка узлов учета тепловой энергии	3 энр Гагарина, 17 В/1	амортизационные средства	836,76			836,76		
19	Установка узлов учета тепловой энергии	3 энр Вакуленчука, 26	амортизационные средства	690,00			690,00		
20	Установка узлов учета тепловой энергии	Зэнр Корсунская 22	амортизационные средства	934,78		934,78			
21	Установка узлов учета тепловой энергии	Зэнр Краснодарская 31	амортизационные средства	847,48		847,48			
22	Установка узлов учета тепловой энергии	3 энр Дунайская 4	амортизационные средства	856,33		856,33			
23	Установка узлов учета тепловой энергии	4 энр Казачья, 24	амортизационные средства	1 364,00			1364,00		
24	Установка узлов учета тепловой энергии	4энр Лиговская 8а	амортизационные средства	1 249,76		1249,75			

25	Установка узлов учета тепловой энергии	Знр Передовое Магсумова 2	амортизационные средства	420,00			420,00	
26	Установка узлов учета тепловой энергии	5 знр Кокчетавская, 26	амортизационные средства	836,76			836,76	
27	Установка узлов учета тепловой энергии	5 знр Актюбинская, 40	амортизационные средства	836,76			836,76	
28	Установка узлов учета тепловой энергии	5 знр Подольцева, 6	амортизационные средства	420,00			420,00	
29	Установка узлов учета тепловой энергии	5 знр пл. Геннериха, 1	амортизационные средства	345,00			345,00	
30	Установка узлов учета тепловой энергии	5 знр Дубинина, 11	амортизационные средства	420,00			420,00	
31	Установка узлов учета тепловой энергии	5 знр Горпищенко, 98 А	амортизационные средства	660,00			660,00	
32	Установка узлов учета тепловой энергии	Знр Проспект Победы 19	амортизационные средства	660,00			660,00	
33	Установка узлов учета тепловой энергии	6 знр Вишневое	амортизационные средства	420,00			420,00	
34	Установка узлов учета тепловой энергии	6 знр С. Перовской, 48 Б	амортизационные средства	1 120,00			1120,00	
35	Установка узлов учета тепловой энергии	6 знр Симонок, 53	амортизационные средства	660,00			660,00	
36	Установка узлов учета тепловой энергии	6знр ул. Энергетиков, 12а	амортизационные средства	930,00			930,00	
37	Установка узлов учета тепловой энергии	Аксютина, 376	амортизационные средства	1 913,88	1913,88			

38	Установка узлов учета тепловой энергии	Мира,5	амортизационные средства	1 228,78	1228,78				
39	Установка узлов учета тепловой энергии	Шелкунова,4	амортизационные средства	750,93	750,93				
40	Установка узлов учета тепловой энергии	ЦТП Нижний, Правды,15	амортизационные средства	966,35	966,35				
41	Установка узлов учета тепловой энергии	ЦТП-29, ПОР436	амортизационные средства	1 515,69	1515,69				
42	Установка узлов учета тепловой энергии	ЦТП-30, Юмашева 2а	амортизационные средства	1 209,85	1209,85				
43	Установка узлов учета тепловой энергии	ЦТП-31, ПОР 67а	амортизационные средства	2 503,54	2503,54				
44	Установка узлов учета тепловой энергии	ЦТП-33, Юмашева 16а	амортизационные средства	1 165,84	1165,84				
45	Установка узлов учета тепловой энергии	ЦТП-35, ПОР 52в	амортизационные средства	1 133,46	1133,46				
46	Установка узлов учета тепловой энергии	ЦТП-36, П.Корчагина, 10а	амортизационные средства	1 576,99	1576,99				
47	Установка узлов учета тепловой энергии	ЦТП-37, Правды 29а	амортизационные средства	1 153,34	1153,34				
48	Установка узлов учета тепловой энергии	ЦТП-38, Гер. Бреста 15а	амортизационные средства	1 581,39	1581,39				
49	Установка узлов учета тепловой энергии	ЦТП-41, Колобова, 21а	амортизационные средства	1 706,21	1706,21				
50	Установка узлов учета тепловой энергии	ЦТП-44, Гер. Бреста, 25а	амортизационные средства	1 374,48	1374,48				

51	Установка узлов учета тепловой энергии	ЦТП-46, Гер.Бреста 47а	амортизационные средства	1 225,95	1225,95				
52	Установка узлов учета тепловой энергии	ЦТП-47, ПОР 40а	амортизационные средства	1 112,31	1112,31				
53	Установка узлов учета тепловой энергии	ЦТП-48, ПОР 26а	амортизационные средства	1 648,73	1648,73				
54	Установка узлов учета тепловой энергии	ЦТП-53, А.Кесаева, 8а	амортизационные средства	2 091,61	2091,61				
55	Установка узлов учета тепловой энергии	Бельбек	амортизационные средства	1 397,93	1397,93				
56	Установка узлов учета тепловой энергии	с. Орловка, Качинское шоссе 3а	амортизационные средства	873,68	873,68				
собственные средства				64 254,50	28130,92	14638,29	21485,28	0,00	0,00

3.4. Замена ламп накаливания на светодиодные.

Необходимость выполнения мероприятия определена ст. 9,10 ФЗ-261 «Об энергосбережении»: с 1 января 2011 года не допускается закупка электрических ламп накаливания для обеспечения государственных или муниципальных нужд, которые могут быть использованы в цепях переменного тока в целях освещения. В целях последовательной реализации требований о сокращении оборота электрических ламп накаливания с 1 января 2014 года введен запрет на оборот на территории Российской Федерации электрических ламп накаливания мощностью двадцать пять ватт и более, которые могут быть использованы в цепях переменного тока в целях освещения.

Кроме того, Постановлением Правительства РФ от 15 мая 2010 года N 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»: 4_1. Требования к программам должны обеспечивать доведение использования регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня:

с 2020 года - не менее 95 процентов общего объема используемых осветительных устройств.

Эта кардинальная энергоэффективная мера Правительства позволила решить сразу несколько задач:

1. Замена люминесцентного освещения на светодиодное позволит в несколько раз снизить расходы на электроэнергию;
2. Предприятие снизит свои расходы на утилизацию опасных и вредных люминесцентных ламп;
3. В результате применения светодиодных светильников и ламп в разы улучшится степень освещённости на объектах, что приведёт к созданию благоприятной среды на рабочих местах;
4. Предприятие сэкономит значительные средства на оплате труда электриков, так как светодиодные светильники безотказно служат минимум 3 года.

По состоянию на конец 2023 (базового) года оснащенность составила 96 %. Программой планируется завершение полной замены на объектах предприятия ламп накаливания на светодиодные и, в дальнейшем, приобретение только светодиодных ламп.

Светодиодные лампы потребляют электроэнергии меньше в 5 раз и более, чем лампы накаливания, аналогичные по освещению.

Примерный перечень ламп и расчет экономической эффективности применения светодиодных ламп вместо ламп накаливания приведен в таблице.

Наименование	кол-во, шт.	сумма	Мощность ЛН, Вт	Мощность СД, Вт	Экономия потребления электроэнергии, Вт
Лампа светодиодная с цоколем E27 220В 15Вт 4000К	830	47 310,00	100	15	85
Лампа светодиодная с цоколем E27 220В 20Вт 4000К	1370	94 530,00	150	20	130
Лампа светодиодная с цоколем E27 220В 30Вт 4000К	830	99 600,00	200	30	170
Лампа светодиодная трубчатая с цоколем G13 тип T8-1200 20Вт	630	322 560,00	150	20	130
Лампа светодиодная E14 11Вт	250	13 250,00	75	11	64
Лампа светодиодная E27 220В 11Вт	1000	50 000,00	75	11	64
Лампа светодиодная трубчатая с цоколем G13 тип T8-600 10Вт	270	29 160,00	60	10	50

5 180 шт.

Итого:

656 410,00 руб

693 Вт Вт

Расчет окупаемости мероприятия.									
Эг = Эп х Т х С, руб									
где									
Эг - годовая экономия средств за счет уменьшения потребления электроэнергии, руб.									
Эп - экономия потребления электроэнергии, Вт в час									
Т - среднее время работы лампы, час в год						2112 час			
С - стоимость 1 кВт/час, руб.						Средний тариф за 1 квартал 2023г., руб./кВт*ч (руб./кВт)			5,80000
		Эг в 2024 г. = 7 289 773,10 руб.							
		Эг в 2025 г. = 7 639 682,20 руб.							
		Эг в 2026 г. = 7 991 107,59 руб.							
		Эг в 2027 г. = 8 358 698,54 руб.							
		Эг в 2028 г. = 8 743 198,67 руб.							
		средняя годовая экономия 8 004 492,02 руб.							
О = (Ссв-Слн)/Эг, лет									
где									
О - окупаемость мероприятия, лет									
Ссв - стоимость годовой закупки светодиодных ламп, руб;									
Слн- стоимость альтернативной годовой закупки ламп накаливания, руб;									
В среднем стоимость лампы накаливания в 10 раз дешевле полупроводниковых аналогов, но средний срок службы ламп накаливания составляет 1000 часов, следовательно за годовой период работы на одну точку потребуются в среднем 3 лампы накаливания.									
		Слн = 656410/10 х 3 = 196923 руб.							
			2024	2025	2026	2027	2028		
			0,072	0,072	0,069	0,066	0,063		
О = 0,057									

IV. Расчет показателей

эффективности мероприятий программы энергосбережения и энергетической эффективности.

Оценка эффективности мероприятий программы определяется при помощи дисконтированного срока окупаемости энергоэффективных мероприятий программы.

1. Инвестиционные затраты (общая сумма программы) – **114 943,94 тыс.руб.**
2. Нормативный период внедрения проекта – **5 лет.**
3. Ставка дисконтирования – **7,5 %.**
4. Экономический эффект от внедрения инвестиционных мероприятий - **44 925,78 тыс.руб.**
5. **Чистая приведенная стоимость (NPV)** - это сумма дисконтированных значений потока платежей, приведённых к сегодняшнему дню. Показатель NPV представляет собой разницу между всеми денежными притоками и оттоками, приведёнными к текущему моменту времени (моменту оценки инвестиционного проекта).

$$NPV = CF_0 + \frac{CF_1}{(1+r)^1} + \frac{CF_2}{(1+r)^2} + \dots + \frac{CF_N}{(1+r)^N} = \sum_{t=0}^N \frac{CF_t}{(1+r)^t}$$

6. **Внутренняя норма доходности (IRR)** - процентная ставка, при которой уравнивается приведённая стоимость будущих денежных поступлений и стоимость исходных инвестиций, чистая приведённая стоимость

Для расчета внутренней нормы доходности программы сначала вычисляется интервал ее изменение по формулам:

$$IRR_{min} = \sqrt[n]{\frac{\sum CF_k}{I_k}} - 1$$

$$IRR_{max} = \frac{\sum CF_k}{I_k} - 1$$

$$IRR = A + \frac{a(B - A)}{(a - b)}$$

Дисконтированный период окупаемости - характеризует изменение покупательной способности денег, то есть их стоимости, с течением времени. На его основе производится сопоставление текущих цен и цен будущих лет.

Дисконтированный период окупаемости - время требуемое для покрытия инвестиций за счет денежного потока, генерируемого инвестициями. Поэтому расчет выполнен для мероприятий, реализуемых за счет инвестиционных (капитальных) вложений.

$$DPP = \sum_{i=1}^n \frac{CF_i}{(1+r)^i} \geq I_0$$

Результат указанных выше расчетов указан в таблице «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности» на стр. 7.

7. Индекс доходности:

$$PI = N / I$$

где PI – индекс прибыльности,

N – дисконтируемая (приведенная) суммарная стоимость поступлений,

I – размер инвестиций.

$$PI = (44\,925,78 / (1 + 0,075)) / (3\,282,05 + 34\,147,73) = 1,12$$

Индекс доходности выше 1, это означает, что проект достаточно эффективен и вложения в данные мероприятия целесообразны.

в сфере теплоснабжения за 2024 год

[illegible]

[illegible]

Директор ГУП «Севтеплоэнерго»
(М.П. при наличии)

Д.В. Горбунов

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения

Государственное унитарное предприятие города Севастополя "Севтеплоэнерго"

(наименование реорганизуемой организации)

за 2024 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²		Величина технологических потерь, при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ГУПС "Севтеплоэнерго"	0,65	0,46	0,92	0,78	0,16	0,16	1,14	0,57	220 880,86	108 054,63

Директор ГУПС "Севтеплоэнерго"

М.П.

Д.В. Горбунов

Ф.И.О.

