



ГОРОДСКОЙ ОКРУГ
ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К ПРОГРАММЕ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА
ГОРОД НИЖНИЙ НОВГОРОД
НА ПЕРИОД С 2022 ГОДА ДО 2030 ГОДА**

Раздел 7
Перспективная схема теплоснабжения
городского округа город Нижний Новгород

Разработчик: АО «НИИ «Рубин»

Генеральный директор
АО «НИИ «Рубин»

_____ С.С.Степанов

г. Санкт-Петербург
2022 г.

Содержание

Перечень таблиц.....	3
Глава 7 . Перспективная схема теплоснабжения поселения, городского округа.....	5

Перечень таблиц

Таблица 7.1 – Предложения по строительству источников тепловой энергии.....	9
Таблица 7.2 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ).....	10
Таблица 7.3 – Рекомендуемые диаметры трубопроводов для замены коллекторов сетевой воды пиковой котельной № 2.....	11
Таблица 7.4 – Инциденты потолочного пароперегревателя котла ТГМ-96Б ТГМ-96 ст. № 10.....	13
Таблица 7.5 – Отказы котла энергетического котла ТГМ-96 ст. № 11.....	14
Таблица 7.6 – Перечень основной запорной арматуры ПК-1,2, подлежащей замене	18
Таблица 7.7 - График модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения, тыс. руб. без НДС.....	26
Таблица 7.8 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города.....	30
Таблица 7.9 – Прогнозный статус генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ в 2016-2030 годах.....	31
Таблица 7.10– Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения.....	32
Таблица 7.11 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки.....	32
Таблица 7.12 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности.....	34
Таблица 7.13 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы.....	34
Таблица 7.14 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности ..	35
Таблица 7.15 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП.36	
Таблица 7.16 – Проекты, направленные на расширение зоны действия ТЭЦ Нижнего Новгорода за счет переключения на них тепловой нагрузки котельных.....	36
Таблица 7.17 – Проекты по ликвидации источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения.....	37
Таблица 7.18 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей.....	37
Таблица 7.19– Объемы нового строительства тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	38
Таблица 7.20 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО «Теплосети» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	45
Таблица 7.21 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО "Коммунальная сетевая компания" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	64
Таблица 7.22 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "Теплоэнерго" с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	65
Таблица 7.23 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	68
Таблица 7.24 – Объемы строительства и реконструкции и(или) модернизации тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для повышения эффективности функционирования системы	

теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	70
Таблица 7.25 – Объемы строительства и реконструкции и(или) модернизации тепловых сетей ООО "Теплосети" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	70
Таблица 7.26 – Объемы реконструкции, модернизации или строительства существующих тепловых сетей и теплосетевых объектов АО "Теплоэнерго" в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	72
Таблица 7.27 – Участки магистральных и квартальных тепловых сетей, планируемых к реконструкции с целью снижения уровня износа в 2023-2024 гг. за счет заемных средств	74
Таблица 7.28 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО "Теплосети" для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	92
Таблица 7.29 – Объемы капитального ремонта тепловых сетей ООО "Теплосети" для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	102
Таблица 7.30 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях АО "Теплоэнерго"	106
Таблица 7.31 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях ООО "Нижновтеплоэнерго"	106
Таблица 7.32 – Объемы мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС в соответствии с предложениями АО «Теплоэнерго».....	108
Таблица 7.33 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения	117
Таблица 7.34–Предложения по источникам инвестиций для проектов на тепловых сетях	120
Таблица 7.35. - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы.....	122
Таблица 7.36 – Суммарные показатели эффективности инвестиций с учетом полного состава проектов в реализацию схемы теплоснабжения.....	160
Таблица 7.38 - Показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО	163

Глава 7 . Перспективная схема теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород

Настоящая глава содержит данные о перечне мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород, обеспечивающих спрос на ресурс по всем годам реализации Программы на 2022 – 2030 годы.

Значения целевых показателей на каждый год реализации Программы на 2022 – 2030 годы в сфере теплоснабжения отражены в Главе 5 Обосновывающих материалов настоящей Программы.

Перечень объектов нового строительства и направления перспективного развития теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород определены следующими документами:

- Схемой теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2023 год),
- Генеральным планом городского округа город Нижний Новгород,
- Инвестиционными программами сетевых организаций системы теплоснабжения.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов сформирован с разделением на группы проектов:

1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, в том числе:

- проекты по новому строительству источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки;
- проекты по реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки;
- проекты по техническому перевооружению источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки, с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;
- модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки.

2. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, в том числе:

- проекты реконструкции новых ЦТП , с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;
- проекты модернизации новых ЦТП , с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;
- проекты строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- проекты реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- проекты реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- проекты замены участков тепловых сетей котельных по результатам расчета надежности теплоснабжения

В перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения включены мероприятия с указанием ссылок на схемы и программы развития систем теплоснабжения федерального, регионального и муниципального уровня, инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения.

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разработаны в соответствии с пунктом 10 и пунктом 41 постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Рассматриваемые варианты развития системы теплоснабжения основаны на выборе оптимального направления повышения эффективности работы системы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород:

- снижение эксплуатационных и материальных затрат, за счет обновления парка основного и вспомогательного оборудования;
- повышение надежности системы теплоснабжения, замены изношенных тепловых сетей;
- повышение качества системы теплоснабжения;
- снижение выбросов вредных веществ в атмосферу.

Критерием обеспечения перспективного спроса на тепловую мощность является выполнение балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и спроса на тепловую мощность при расчетных условиях, заданных нормативами проектирования систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения объектов теплоснабжения. Выполнение текущих и перспективных балансов тепловой мощности источников и текущей и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии является главным условием для разработки вариантов развития системы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» предложения к развитию системы теплоснабжения должны базироваться на предложениях органов исполнительной власти и эксплуатационных организаций, особенно в тех разделах, которые касаются развития источников теплоснабжения.

Варианты развития системы теплоснабжения формируют базу для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции источников теплоснабжения и тепловых сетей. После разработки проектных предложений для каждого из вариантов выполняется оценка финансовых потребностей, необходимых для их реализации и, затем, оценка эффективности финансовых затрат.

На расчетный срок до 2030 года на территории городского округа город Нижний Новгород предусматривается увеличение площадей строительных фондов за счет перспективного строительства.

Прогнозные данные по приростам площадей строительных фондов на каждом этапе рассматриваемого периода, подготовлены на основании анализа решений Генерального плана развития городского округа город Нижний Новгород и информации, полученной от Администрации городского округа город Нижний Новгород.

В процессе актуализации схемы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород определилось общее направление в развитии теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород.

Разработка сценариев развития систем теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород и выбор рекомендованного варианта основывались на общих принципах организации отношений в сфере теплоснабжения, установленных Статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» с учетом обязательных критериев принятия решений в отношении развития системы теплоснабжения, установленных частью 8 Статьи 23 указанного Закона.

При разработке сценариев развития системы теплоснабжения выполнен анализ следующих документов:

- Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы (далее по тексту – СиПР ЕЭС 2021-2027);
- Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2021-2025 годы (далее по тексту – СиПР/2021-2025);
- Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Нижний Новгород» до 2030 года.

В соответствии с каждым из указанных документов предусматривается строительство Нижегородской ТЭЦ установленной электрической мощностью 900 МВт в составе двух блоков ПГУ-450 (в различных документах приведены различные сроки реализации проекта (2016-2018 гг., 2017-2019 гг., 2019-2021 гг., 2023-2025 гг., 2024-2026гг.)).

При этом важно отметить, что в СиПР ЕЭС 2021-2027 предусмотрен ввод генерирующих мощностей Нижегородской ТЭЦ по предложениям собственников генерирующих объектов (информация о планах собственников по строительству генерирующих объектов, не учитываемая при расчете режимно-балансовой ситуации).

Тем не менее, с учетом того, что строительство Нижегородской ТЭЦ предусматривается в соответствии со всеми вышеприведенными документами, при разработке схемы теплоснабжения города мероприятия по строительству станции были учтены. При этом в ранее разработанной схеме теплоснабжения города до 2027 года ввод станции в эксплуатацию планировался в 2014 году. Однако за прошедший период сроки строительства станции неоднократно сдвигались, в настоящее время ввод первого блока планируется не ранее 2023 года. Осуществление строительства Нижегородской ТЭЦ на АО «Верхне-Волжская генерирующая компания» (АО «ВВГК»). Согласно аудиторскому заключению по результатам проверки бухгалтерской отчетности АО «ВВГК» за 2016 год:

- в 2010 году АО «ВВГК» были приобретены земельные участки общей стоимостью 22 млн. руб. для строительства ТЭЦ;
- в 2011 году АО «ВВГК» были приобретены земельные участки общей стоимостью 29,5 млн. руб., а также заключен договор на разработку схемы выдачи мощности и проектной документации на строительство ТЭЦ;
- в 2012 году был проведен тендер и выбран подрядчик на проектирование ТЭЦ;
- в 2013-2015 годах АО «ВВГК» проложило работы по разработке проекта и получению разрешительной документации на строительство ТЭЦ;
- в 2016 году АО «ВВГК» планировало завершить работы по разработке проекта и провести конкурс по выбору подрядчика на строительство ТЭЦ. В связи с отсутствием финансирования указанные работы перенесены с 2016 на 2017 год;
- по состоянию на 2017 год АО «ВВГК» продолжает работы по привлечению инвестиций.

На основании вышеизложенного можно сделать вывод, что по состоянию на 2017 - 2022 годы проектирование Нижегородской ТЭЦ не завершено, отсутствует подрядчик на строительство ТЭЦ, источники инвестиций не определены, выполнение бизнес-плана АО «ВВГК» из-за недофинансирования переносится.

В то же время по состоянию на 2018-2021 годы год активно застраивается первая очередь района Кузнечиха, появилась определённая со сроками застройки последующих очередей данного района (теплоснабжение района Кузнечиха предполагалось осуществлять от Нижегородской ТЭЦ). То есть в данной части города уже образуется застройка, не обеспеченная тепловой мощностью от Нижегородской ТЭЦ.

В связи с данным фактом, а также в связи с необходимостью обеспечить качественное и надежное теплоснабжение всех существующих и перспективных потребителей города Нижнего Новгорода, разработан и принят в качестве рекомендованного вариант развития СЦТ города, не предусматривающий теплоснабжение потребителей города от предлагаемой к строительству Нижегородской ТЭЦ.

Необходимость разработки такого варианта также определена в соответствии с выводами экспертного заключения на проект схемы теплоснабжения города до 2028 года (актуализированный на 2014 год), в котором указано на необходимость разработки альтернативного варианта развития СЦТ города, не предусматривающего строительство Нижегородской ТЭЦ.

Вместе с тем выполнена проработка двух вариантов использования тепловой мощности предлагаемой к строительству Нижегородской ТЭЦ для теплоснабжения потребителей города и прилегающих к границам городской территории микрорайонов перспективной застройки.

Дополнительно необходимо отметить, что поскольку предполагаемая площадка размещения будущей ТЭЦ находится вне границ города Нижнего Новгорода, а тепло от станции предполагается использовать, в числе прочего, для теплоснабжения потребителей, расположенных вне границ города, решения о выводе тепловой мощности должны быть обоснованы, в числе прочего, в схемах теплоснабжения соответствующих муниципальных образований Нижегородской области.

С учетом изложенного развитие СЦТ города в части использования тепловой мощности предлагаемой к строительству Нижегородской ТЭЦ рассмотрено в трех вариантах (сценариях):

- сценарий № 1 - предусматривает создание двух централизованных систем теплоснабжения в Нагорной части Нижнего Новгорода. В состав первой входят зоны Центр, Север, историческая часть и зона действия НТЦ, а также вновь застраиваемый район д. Кузнечиха. Основным источником является НГТЭЦ. Котельная IT-Парк работает в пиковом режиме в качестве смесительно-догревающей станции, НТЦ – в сезонном режиме. Зона Юг и вновь застраиваемый район д. Новинки входят в централизованную систему теплоснабжения котельной Южная, локальные котельные вдоль южной части пр. Гагарина не централизуются;

- сценарий № 2 - предусматривает создание единой централизованной системы теплоснабжения Нагорной части Нижнего Новгорода в составе зон Юг, Центр, Север, историческая часть и зона действия НТЦ, а также вновь застраиваемых районов д. Новинки и д. Кузнечиха. Основным источником является НГТЭЦ. Котельные IT-парк и Южная работают в пиковом режиме в качестве смесительно-догревающих станций, НТЦ – в сезонном режиме. Централизуются все выбранные к централизации локальные котельные Нагорной части;

- сценарий № 3 - не предусматривает использование тепловой мощности Нижегородской ТЭЦ для теплоснабжения потребителей города Нижнего Новгорода, предусматривающий теплоснабжение сложившейся застройки от существующих источников теплоснабжения, и строительство новых крупных источников теплоснабжения (котельных) для обеспечения района Кузнечиха.

Том II (Обосновывающие материалы)

В качестве рекомендованного выбран сценарий № 3, не предусматривающий использование тепловой мощности Нижегородской ТЭЦ (в отсутствие реального строительства станции) для теплоснабжения потребителей города Нижнего Новгорода, предусматривающий теплоснабжение сложившейся застройки от существующих источников теплоснабжения и строительство новых крупных источников теплоснабжения (котельных) для обеспечения района Кузнечиха.

Вариантом №3 на территории городского округа город Нижний Новгород предлагаются следующие мероприятия:

7.1. Предложения по строительству и реконструкции источников тепловой энергии:

7.1.1. предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения (таблица 7.1.)

Таблица 7.1 – Предложения по строительству источников тепловой энергии

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам "Строительство новых энергоисточников"		316 089	3 200 103	2014	2029
4.1	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	19	34 729	2021	2024
4.2	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д	18 448	11 306	2020	2022
4.3	Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч	135 775	503 052	2018	2029
4.4	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч	0	307 479	2022	2022
4.5	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч	0	513 570	2023	2023
4.6	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч	0	385 178	2024	2024
4.7	Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч	50 900	22 135	2020	2022
4.8	Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 2600кВт - 2 шт., Vitomax LW тип M62C	110 924	70 888	2019	2025

Том II (Обосновывающие материалы)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
	5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 2 шт. (2-5 очереди)				
4.9	Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	0	94 310	2022	2024
4.10	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул. Премудрова, 12а	0	235 560	2025	2026
4.11	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, п.Дачный	0	42 711	2027	2027
4.12	Строительство котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Станиславского, 3 *	0	107 822	2022	2023
4.13	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Дальняя, 1/29В	23	12 072	2022	2023
4.14	Новая котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко	0	700 000	2024	2026
4.15	Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский	0	15 000	2014	2023
4.16	Новая котельная на ул. Федосеенко, 46	0	25 000	2023	2024
4.17	Строительство котельной для теплоснабжения территории района "Большие овраги" и территории застройки по ул. Ильинская	0	116 507	2027	2027

7.1.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии (Таблицы 7.2.- 7.12.)

Таблица 7.2 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам "Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ"		798 243	2 533 425	2018	2028
1.1	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	630 926	1 950 694	2018	2028
1.2	Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)	38 689	45 930	2020	2022
1.3	Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)	31 939	27 536	2020	2023

Том II (Обосновывающие материалы)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
1.4	Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4 (Сормовская ТЭЦ)	44 565	2 607	2020	2023
1.5	Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)	405	26 674	2020	2022
1.6	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)	420	101 161	2020	2023
1.7	Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)	8 864	4 723	2020	2023
1.8	Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)	5 494	8 399	2020	2022
1.9	Разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час	0	211 259	2022	2023
1.10	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	36 102	67 434	2020	2023
1.11	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети	840	87 008	2020	2023

Для обеспечения бесперебойной работы станции, надежного теплоснабжения жителей Автозаводского и Ленинского района г. Нижнего Новгорода разработаны мероприятия по модернизации существующих элементов тепловой схемы станции.

Ниже указаны данные мероприятия, которые необходимо реализовать в прогнозном периоде:

1. Перекладка существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной № 2

Выполнить перекладку существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной №2 для снятия ограничений по гидравлическому режиму:

- холодный коллектор ПК-2 с Ø 900 мм. на Ø 1220 мм.
- горячий коллектор ПК-2 с Ø 900 мм. на Ø 1220 мм.
- обходные трубопроводы ПК-2 с 4 x Ø 500 мм. на 4 x Ø 820 мм.

Существующий перепад давления на обходных трубопроводах ПК №2 составляет 1.9-2.1 кгс/см². Недостаточность существующих диаметров трубопроводов на всём участке от трубопроводов турбин до трубопроводов трасс района приводит к значительному гидравлическому сопротивлению данного участка и падению давления на данном участке 3,40 кгс/см², что ограничивает возможность подключения дополнительных потребителей в соответствии со Схемой.

Рекомендуемые диаметры трубопроводов для замены представлены в таблице 7.3.

Таблица 7.3 – Рекомендуемые диаметры трубопроводов для замены коллекторов сетевой воды пиковой котельной № 2

Участок трубопроводов	Существующий диаметр	Необходимый минимальный диаметр
Коллектор сетевой воды от ТЭЦ-4 на ПК-2	1 участок 1 020 мм 2 участок 920 мм	1 220 мм
Холодный коллектор ПК-2	900 мм	1 220 мм
Обходные трубопроводы ПК-2	4 по 500 мм	4 по 820 мм
Горячий коллектор ПК-2	900 мм	1 220 мм

Увеличение приведённых диаметров трубопроводов на всём участке от трубопроводов турбин до трубопроводов трасс района приведёт к снижению скорости потока среды и как следствие к снижению гидравлического сопротивления участка. Падение давления на данном участке составит примерно 1 кгс/см². Снижение гидравлического сопротивления данного участка приведёт к возможности подключения дополнительных потребителей в соответствии со схемой теплоснабжения города Нижнего Новгорода.

2. Перекладка существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную № 2

Выполнить перекладку существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную №2 с Ø 1020 мм (1 участок) и Ø 920 мм (2 участок) на Ø 1220 мм. для снятия ограничений по гидравлическому режиму. Существующий перепад по давлению между коллекторами ТЭЦ-4 и пиковой котельной №2 составляет 1.0-1,2 кгс/см². Нарботка трубопроводов 40 лет, парковый ресурс 25 лет, продление трубопроводов не производились.

Увеличение приведённых диаметров трубопроводов на всём участке от трубопроводов турбин до трубопроводов трасс района приведёт к снижению скорости потока среды и как следствие к снижению гидравлического сопротивления участка. Падение давления на данном участке составит примерно 1 кгс/см². Снижение гидравлического сопротивления данного участка приведёт к возможности подключения дополнительных потребителей в соответствии со Схемой.

3. Замена сетевых насосов ТГ-9

Насосы достигли предельного состояния, имеют неустранимые дефекты:

- прососы на корпусах в местах установки уплотнительных колец глубиной до 1,5мм;
- износ посадочной поверхности корпусов подшипников до 1 мм;
- износ мест прилегания корпусов подшипников к корпусу насоса;
- ротор насоса просажено вниз относительно корпуса;
- износ посадочной поверхности вала под подшипники;
- на рабочем колесе частичный эрозионный износ входных и выходных кромок лопаток и боковых поверхностей.

Дальнейшая эксплуатация затратна и неэффективна, высокий риск выхода из строя насоса в отопительный сезон.

Так же, при переключении насосов, имеют место скачки давления в коллекторах, что негативно сказывается на подающих трубопроводах к потребителям и приводит к частым авариям (разрывам). С целью повышения надежности системы предполагается установка гидромуфты на насосные агрегаты, это исключит скачки давления.

Внедрение мероприятия обеспечит повышение надежности и качества теплоснабжения населения за счет стабилизации давления сетевой воды при различных режимах водопотребления. Исключит гидроудары в системе отопления, ведущие к повреждениям трубопроводов отопления и ограничению теплоснабжения населения.

4. Замена сетевых насосов ТГ-10

Насосы достигли предельного состояния, имеют неустранимые дефекты:

- прососы на корпусах в местах установки уплотнительных колец глубиной до 1,5мм;
- износ посадочной поверхности корпусов подшипников до 1 мм;
- износ мест прилегания корпусов подшипников к корпусу насоса;
- ротор насоса просажено вниз относительно корпуса;
- износ посадочной поверхности вала под подшипники;
- на рабочем колесе частичный эрозионный износ входных и выходных кромок лопаток и боковых поверхностей.

Дальнейшая эксплуатация затратна и неэффективна, высокий риск выхода из строя насоса в отопительный сезон.

Так же, при переключении насосов, имеют место скачки давления в коллекторах, что негативно сказывается на подающих трубопроводах к потребителям и приводит к частым авариям (разрывам). С целью повышения надежности системы предполагается установка гидромурфты на насосные агрегаты, это исключит скачки давления.

Внедрение мероприятия обеспечит повышение надежности и качества теплоснабжения населения за счет стабилизации давления сетевой воды при различных режимах водопотребления. Исключит гидроудары в системе отопления, ведущие к повреждениям трубопроводов отопления и ограничению теплоснабжения населения.

5. Реализация проекта "Защита обратных сетевых трубопроводов от превышения давления"

В отступление от требований п. 4.11.8 ПТЭ отсутствует защита обратных трубопроводов сетевой воды от внезапного повышения давления, подающих трубопроводов - от вскипания воды при аварийном снижении давления. В АТЭЦ выдано предписание по результатам работы аудита Технической инспекции ГК "ЕвроСибЭнерго" и технической инспекции АО "ЕвроСибЭнерго". С целью устранения выявленного несоответствия предлагается на основании утвержденного плана мероприятий устранения нарушений и замечаний заключить договор со специализированной организацией для определения необходимости защиты обратных трубопроводов сетевой воды от внезапного повышения давления, подающих трубопроводов от вскипания воды при аварийном снижении давления и, при необходимости, разработать проект технического устройства защиты обратных сетевых трубопроводов.

Реализация мероприятия приведет к повышению надежности и качества теплоснабжения населения за счет исключения повышения давления сетевой воды в обратных коллекторах при переключениях оборудования и во время возникновения нештатных ситуаций в системе отопления, тем самым исключит гидроудары в системе отопления, которые могут привести к повреждениям трубопроводов отопления и ограничению теплоснабжения населения.

6. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 10 с заменой потолочного пароперегревателя котла с камерами, экранов, радиационного пароперегревателя, заменой настенного пароперегревателя, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла

Энергетический котел ТГМ-96 ст.№ 10 эксплуатируется с 1965 г.

Таблица 7.4 – Инциденты потолочного пароперегревателя котла ТГМ-96Б ТГМ-96 ст. № 10

№ п/п	Поверхность нагрева	Наработка на 01.02.2020г.,ч/ Парковый ресурс элемента	Отказы
1.	Замена потолочного пароперегревателя котла с камерами	286172/ 200000	12.07.2002 03.02.2004 28.03.2004 15.11.2012 11.06.2013
2.	Замена экранов и радиационного п/п с камерами.	Экраны - 286172/ 200000, РПП - 166943/ 200000	03.03.1996 28.03.1996 18.11.1996 19.04.2001 24.11.2015 10.01.2020
3.	Замена настенного пароперегревателя	118658/ 100000	03.02.2011

Том II (Обосновывающие материалы)

В связи с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Газопроводы котлоагрегата не оборудованы двумя по ходу газа предохранительными запорными клапанами (ПЗК) перед каждой горелкой котла, что не соответствует требованиям нормативно-технической документации (ГОСТу 21204-97, Приказу Ростехнадзора от 15.11.2013 N 542). В существующих стесненных условиях доведение газопровода до требований НТД без его перекладки невозможно. Мероприятие предполагает замену газопровода котлоагрегата и установку блоков автоматического розжига горелок.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

7. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 11 с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла

Энергетический котел ТГМ-96 ст. № 11 эксплуатируется с 1966 г.

Таблица 7.5 – Отказы котла энергетического котла ТГМ-96 ст. № 11

№ п/п	Поверхность нагрева	Наработка на 01.02.2020г.,ч/ Парковый ресурс элемента	Отказы
1.	Замена экранов и радиационного п/п с камерами.	Экраны - 287042/ 200000, РПП - 172989/ 200000	02.04.2001 31.11.2014 02.12.2015
2.	Замена потолочного пароперегревателя	ППП- 287042/ 200000	31.07.2007

В связи с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Газопроводы котлоагрегата не оборудованы двумя по ходу газа предохранительными запорными клапанами (ПЗК) перед каждой горелкой котла, что не соответствует требованиям нормативно-технической документации (ГОСТу 21204-97, Приказу Ростехнадзора от 15.11.2013 N 542). В существующих стесненных условиях доведение газопровода до требований НТД без его перекладки невозможно. Мероприятие предполагает замену газопровода котлоагрегата и установку блоков автоматического розжига горелок.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

8. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 12 с заменой поверхностей нагрева, с организацией рециркуляции дымовых газов, монтажом АСУ ТП котла

Энергетический котел ТГМ-96 ст. № 12 эксплуатируется с 1974 г.

В связи с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» имеет источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - дымовые трубы котельных агрегатов. В соответствии с "ИТС 38-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии" (таблицы №№ Г.2, Г.3) массовая концентрация оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) в дымовых газах при сжигании природного газа не должна превышать 400 мг/нм³. Количественные значения концентраций выбросов не должны превышать нормативных значений. Фактические концентрации оксидов азота в выбросах от котлов ТЭЦ-4 превышают нормативные предельно допустимые значения выброса оксидов азота. Мероприятие ведет к снижению выбросов оксидов азота в жилой застройке Автозаводского и Ленинского районов.

9. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 № 13 с заменой поверхностей нагрева, трансферного паропровода котла, с организацией рециркуляции дымовых газов, монтажом АСУ ТП котла

Энергетический котел ТГМ-96 ст. № 13 эксплуатируется с 1975 г.

В связи с выработкой поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без замены пароперегревателя невозможна.

Трансферный паропровод в пределах котла выработал два парковых ресурса. Нарботка на 01.02.2020 г. на 01.01.17г./назначенный ресурс - 374130/180000 ч., необходима его замена для предотвращения возможных аварий, связанных с разрывом паропровода и, как следствие, разрушения оборудования, травмирование персонала. Данное мероприятие позволит сохранить в работе и использовать в дальнейшем тепловые мощности четвертой очереди станции для системы отопления.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» имеет источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - дымовые трубы котельных агрегатов. В соответствии с "ИТС 38-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии" (таблицы №№ Г.2, Г.3)

массовая концентрация оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) в дымовых газах при сжигании природного газа не должна превышать 400 мг/нм³. Количественные значения концентраций выбросов не должны превышать нормативных значений. Фактические концентрации оксидов азота в выбросах от котлов ТЭЦ-4 превышают нормативные предельно допустимые значения выброса оксидов азота. Мероприятие ведет к снижению выбросов оксидов азота в жилой застройке Автозаводского и Ленинского районов.

10. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 14 с заменой поверхностей нагрева, трансферного паропровода котла, с организацией рециркуляции дымовых газов, монтажом АСУ ТП котла

Энергетический котел ТГМ-96 ст. № 14 эксплуатируется с 1976 г.

В связи с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Замена расширителя дренажей высокого давления позволит исключить слив подготовленной воды и конденсата с опорожняемых паропроводов и питательных трубопроводов в промышленно-ливневую канализацию из-за неиспользуемого существующего расширителя дренажей высокого давления, несоответствующего требованиям Федерального закона от 21.07.1997 N 116-ФЗ.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» имеет источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - дымовые трубы котельных агрегатов. В соответствии с "ИТС 38-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии" (таблицы №№ Г.2, Г.3) массовая концентрация оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) в дымовых газах при сжигании природного газа не должна превышать 400 мг/нм³. Количественные значения концентраций выбросов не должны превышать нормативных значений. Фактические концентрации оксидов азота в выбросах от котлов ТЭЦ-4 превышают нормативные предельно допустимые значения выброса оксидов азота. Мероприятие ведет к снижению выбросов оксидов азота в жилой застройке Автозаводского и Ленинского районов.

11. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 15 с заменой шумоглушителя, трансферного паропровода котла, поверхностей нагрева, с организацией рециркуляции дымовых газов, монтажом АСУ ТП котла

Мероприятие предполагает в 2021 году замену шумоглушителей в рамках разработанных мероприятий ООО " Автозаводская ТЭЦ" по снижению уровня звука.

В связи с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе

оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит обеспечить соблюдение санитарных норм СН 2.2.4/2.1.8.562-96 по допустимому уровню шума на рабочих местах и территории жилой застройки Автозаводского района г. Нижнего Новгорода и устранению его превышения при пуске и останове энергетического оборудования, повысит надежность и качество работы котлоагрегата, тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» имеет источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - дымовые трубы котельных агрегатов. В соответствии с "ИТС 38-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии" (таблицы №№ Г.2, Г.3) массовая концентрация оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) в дымовых газах при сжигании природного газа не должна превышать 400 мг/нм³. Количественные значения концентраций выбросов не должны превышать нормативных значений. Фактические концентрации оксидов азота в выбросах от котлов ТЭЦ-4 превышают нормативные предельно допустимые значения выброса оксидов азота. Мероприятие ведет к снижению выбросов оксидов азота в жилой застройке Автозаводского и Ленинского районов.

12. Техническое перевооружение энергетического котла БКЗ-420-140 НГМ-4 ст. №16 с заменой шумоглушителя, трансферного паропровода

Мероприятие предполагает в 2022 году замену шумоглушителей в рамках разработанных мероприятий ООО " Автозаводская ТЭЦ" по снижению уровня звука.

Внедрение мероприятия позволит обеспечить соблюдение санитарных норм СН 2.2.4/2.1.8.562-96 по допустимому уровню шума на рабочих местах и территории жилой застройки Автозаводского района г. Нижнего Новгорода и устранению его превышения при пуске и останове энергетического оборудования.

13. Техническое перевооружение водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. № 1 котельной «Ленинская» с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла

Выполнить техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ 180-150, ст.№ 1 котельной «Ленинская» с заменой оставшихся незамененных пакетов конвективной части и полной заменой экранных труб котла.

Ленинская котельная обеспечивает теплоснабжение исключительно жилищно-коммунального сектора Ленинского района. В своем составе имеет 2 водогрейных котла КВГМ 180-150, введенных в эксплуатацию в 1991-1992 г.г. Котлоагрегат КВГМ 180-150, ст.№ 1 котельной «Ленинская» изготовлен в 1991г. введен в эксплуатацию в марте 1991г. Срок службы 30 лет. Парковый ресурс конвективных поверхностей составляет 60 000 ч.

В 2019г. запланирована и проведена замена 173 пакетов конвективной части. В ходе гидравлических испытаний котла, после частичной замены пакетов конвективной части, выявлены многочисленные дефекты на трубах незамененных пакетов, что свидетельствует низкой надежности незамененной части. С целью обеспечения надежности теплоснабжения Ленинского района города необходимо выполнить замену оставшейся части пакетов конвективной части.

На котельной «Ленинская» в качестве системы контроля и управления режимом горения водогрейных котлов КВГМ-180-150 ст. №1 и ст. №2 эксплуатируется система АМАКС в составе газовых блоков БГ800-01, горелочных шкафов управления УСО-1, центрального шкафа управления ЦШУГ-1 выпуска 1998-2002гг.

Все электронные блоки системы контроля и управления режимом горения водогрейных котлов КВГМ-180-150 сняты с производства, что делает невозможным закупку новых взамен

неисправных. Большинство элементной базы, содержащейся в электронных блоках, также промышленностью не выпускается, что исключает возможность их ремонта.

Мероприятие предполагает продолжение поэтапной реализации технического перевооружения газового оборудования водогрейных котлов Ленинской котельной, обеспечит высокую точность поддержание соотношения «газ-воздух» с коррекцией по хим. составу уходящих газов и увеличит надежность и эффективность использования установленного основного оборудования котельной.

14. Техническое перевооружение водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. № 2 котельной «Ленинская» с заменой поверхностей нагрева, монтажом АСУ ТП котла

Выполнить техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ 180-150, ст.№ 2 котельной «Ленинская» со 100% заменой пакетов конвективной части и экранных труб котла.

Ленинская котельная обеспечивает теплоснабжение исключительно жилищно-коммунального сектора Ленинского района. В своем составе имеет 2 водогрейных котла КВГМ 180-150, введенных в эксплуатацию в 1991-1992 г.г. Котлоагрегат КВГМ 180-150, ст.№ 2 котельной «Ленинская» введен в эксплуатацию в 1992г. Срок службы 30 лет. Парковый ресурс конвективных поверхностей составляет 60 000 ч.

На котельной «Ленинская» в качестве системы контроля и управления режимом горения водогрейных котлов КВГМ-180-150 ст. №1 и ст. №2 эксплуатируется система АМАКС в составе газовых блоков БГ800-01, горелочных шкафов управления УСО-1, центрального шкафа управления ЦШУГ-1 выпуска 1998-2002гг.

Все электронные блоки системы контроля и управления режимом горения водогрейных котлов КВГМ-180-150 сняты с производства, что делает невозможным закупку новых взамен неисправных. Большинство элементной базы, содержащейся в электронных блоках, также промышленностью не выпускается, что исключает возможность их ремонта.

Мероприятие предполагает продолжение поэтапной реализации технического перевооружения газового оборудования водогрейных котлов Ленинской котельной, обеспечит высокую точность поддержание соотношения «газ-воздух» с коррекцией по хим. составу уходящих газов и увеличит надежность и эффективность использования установленного основного оборудования котельной.

15. Техническое перевооружение системы отопления пиковых котельных ПК-1,2 с заменой головных задвижек

Мероприятие предполагает замену запорной арматуры, непрошедших гидравлические испытания, по проекту «Техническое перевооружение системы отопления ПК-1,2 с заменой головных задвижек на сетевых трубопроводах» (согласно эксплуатационной схеме трубопроводов отопления ТЭЦ-2,3,4; О-260 по состоянию на 04.2021 г.) согласно приведенному ниже перечню:

Таблица 7.6 – Перечень основной запорной арматуры ПК-1,2, подлежащей замене

№	Наименование по схеме	Назначение	Тип планируемой запорной арматуры		Ду, мм
			Задвижка		
ТЭЦ-2					
1.	ТПР-16	Северная т/т	Прямая	V	500
2.	Обр-Т-16		Обратная	V	500
3.	ТПР-17	Западная т/т	Прямая	V	600
4.	Обр-Т-17		Обратная	V	600
5.	ТПР-18	Ново-северная т/т	Прямая	V	500
6.	Обр-Т-18		Обратная	V	500

Том II (Обосновывающие материалы)

№	Наименование по схеме	Назначение	Тип планируемой запорной арматуры		Ду, мм
			Задвижка		
ПК-1					
7.	ТПР-1	Ново-Восточная т/т	Прямая	V	600
8.	Обр-Т-1		Обратная	V	600
9.	ТПР-2	Ново-Западная т/т	Прямая	V	500
10.	Обр-Т-2		Обратная	V	500
11.	ТПР-3	Комсомольская т/т	Прямая	V	500
12.	Обр-Т-3		Обратная	V	500
13.	ТПР-4	Дизельная т/т	Прямая	V	700
14.	Обр-Т-4		Обратная	V	700
15.	ТПР-5	Ленинская т/т	Прямая	V	600
16.	Обр-Т-5		Обратная	V	700
17.	ТПР-15	Восточная т/т	Прямая	V	500
18.	Обр-Т-15		Обратная	V	500
19.	ХТПР-1	Перемычка м/д гор. и хол. коллекторами	Перепускная	V	400
20.	ХПК-3	Холодный коллектор	Разделяющая	V	800
21.	ХПК-4		Разделяющая	V	800
22.	Бп-ХПК-4-1		Байпас 1 разделяющей	V	65
23.	Бп-ХПК-4-1		Байпас 2 разделяющей	V	65
24.	ГПК-3	Горячий коллектор	Разделяющая	V	800
25.	Бп-ГПК-3		Байпас разделяющей	V	80
26.	ГПК-4		Разделяющая	V	800
27.	Бп-ГПК-4		Байпас разделяющей	V	80
28.	ГПК-5		Разделяющая	V	800
29.	Бп-ГПК-5		Байпас разделяющей	V	80
30.	Вх 1В	ВК-1	Вход в котел	V	600
31.	Бп Вх 1В		Байпас входной	V	50
32.	Вых 1В		Выход из котла	V	600
33.	Бп Вых 1В		Байпас выходной	V	50
34.	ОБХ-1В		Обходная	V	500
35.	Зап ВК-1		Заполнение	V	50
36.	Вх 2В	ВК-2	Вход в котел	V	600
37.	Бп Вх 2В		Байпас входной	V	50
38.	Вых 2В		Выход из котла	V	600
39.	Бп Вых 2В		Байпас выходной	V	50
40.	ОБХ-2В		Обходная	V	500
41.	Зап ВК-2		Заполнение	V	50
42.	Вх 3В	ВК-3	Вход в котел	V	600
43.	Бп Вх 3В		Байпас входной	V	50
44.	Вых 3В		Выход из котла	V	600
45.	Бп Вых 3В		Байпас выходной	V	50
46.	ОБХ-3В		Обходная	V	500
47.	Зап ВК-3		Заполнение	V	50

Том II (Обосновывающие материалы)

№	Наименование по схеме	Назначение	Тип планируемой запорной арматуры	Ду, мм		
			Задвижка			
48.	Вх 4В	ВК-4	Вход в котел	V	600	
49.	Бп Вх 4В		Байпас входной	V	50	
50.	Вых 4В		Выход из котла	V	600	
51.	Бп Вых 4В		Байпас выходной	V	50	
52.	Зап ВК-4		Заполнение	V	50	
ПК-2						
53.	ТПР-6	МСК-9 т/т	Прямая	V	800	
54.	Обр-Т-6		Обратная	V	800	
55.	ТПР-7	1-я Юго-Западная т/т	Прямая	V	500	
56.	Обр-Т-7		Обратная	V	500	
57.	ТПР-8	Ленинская т/т	Прямая	V	700	
58.	ТПР-9	2-я Соцгородская т/т	Прямая	V	600	
59.	Обр-Т-9		Обратная	V	600	
60.	ТПР-10	2-я Юго-Западная т/т	Прямая	V	800	
61.	Обр-Т-10		Обратная	V	800	
62.	ТПР-11	3-я Юго-Западная т/т	Прямая	V	800	
63.	Обр-Т-11		Обратная	V	1000	
64.	ТПР-12	1-я Соцгородская т/т	Прямая	V	600	
65.	Обр-Т-12		Обратная	V	700	
66.	ТПР-9а	Резерв		V	400	
67.	ХПК-5	Холодный коллектор ПК-2	Вход	V	1200	
68.	Бп-ХПК-5		Байпас входной	V	100	
69.	ХПК-6		Разделяющая	V	900	
70.	Бп-ХПК-6		Байпас разделяющей	V	100	
71.	ХПК-7		Вход	V	1200	
72.	Бп-ХПК-7		Байпас входной	V	100	
73.	ОБХ-5В	ВК-5	Обходная	V	500	
74.	РК Обх-5В		Регул. клапан	V	500	
75.	ВХ-5В		Вход в котел	V	700	
76.	Бп-ВХ-5В		Байпас входной	V	100	
77.	Вых-5В		Выход из котла	V	800	
78.	Бп-Вых-5В		Байпас выходной	V	100	
79.	Рец-5В-1		Рециркуляция 1	V	500	
80.	Рец-5В-2		Рециркуляция 2	V	500	
81.	ОБХ-6В		ВК-6	Обходная	V	500
82.	Вх ОБХ-6В			Регул. клапан	V	500
83.	ВХ-6В	Вход в котел		V	700	
84.	Бп-ВХ-6В	Байпас входной		V	100	
85.	Вых-6В	Выход из котла		V	800	
86.	Бп-Вых-6В	Байпас выходной		V	100	
87.	Рец-6В-1	Рециркуляция 1		V	500	
88.	Рец-6В-2	Рециркуляция 2		V	500	

Том II (Обосновывающие материалы)

№	Наименование по схеме	Назначение	Тип планируемой запорной арматуры	Ду, мм	
			Задвижка		
89.	ОБХ-7В	ВК-7	Обходная	V	500
90.	Бп-Обх-7В		Байпас обходной	V	100
91.	РК ОБХ-7В		Регул. клапан	V	500
92.	ВХ-7В		Вход в котел	V	600
93.	Бп-ВХ-7В		Байпас входной	V	100
94.	Вых-7В		Выход из котла	V	800
95.	Бп-Вых-7В		Байпас выходной	V	100
96.	Рец-7В-1		Рециркуляция 1	V	500
97.	Бп- Рец-7В-1		Байпас рециркуляции 1	V	50
98.	Рец-7В-2		Рециркуляция 2	V	500
99.	Бп- Рец-7В-2	Байпас рециркуляции 2	V	50	
100.	ОБХ-8В	ВК-8	Обходная	V	500
101.	Бп-Обх-8В		Байпас обходной	V	100
102.	РК ОБХ-8В		Регул. клапан	V	500
103.	ВХ-8В		Вход в котел	V	600
104.	Бп-ВХ-8В		Байпас входной	V	100
105.	Вых-8В		Выход из котла	V	800
106.	Бп-Вых-8В		Байпас выходной	V	100
107.	Рец-8В-1		Рециркуляция 1	V	500
108.	Бп- Рец-8В-1		Байпас рециркуляции 1	V	50
109.	Рец-8В-2		Рециркуляция 2	V	500
110.	Бп- Рец-8В-2	Байпас рециркуляции 2	V	50	
111.	ГПК-6	Горячий коллектор	Разделяющая	V	900
112.	Бп-ГПК-6		Байпас разделяющей	V	100
113.	РН1-1	Насос рециркуляции РН-1	Вход	V	400
114.	РН1-2	Насос рециркуляции РН-1	Выход	V	400
115.	РН2-1	Насос рециркуляции РН-2	Вход	V	400
116.	РН2-2		Выход	V	400
117.	РН3-1	Насос рециркуляции РН-3	Вход	V	400
118.	РН3-2		Выход	V	400
119.	РН4-1	Насос рециркуляции РН-4	Вход	V	400
120.	РН4-2		Выход	V	400
121.	СН-12-1	Сетевой насос СНО-12	Вход	V	500
122.	Бп-СН-12-1		Байпас входной	V	50
123.	СН-12-2		Выход из котла	V	600
124.	Бп-СН-12-2		Байпас выходной	V	50
125.	СН-13-1	Сетевой насос СНО-13	Вход	V	600
126.	Бп-СН-13-1		Байпас входной	V	50
127.	СН-13-2		Выход из котла	V	500
128.	Бп-СН-13-2		Байпас выходной	V	50
129.	СН-14-1	Сетевой насос СНО-14	Вход	V	600
130.	Бп-СН-14-1		Байпас входной	V	50

№	Наименование по схеме	Назначение	Тип планируемой запорной арматуры	Ду, мм	
			Задвижка		
131.	СН-14-2		Выход из котла	V	500
132.	Бп-СН-14-2		Байпас выходной	V	50

Внедрение мероприятия обеспечит возможность оперативных переключений и отключение поврежденных теплотрасс для производства ремонтных работ. Это повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

16. Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-1

Оборудование УГВС-1 (бойлеры бытовых нужд, вакуумные деаэраторы, буферные баки, трубопроводы холодной и горячей воды, запорная и регулирующая арматура) отработало более 40 лет при нормативном сроке службы 30 лет. При этом, техническое состояние основных узлов оборудования находится в неудовлетворительном состоянии:

- Заглушено более 20% трубок в одном ходе воды бойлеров бытовых нужд при норме не более 10%; коррозионный износ трубных досок до 45 – 50 % от номинальной толщины; коррозионный износ металла днищ трубного пучка более 30% при норме не более 10%.

- Коррозионный износ и утонение металла корпуса вакуумных деаэраторов ВД-800 более 30% при норме 20%; износ и многочисленные трещины барботажных листов, коррозионный износ внутреннего оборудования вакуумных деаэраторов, влияющих на качественное удаление коррозионно активных газов из бытовой воды, содержание растворенного кислорода составляет 80 – 140 мкг при норме не более 50.

- Коррозионный и эрозионный износ днищ и обечаек буферных баков более 45% при норме не более 20%.

- Коррозионный и эрозионный износ трубопроводов холодной и горячей воды более 25% при норме не более 20%.

- Коррозионный и эрозионный износ уплотнительных поясков запорной и регулирующей арматуры, приводящий к невозможности вывода в ремонт оборудования, качественное регулирование потоков внутри установки.

На основании этого необходимо выполнить проект замены основных элементов схемы УГВС-1 с последующей заменой этих элементов.

17. Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-2

Оборудование УГВС-2 (бойлеры бытовых нужд, вакуумные деаэраторы, буферные баки, трубопроводы холодной и горячей воды, запорная и регулирующая арматура) отработало более 40 лет при нормативном сроке службы 30 лет. При этом, техническое состояние основных узлов оборудования находится в неудовлетворительном состоянии:

- Заглушено более 20% трубок в одном ходе воды бойлеров бытовых нужд при норме не более 10%; коррозионный износ трубных досок до 45 – 50 % от номинальной толщины; коррозионный износ металла днищ трубного пучка более 30% при норме не более 10%.

- Коррозионный износ и утонение металла корпуса вакуумных деаэраторов ВД-800 более 30% при норме 20%; износ и многочисленные трещины барботажных листов, коррозионный износ внутреннего оборудования вакуумных деаэраторов, влияющих на качественное удаление коррозионно активных газов из бытовой воды, содержание растворенного кислорода составляет 80 – 140 мкг при норме не более 50.

- Коррозионный и эрозионный износ днищ и обечаек буферных баков более 45% при норме не более 20%.

- Коррозионный и эрозионный износ трубопроводов холодной и горячей воды более 25% при норме не более 20%.

- Коррозионный и эрозионный износ уплотнительных поясков запорной и регулирующей арматуры, приводящий к невозможности вывода в ремонт оборудования, качественное регулирование потоков внутри установки.

На основании этого необходимо выполнить проект замены основных элементов схемы УГВС-2.

18. Техническое перевооружение системы горячего водоснабжения с сооружением буферных емкостей горячей воды

В настоящее время минимальный расход горячей бытовой воды в ночное время составляет 450-500 м³/ч, при этом дневная загрузка в часы максимума достигает до 2000 м³/ч. На период минимальных нагрузок одна из действующих установок ГВС отключается в резерв с последующим включением при увеличении расхода. Для сглаживания ночных и дневных пиков необходимо выполнить проект установки буферных ёмкостей с последующей реализацией проекта. Это мероприятие позволит в часы минимума производить заполнение ёмкостей, а в часы максимума расходовать воду в сеть, тем самым на установках ГВС сглаживаются пики нагрузок, происходит более качественное удаление из воды коррозионно-активных газов. Также будут исключены скачки давления в сети потребителя при переключении насосного оборудования установок.

19. Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-4 с заменой сетевых насосов ТГ-11, ТГ-12

Насосные агрегаты отработали более 40 лет при нормативном сроке службы 30 лет. Насосы достигли предельного состояния, имеют неустраняемые дефекты:

- прососы на корпусах в местах установки уплотнительных колец глубиной до 1,5мм;
- износ посадочной поверхности корпусов подшипников до 1 мм;
- износ мест прилегания корпусов подшипников к корпусу насоса;
- ротор насоса просаживается вниз относительно корпуса;
- износ посадочной поверхности вала под подшипники;
- на рабочем колесе частичный эрозионный износ входных и выходных кромок лопаток и боковых поверхностей.

Дальнейшая эксплуатация затратна и неэффективна, высокий риск выхода из строя насоса в отопительный сезон.

Так же, при переключении насосов, имеют место скачки давления в коллекторах, что негативно сказывается на подающих трубопроводах к потребителям и приводит к частым авариям (разрывам). С целью повышения надежности системы предполагается установка на часть насосных агрегатов гидромурфт, это исключит скачки давления.

Внедрение мероприятия обеспечит повышение надежности и качества теплоснабжения населения за счет стабилизации давления сетевой воды при различных режимах водопотребления. Исключит гидроудары в системе отопления, ведущие к повреждениям трубопроводов отопления и ограничению теплоснабжения населения.

20. Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-2 с заменой сетевых насосов и бойлеров отопления с возвратом конденсата на ТЭЦ-3

Мероприятие направлено на разделение схемы теплоснабжения населения и промышленных потребителей, невыдерживающих температурный график. Реализация мероприятия позволит улучшить технико-экономические показатели системы теплоснабжения.

21. Техническое перевооружение систем отопления ТГ 7-8 с монтажом перемычки на напоре сетевых насосов второго подъема. Монтаж перемычек.

Мероприятие направлено на повышение надежности системы теплоснабжения за счет создания параллельных связей сетевых насосов второго подъема ТГ-7,8 и системы отопления в целом.

22. Техническое перевооружение системы подачи резервного топлива на котельное оборудование

В связи с чрезвычайной ситуацией, связанной с разгерметизацией бака резервного топлива на ТЭЦ-3 в Норильске и утечкой дизельного топлива 29.05.2020, ООО «Автозаводская ТЭЦ» провела превентивное обследование технического состояния своего резервного топливного хозяйства. По результатам обследования выявлена необходимость технического перевооружения системы подачи резервного топлива на котельное оборудование с выносом правого мазутопровода от МНС-1 до ТЭЦ-2,3 и рециркуляционного мазутопровода от ТЭЦ-2,3,4 до МНС-1 из подземного проходного тоннеля, сооружением производственной и дождевой канализации с локальными очистными сооружениями на внутреннем и внешнем мазутном хозяйстве, заменой мазутного бака № 5.

Мероприятие обеспечит возможность 100% контроля состояния мазутопроводов, исключит возможность загрязнения окружающей территории и р. Ока нефтепродуктами с территории внешнего и внутреннего мазутных хозяйств, кроме того, повысит надежность снабжения котельного оборудования резервным топливом.

23. Техническое перевооружение систем подачи резервного топлива к горелкам котлов ст. № 12, 13 14, 15, 16

Мероприятие направлено на обеспечение пожаро- взрывобезопасности паровых котлов за счет разработки и реализации технических решений по изменению обвязки мазутных форсунок и схем паро- мазутопроводов горелок котлов, исключая случаи попадания мазута в пароводяной тракт котлов и обеспечивающих соответствие действующим нормам и правилам проектирования и эксплуатации паровых котлов, использующих в качестве топлива мазут.

24. Техническое перевооружение системы отопления

На Автозаводской ТЭЦ имеется единственная система подпитки теплосети. Установка подпитки теплосети предназначена для восполнения потерь в тепловой сети. Установка работает с 1964 г. В настоящее время производительность установки приготовления подпиточной воды составляет 720 м³/час. Выход из строя установки подпитки теплосети в отопительный сезон приведет к недопустимому снижению давления в обратном коллекторе и остановке сетевых насосов, отключению системы теплоснабжения Автозаводского и Ленинского районов.

Мероприятие предполагает разработку проектной документации на сооружение дополнительной установки подпитки сети с аналогичными параметрами для обеспечения резервирования работы имеющейся установки, а также оптимизацию схемы подпитки теплосети.

25. Создание системы химико-технологического мониторинга водно-химического режима оборудования ТЭЦ-3,4,5

В отступление от требований РД 153-34.1-37.532.4-2001 "Общие технические требования к системам химико-технологического мониторинга ВХР ТЭС" отсутствует оперативный комплексный автоматизированный контроль, анализ, диагностика и прогнозирование водно-химического режима обслуживаемого технологического оборудования в полном объеме.

Надежность и экономичность работы оборудования ТЭС и, в частности поверхностей нагрева котлоагрегатов и теплообменников, зависят от состояния металла, теплогидравлических параметров и применяемой химической технологии. С учетом экономической ситуации в целом по России, в том числе длительных остановов и частых пусков оборудования на ТЭС, ограниченных возможностей по замене металла, разносортности топлива и, как следствие, колебания температур стенок труб поверхностей

нагрева особую роль в снижении повреждаемости оборудования приобретает водно-химический режим (ВХР) ТЭС.

Многолетний опыт внедрения систем химико-технологического мониторинга ВХР (далее СХТМ ВХР) на ТЭС с барабанными и прямоточными котлами подтверждает, что повышение надежности работы оборудования, в том числе поверхностей нагрева наблюдается именно на тех ТЭС, где большое внимание уделяется внедрению систем химико-технологического мониторинга и поддержанию ВХР на высоком уровне.

26. Техническое перевооружение подземного газопровода высокого давления I категории «п. Доскино – Автозавод», по выносу 2 задвижек Ду 600мм из колодцев на поверхность.

При проведении технического осмотра задвижек: «Г-90», «Г-91» установленных в колодцах на подземном газопроводе высокого давления I категории «ГРС ТЭЦ-п.Доскино» ($P_{у} = 1,2$ МПа, $D_{у} = 600$ мм, введён в эксплуатацию - 1973г.) в районе ж/д ст. Петряевка, оперативно-ремонтным персоналом участка транспортировки природного газа и АГС, была обнаружена утечка из фланцевого соединения монтажной вставки после задвижки Г-90 по ходу движения газа. Данная утечка, была локализована путём установки разъёмного кольцевого зажима (временное решение).

График модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения приведен в таблице 7.7.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

Таблица 7.7 - График модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения, тыс. руб. без НДС

№	Мероприятия	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Перекладка существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной №2	1 175	43 733	3 683	14 476	7 807	0	0	0	0	0	0	70 874
2	Перекладка существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную №2	1 036	18 754	0	13 103	7 371	0	0	0	0	0	0	40 264
3	Замена существующих сетевых насосов ТА - 7,8 ТЭЦ-3 марки 22НДС	32 402	26 499	1 300	3 949	0	0	0	0	0	0	0	64 150
4	Замена трансферного паропровода ТЭЦ-3	34 360	25 697	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60 057
5	Замена трансферного паропровода связи ТЭЦ-3 с ТЭЦ-4	0	2 102	31 362	36 259	0	0	0	0	0	0	0	69 723
6	Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ 180-150, ст.№ 1 котельной "Ленинская"	0	33 421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33 421
7	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№ 11 с заменой ширмового пароперегревателя второго ряда	0	28 581	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28 581
8	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст.№ 15 с заменой потолочно-настенного пароперегревателя	0	0	9 158	9 422	0	0	0	0	0	0	0	18 580
9	Создание автоматизированной системы непрерывного контроля кислорода в теплоносителе	0	10 087	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 087
10	Техническое перевооружение энергетических котлов ст.№№ 11, 13 с заменой шумоглушителей	0	3 861	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 861
11	Техническое перевооружение газового хозяйства водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 1В Пиковой котельной №1	0	0	260	32 168	0	0	0	0	0	0	0	32 428
12	Техническое перевооружение энергетических котлов ст. №№ 10, 14 с заменой шумоглушителей	0	0	2 692	0	0	0	0	0	0	0	0	2 692
13	Техническое перевооружение котла водогрейного ПТВМ-180, ст. № 8В с заменой 100% труб левого и правого боковых экранов с коллекторами и коллекторов левого двухсветного экрана	0	0	0	4 618	0	0	0	0	0	0	0	4 618
14	Техническое перевооружение котла водогрейного КВГМ 180-150-2 ст.№2, котельной «Ленинская» с заменой 100% труб конвективной части котла с	0	0	55 168	0	0	0	0	0	0	0	0	55 168

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№	Мероприятия	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Итого
	коллекторами и заменой труб правого бокового-потолочного экрана с коллекторами												
15	Техническое перевооружение газового оборудования котла водогрейного КВГМ 180-150-2 ст.№2, котельной «Ленинская» с заменой системы АМАКС года выпуска 1998-2002гг.	0	0	8 451	9 426	0	0	0	0	0	0	0	17 877
16	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой настенного экономайзера	0	0	8 057	0	0	0	0	0	0	0	0	8 057
17	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой газового оборудования. ПИР	0	0	406	0	0	0	0	0	0	0	0	406
18	Замена сетевых насосов ТГ-9	0	0	7 719	14 008	3 366	2 173	0	0	0	0	0	27 266
19	Замена сетевых насосов ТГ-10	0	0	9 060	14 008	6 377	3 536	0	0	0	0	0	32 981
20	Замена сетевого насоса ТЭЦ-2	0	0	1 479	0	0	0	0	0	0	0	0	1 479
21	Замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-2	0	0	1 067	0	0	0	0	0	0	0	0	1 067
22	Реализация проекта "Защита обратных сетевых трубопроводов от превышения давления"	0	0	0	2 000	5 246	0	0	0	0	0	0	7 246
23	Замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-1	0	0	606	0	0	0	0	0	0	0	0	606
24	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 10 с заменой потолочного пароперегревателя котла с камерами, экранов, радиационного пароперегревателя, заменой настенного пароперегревателя, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	31 200	57 675	0	0	30 284	0	0	0	119 159
25	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 11 с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	524	66085	0	0	0	0	31 703	98 312
26	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 12 с заменой поверхностей нагрева, монтажом дымососов рециркуляции газов, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	0	0	162 508	0	0	64 502	0	227 010
27	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 № 13 с заменой поверхностей нагрева, трансферного паропровода котла,	0	0	0	0	0	0	27 308	0	0	0	52645	79 953

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

№	Мероприятия	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Итого
	монтажом дымососов рециркуляции газов, монтажом АСУ ТП котла												
28	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 14 с заменой поверхностей нагрева, трансферного паропровода котла, монтажом дымососов рециркуляции газов, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	1 770	0	2 758	0	249 890	34 067	0	288 485
29	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 15 с заменой шумоглушителя, трансферного паропровода котла, поверхностей нагрева, монтажом дымососов рециркуляции газов, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	1 442	1 375	0	2 758	134 851	0	0	34 133	174 559
30	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. №16 с заменой шумоглушителя	0	0	0	1 442	1 375	0	2 758	0	0	13 697	0	19 272
31	Техническое перевооружение водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. № 1 котельной «Ленинская» с заменой поверхностей нагрева, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	37 802	0	0	0	0	47 414	36 833	122 049
32	Техническое перевооружение водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. № 2 котельной «Ленинская» с заменой поверхностей нагрева, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	0	0	0	16 172	0	0	35 680	51 852
33	Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№ 5В с заменой экранов	0	0	0	16 043	0	0	0	0	0	0	0	16 043
34	Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№ 6В с заменой заднего экрана с коллекторами	0	0	0	9 581	0	0	0	0	0	0	0	9 581
35	Техническое перевооружение системы отопления пиковых котельных ПК-1,2 с заменых головных задвижек	0	0	0	3 500	0	0	0	3 500	6 083	52 667	50 417	116 167
36	Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-1	0	0	0	0	0	0	0	3 000	0	0	0	3 000
37	Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-2	0	0	0	3 733	11 740	25 756	2 474	7 643	7 176	69 333	0	127 855
38	Техническое перевооружение системы горячего водоснабжения с сооружением буферных емкостей горячей воды	0	0	0	0	5 610	0	0	6 951	8 421	47 374	56 500	124 856
39	Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-4 с заменой сетевых насосов ТГ-11, ТГ-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 000	20 667	24 667

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№	Мероприятия	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Итого
40	Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-2 с заменой сетевых насосов и бойлеров отопления с возвратом конденсата на ТЭЦ-3	0	0	0	3 111	2 700	0	0	6 944	8 421	47 374	56 500	125 050
41	Техническое перевооружение систем отопления ТГ 7-8 с монтажом перемычки на напоре сетевых насосов второго подъёма	0	0	0	1 556	0	24 290	2 656	0	0	0	0	28 502
42	Техническое перевооружение системы подачи резервного топлива на котельное оборудование	0	0	1 167	16 453	46 200	23 400	0	0	0	0	0	87 220
43	Техническое перевооружение систем подачи резервного топлива к горелкам котлов 12, 13 14, 15, 16	0	0	0	0	0	0	7 160	7 426	7 723	7 883	0	30 192
44	Техническое перевооружение системы отопления.	0	0	0	0	3 420	0	0	0	0	0	0	3 420
45	Создание системы химико-технологического мониторинга водно-химического режима оборудования ТЭЦ-3,4,5	0	0	0	0	7 077	71 000	0	0	0	0	0	78 077
46	Техническое перевооружение подземного газопровода высокого давления I категории «п. Доскино - Автозавод», по выносу 2 задвижек Ду 600мм из колодцев на поверхность	0	0	0	0	0	1 750	33 100	0	0	0	0	34 850
	Итого по модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения	68 973	192 735	141 635	241 498	207 435	217 990	243 480	216 771	287 714	388 311	375 078	2 581 620

Таблица 7.8 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам «Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ»		0	4 237 288	2013	За горизонтом планирования
3.1	Строительство ПГУ-440 на Автозаводской ТЭЦ	0	4 237 288	2013	За горизонтом планирования

Мероприятия, предусмотренные на Сормовской ТЭЦ по продлению ресурса генерирующего оборудования:

1. В 2020 году продление паркового ресурса ТГ-3 (проведено продление на 50 тыс. часов до 310,79 тыс. час);

2. В 2022 году продление паркового ресурса ТГ-4.

Мероприятия, предусмотренные на Автозаводской ТЭЦ по продлению ресурса генерирующего оборудования:

1. В 2017 году проведён капитальный ремонт ТГ – 6 и ТГ - 9 с проведением экспертизы промышленной безопасности (ЭПБ) и продлением эксплуатационного ресурса;

2. ТГ – 10 в 2018 году – капитальный ремонт и ЭПБ;

3. ТГ – 11 в 2019 году капитальный ремонт (замена рабочих лопаток 30 ступени РНД и рабочих лопаток 2, 3, 4 ступеней РВД), в 2021 году ЭПБ;

4. ТГ – 7 в 2020 году капитальный ремонт (замена крепежа), в 2021 году ЭПБ;

5. ТГ – 8 в 2019 году капитальный ремонт (замена диска 23 ступени, шпильки М100 на ст. клапане и РВД), в 2022 году ЭПБ;

6. ТГ – 12 в 2021 году капитальный ремонт, в 2022 году ЭПБ.

7. Помимо указанных мероприятий в период 2023-2030 годов будут проводиться плановые работы по экспертизе промышленной безопасности и продлению паркового ресурса генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ. По результатам данных работ будет определён перечень мероприятий по поддержанию генерирующего оборудования в нормативном состоянии с внесением данных мероприятий в схему теплоснабжения при последующих актуализациях.

Помимо указанных мероприятий согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 07.02.2020 № 232-р с марта 2024 года по март 2025 года (13 месяцев) запланирована реализация проекта по модернизации ТГ-9 (60 МВт) Автозаводской ТЭЦ, мощность которого будет поставляться по договорам КОМмод с 1 апреля 2025 года. В рамках проекта предусмотрена замена цилиндра высокого давления с заменой / модернизацией части (цилиндра) среднего давления (или части среднего и низкого давления) турбины без промежуточного перегрева пара для теплофикационной паровой турбины ТГ-9 (60 МВт) без изменения установленной электрической мощности, а также комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины ТГ-9 (60 МВт).

Прогнозный статус турбоагрегатов Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ представлен в таблице 7.9.

Из таблицы видно, что в период 2019-2021 годов реализован вывод генерирующего оборудования ТЭЦ-2: турбоагрегатов №№3,4,5,6 с давлением острого пара 9 МПа.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

Таблица 7.9 – Прогнозный статус генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ в 2016-2030 годах

Турбоагрегат	№	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Турбины с давлением острого пара 9 МПа																
BP-25-1	3	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
AT-25-1	4	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
BT-25-4	5	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
BT-25-4	6	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	КОМ	КОМ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Турбины с давлением острого пара 13 МПа																
T-100-130	7	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
T-100-130	8	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
PT-60-130/13	9	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ МОД	КОМ МОД	КОМ МОД	КОМ МОД	КОМ МОД	КОМ МОД
PT-60-130/13	10	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
PT-60-130/13	11	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
T-100/120-130-3	12	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ

ВГ (Э) – вынужденный генератор (по электроэнергии)

КОМ – конкурентный отбор мощности

ДПМ – договора на поставку мощности

X – вывод из эксплуатации

Таблица 7.10– Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам					
"Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии "		410	35 622	2021	2023
5.1	Реконструкция котельной по адресу: Нижегородская область, Богородский муниципальный район, сельское поселение Новинский сельсовет, поселок Новинки, улица Дорожная, дом 5/1	410	35 622	2021	2023

Таблица 7.11 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам					
"Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"		15 967	1 874 842	2021	2029
6.1	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	14 349	2027	2028
6.2	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская, 5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	63 031	2027	2028
6.3	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	156 931	2027	2028
6.4	Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	138 604	2027	2028
6.5	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	18 750	2027	2028
6.6	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	39 196	2027	2028
6.7	Реконструкция кот. НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для	0	374 190	2023	2029

Том II (Обосновывающие материалы)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
	устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году				
6.8	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	31 552	2027	2028
6.9	Реконструкция котельной ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова" с увеличением РТМ на 20 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	82 000	2024	2025
6.10	Установка котла КВ-ГМ 30-150 на котельной ул. Родионова, 1946 (КСПК) ООО "Нижвотеплоэнерго"	0	253 643	2026	2028
6.11	Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	31 552	2027	2028
6.12	Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	43 963	2027	2027
6.13	Модернизация котельной Северная с увеличением мощности за счет переключения существующей нагрузки 75,8 Гкал/ч с Ленинской трассы ТИ Автозаводская ТЭЦ на котельную «Северная»	15 967	143 702	2021	2022
6.14	Реконструкция котельной жилого комплекса по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 южнее 443 км трассы Р-125 "Ряжск-Касимов-Муром-Нижний Новгород"	0	32 867	2021	2023
6.15	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, Казанское шоссе, 12-А *	0	113 844	2022	2023
6.16	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Углова, 7 *	0	336 667	2022	2023

* Проект частично, выполняемый за счет заемных средств. Затраты представлены в таблице 6.23

В 2022-2023 гг. планируется реконструкция еще двух котельных на ул. Климовская, 86а (капитальные затраты 25 000 тыс. руб. без НДС) и пер. Бойновский, 8а (капитальные затраты 15 000 тыс. руб. без НДС).

Таблица 7.12 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам "Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности"		4 000	126 445	2016	2028
8.1	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	0	13 814	2027	2028
8.2	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	0	16 561	2027	2028
8.3	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	0	10 070	2027	2028
8.4	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	0	50 000	2016	2025
8.5	Модернизация котельной по адресу: город Нижний Новгород, ул. Климовская, 86а	4 000	36 000	2021	2022

7.1.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения (таблицы 7.13.-7.16.)

Таблица 7.13 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы

№ п.п	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения"		10 395	278 425	2020	2028
9.1	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")	10 395	29 771	2020	2024
9.2	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла"	0	54 000	2025	2028
9.3	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Тихорецкая, 3в	0	32 714	2022	2023
9.4	Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий ВЦСПС"	0	18 600	2027	2028
9.5	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, к.п. Зеленый город Санаторий Ройка	0	10 500	2027	2028
9.6	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Металлистов, 4б	0	26 500	2027	2028

Том II (Обосновывающие материалы)

№ п.п	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
9.7	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Нижне-Волжская набережная, 2а	0	21 000	2027	2028
9.8	Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в.	0	70 607	2022	2027
9.9	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт, ООО "Генерация тепла"	0	14 733	2024	2025
9.10	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной ул. Родионова, 194-б	0	0	2022	2023

Таблица 7.14 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам "Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности"		448 122	1 313 252	2014	2027
12.1	Техническое перевооружение котлов ПТВМ-100 на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Ветеринарная, 5	0	145 664	2022	2023
12.2	Выполнение технологически взаимосвязанных работ "под ключ", включая разработку проектно-сметной документации, строительно-монтажные работы на реконструкцию объекта: "Производственное здание НТЦ" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Советский р-н, ул. Ветеринарная, д.5 *	0	515 298	2022	2023
12.3	Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	19 330	25 280	2019	2024
12.4	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	100 223	251 766	2014	2027
12.5	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	86 642	26 875	2016	2024
12.6	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	62 412	6 853	2017	2027
12.7	Строительство, техническое перевооружение, модернизация объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	87 104	142 490	2018	2027
12.8	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	7 395	7 307	2015	2027

Том II (Обосновывающие материалы)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
12.9	Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	85 015	191 720	2019	2027

* Проект частично, выполняемый за счет заемных средств. Затраты представлены в таблице 6.23

Таблица 7.15 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам					
"Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии"		4 699	52 313	2019	2023
7.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	3 381	2 319	2019	2022
7.2	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. 3-я Ямская, 7 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	1 318	16 518	2021	2023
7.3	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Горького, 113/30 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	15 919	2022	2022
7.4	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Белинского, 32 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	17 556	2022	2022

Таблица 7.16 – Проекты, направленные на расширение зоны действия ТЭЦ Нижнего Новгорода за счет переключения на них тепловой нагрузки котельных

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам					
"Перевод потребителей теплоэнергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии"		36 438	66 965	2020	2022
10.1	Переключение нагрузки от котельной АО "ОКБМ Африкантов" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	36 438	66 965	2020	2022

7.1.4. Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно (Таблица 7.17.)

Таблица 7.17 – Проекты по ликвидации источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам					
"Ликвидация источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения"		0	36 778	2014	2027
11.1	Переключение нагрузки от котельной ул. Минаина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	29 142	2014	2022
11.2	Переключение нагрузки с котельной ул. Горького, 65-д на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	7 636	2026	2027

7.1.5. Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (Таблица 7.18)

Таблица 7.18 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2020 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2021-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам					
"Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок"		0	886 322	2024	2028
13.1	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул. Деловая, 14 ООО "Нижновтеплоэнерго"	0	49 322	2025	2028
13.2	Строительство новой котельной с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко	0	750 000	2024	2026
13.3	Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	87 000	2027	2027

7.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них:

7.2.1. Предложения по строительству и реконструкции(или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов

Объемы нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблицах 7.19-7.21 с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Объемы реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблицах 7.22-7.23, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Том II (Обосновывающие материалы)

Таблица 7.19– Объемы нового строительства тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	гостиница "Волжский откос"	Верхне-Волжская наб., 2а	ООО "Сервис-отель"	ТК-3 (с учетом переключения потребителей с котельной ул. Минина, 1а)	2Ду250	30	2022	1 598
ул. Вольская, 15а	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения (1 очередь)	в границах улиц Октябрьской революции, Григорьева, Витебская	ИП Чулкин А.А.	распределительные сети на выходе из котельной	2Ду250, 2Ду200, 2Ду100	325/150	2023	23 491
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилой дом с подземной автостоянкой и встроенными помещениями общественного назначения	ул. Светлогорская, у дома № 4	НПД "Светлогорское"	УТ-110-2-к11	2Ду100	10	2022	1 001
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	гостиница "Монарх"	ул. Ульянова, 6в	Маркин А.В., Маковецкая Л.В.	на существующей теплотрассе, проложенной к УТ-245-к8	2Ду70	10	2022	527
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	деловое управление	ул. Уяльнова, 4в	ООО "Русхим"	на существующей теплотрассе, проложенной к УТ-245-к8.	2Ду40	14	2022	1 101
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилой дом с подземной парковкой и помещениями общественного назначения	ул. Семашко, д. 33А	ООО "Нижновжилстрой"	ТК-230	2Ду70	20	2022	2 193
ул. Пугачева, 1	10-ти этажный 2-х секционный многоквартирный жилой дом	ул. Боевых Дружин, 1	ООО "Магнат"	ТК-2см	Ду70; Ду80/50	166	2022	15 366
СТЭЦ	универсальный спортивный комплекс с искусственным льдом	в квартале ул. Бетанкура, набережной р. Волга, ул. Должанская, ул. Самаркандская	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	ТК-6 ЭЖК-к13	2Ду300	390	2023	49 315
ул. Таллинская, 15-в	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения	ул. Путейская, 16б	ООО "Каскад Центр специализированный застройщик"	отопление - на теплотрассе 2Ду150мм, между домами №№ 15, 17 по ул. Путейская/ ГВС (теплоноситель на ВВП ГВС) на теплотрассе 2Ду200мм, проложенной от УТ-1а к ТК-1-5	2Ду70/2Ду50	78/55	2022	9 450
ул. Академика Баха, 4	ДОУ	ул. Молитовская, у дома № 6 корпус 2	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	УТ-7 (нов.)	2Ду70	171	2022	9 236

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	многоквартирный дом со встроенными учреждениями общественного назначения, дошкольной образовательной организацией на 60 мест и встроенно-пристроенной подземной автостоянкой автомобилей (№ 30 по генплану)	в границах улиц Гаражная, Бориса Панина, Высоковский проезд вдоль реки Старка	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	ТК-422-10-к1в-1 (нов.)	2Ду150	125	2022	8 546
СТЭЦ	ДОУ	ул. Генерала Зимина, у дома № 40	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	ТК-ЦТП-308-к4	2Ду80	34	2022	2 699
СТЭЦ	ДОУ	ул. Куйбышева	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	УТ-311 к4-2	2Ду70	135	2022	7 678
ул. 40 лет Победы, 15	ДОУ	ул. Верховая (в 650 метрах от дома № 15 по ул. 40 лет Победы)	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	ТК-1-3	2Ду80; Ду70/50	250	2022	24 790
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и встроенно-пристроенной подземной стоянкой автомобилей	ул. Б.Панина, 3	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	ТК-422-8а (нов.)	2Ду125	147	2022	9 124
					2Ду100	54	2022	2 910
ул. Зайцева, 31 (ООО "КСК")	здание общеобразовательной школы на 1100 мест	в границах улиц Машинная – Победная, в районе дома № 37	ООО "Первая концессионная компания "Просвещение"	ТК-110-2, напротив жилого дома № 22 по ул. Зайцева	2Ду200	140	2022	9 570
					2Ду150	275	2022	16 537
СТЭЦ	административное здание с подземной парковкой, магазином и банно-оздоровительным центром	ул. Гордеевская, между домами № 105 и № 131	ООО "Вереск"	проектируемая ТК-324 к3а	2Ду100	100	2022	5 861
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой № 1 (по генплану)	в границах улиц Трудовая, Ульянова, Провиантская, Большая Печерская	ООО "Меридиан"	ТК-436-3к6а	2Ду80	35	2022	2 726
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	группа 19-ти этажных жилых домов с подземной автостоянкой (№ 8-1, 8-2, 8-3 по генплану) в границах улиц Пушкина-Тимирязева	ул. Оранжевой, 2-я, СНТ "Бугры-2"	ООО "НижЛидерСтрой"	ТК-203-к1-1	2Ду200	135	2022	14 412
					2Ду200	160	2022	14 521
					2Ду125	15	2022	1 338

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
					2Ду150	55	2022	4 169
					2Ду125	20	2022	1 915
					2Ду100	25	2022	2 175
					2Ду80	10	2022	1 246
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения, автостоянкой и ТП (1-я очередь)	ул. Белинского, Тверская, Ашхабадская, Славянская	ООО "СТРИОТ Инвест"	ТК-209а-к2 (ТК-209а-к4)	2Ду250/2Ду150/2Ду150	28/34/30	2022	8 005
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	11-ти этажный многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	в границах улиц Б.Панина, Ванеева	ООО Инвестиционная компания "Подкова"	ТК-422-10а-к3	2Ду150/2Ду100	90/10	2022	7 534
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Офисное здание, теплотрасса	ул. Маршала Малиновского (напротив дома № 116 по ул. Ванеева)	ООО "Кузнечиха-Центр"	на теплотрассе 2Ду80мм, проложенной в районе арки жилого дома № 116 по ул. Ванеева	2Ду40	7	2022	879
СТЭЦ	Многоквартирный многоэтажный жилой дом с помещениями общественного назначения с закрытой парковкой	в границах улиц Ярошенко Красных Зорь по адресу: г. Н.Новгород, Московский район, ул. Красных Зорь, 23д	ООО "Специализированный застройщик "Заря"	ТК-522-к6	2Ду100; Ду80/50	35	2023	3 112
СТЭЦ	Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения	ул. Калашникова	ООО "Специализированный застройщик "Компания "Выбор"	ТК-704-к8	2Ду100	100	2022	5 635
ул. Климовская, 86-а	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения № 6 (по генплану) с инженерными сетями	ул. Украинская, в 30 метрах от жилых домов №№ 27, 35 (участок № 6)	АО "Специализированный застройщик Нижегородской области "Дирекция по строительству"	ТК-7а-5	2Ду200	75	2022	2 887
							2023	2 887
							2022	1 733
							2023	1 733
ул. Климовская, 86-а	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями	ул. Украинская, в 30 метрах от жилых	АО "Специализированный застройщик Нижегородской области	проектируемая ТК-7а-6	2Ду125	110	2022	3 949
							2023	3 949

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
	общественного назначения № 7 (по генплану) с инженерными сетями	домов №№ 27, 35 (участок № 7)	"Дирекция по строительству"					
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	в границах улиц Барминская, Елецкая	ООО "ДМ-ИНВЕСТ СТРОЙ"	ТК-201-13-к5в-4	2Ду125	255	2022	8 609
							2023	8 609
СТЭЦ	ДОУ	ул. С.Есенина, у домов №№ 31, 35	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	ТК-114-1 к7-1 (проект.)	2Ду80	8	2022	1 216
пр. Союзный, 43	Многоквартирный дом с помещениями общественного назначения и дошкольной образовательной организацией	в границах улиц Старая Канава, Свободы, переулка Союзный в Сормовском районе г. Н.Новгорода (ул. Чайковского, 13)	ООО Специализированный застройщик "Строительная фирма "Сормово"	ТК-32	2Ду125; Ду150/100	60	2022	5 434
					2Ду70; Ду70/50	20	2022	4 269
БМК п. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	1 очередь строительства жилого комплекса "Новинки Smart City" (жилые дома №№ 29, 31)	Богородский район, участок, прилегающий к п.Новинки	Фонд "Специальные проекты Фонда защиты прав граждан - участников долевого строительства" (ООО "Квартстрой Центр")	ТК-21-1 (нов)	2Ду125/2Ду100/2Ду100	370/15/190	2022	16 122
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Многоквартирный дом с пристроенной дошкольной образовательной организацией и подземной стоянкой автомобилей	ул. Красноезвездная, 10	ООО "Три дома"	ТК-112-к26	2Ду80; Ду80/50	10	2023	992
СТЭЦ	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения № 16 по генплану	ул. Буревестника, земельный участок 1М	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	проектируемая ТК-414а-к2 (пр.)	2Ду250	40	2022	4 087
					2Ду100	20	2022	1 886
НТЦ	Здание многофункционального использования с квартирами на верхних этажах и размещением на нижних этажах офисных помещений, помещений культурного и обслуживающего назначения, подземной автостоянкой и трансформаторной подстанцией	в границах улиц Маслякова, Обозная, пер. Обозный, Ильинская	ООО "СПЕКТР-Плюс"	ТК-511-4а	2Ду150/2Ду100	41/80	2022	7 988
НТЦ	1-я очередь строительства: "Многоквартирный жилой дом со	ул. 1-я Оранжевая,	ООО "Специализированный	ТК-201-1	2Ду150	6	2022	1 106

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
	встроенными помещениями общественного назначения и подземной стоянкой автомобилей № 1 (по генплану)"	земельный участок 24А	застройщик "Комфорт Строй"					
СТЭЦ	многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения № 15 (по генплану)	в границах улиц Страж Революции, Гвардейцев, 50-летия Победы, Евгения Никонова (ул. Буревестника, участок 1Л)	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	проектируемая ТК-414а-к3 (пр.)	2Ду200	115	2022	6 373
					2Ду125	12	2022	951
СТЭЦ	многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения № 21 (по генплану)	в границах улиц Страж Революции, Гвардейцев, 50-летия Победы, Евгения Никонова (ул. Буревестника, участок 1П)	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	проектируемая ТК-414а-к2 (пр.)	2Ду100	35	2022	2 431
ул. Углова, 7	многоквартирный жилой дом № 6 (номер по генплану) с помещениями общественного назначения и подземно-надземной автостоянкой с эксплуатируемой кровлей и ТП	пр. Гагарина, 144	ООО "Строительная Компания"	ОВ - ТК-156; ГВС - ТК-15	2Ду125; Ду80/50	2	2022	327
							2023	327
НТЦ	жилой комплекс (1 очередь строительства)	в квартале улиц Белинского – Тверская – Невзоровых	ООО "Специализированный застройщик "Юника НН"	ТК-410	2Ду125	95	2022	6 672
					2Ду100	45	2023	2 993
котельная Анкудиновское шоссе, 24	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной стоянкой автомобилей	Анкудиновскому шоссе, 34	ООО Специализированный застройщик "Строй-Риэлти и К"	ТК-3	2Ду125	65	2023	3 277
ул. Климовская, 86-а	многоквартирный дом	в границах улиц Искры, Октябрьской революции, переулков	ООО "Специализированный застройщик "АндЭко"	в районе неподвижной опоры на теплотрассе 2Ду300мм, напротив дома № 1 по ул. Искры (УТ-7-1-а)	2Ду200	23	2023	1 645
					2Ду100	17	2023	1 116

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
		Сивашский и Холодильный						
СТЭЦ	многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	ул. Сергея Акимова, 50	ООО "ИНВЕСТПРОМ"	ТК-208-3-к4	2Ду125	20	2023	1 630
СТЭЦ	Многоквартирный жилой дом № 13 (по генплану)	ул. Буревестника, земельный участок 1Т	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	проектируемая ТК-414а-к3 (пр.)	2Ду100	80	2023	3 539
СТЭЦ	Строительство пристроя к зданию МАОУ Школа № 55	ул. С.Есенина, 37	МАОУ "Школа № 55"	на теплотрассе 2Ду400мм, проложенной от ТК-116 к ЦТП-302	2Ду150	15	2023	1 131
ул. 40 лет Победы, 15	Строительство пристроя к зданию МБОУ "Школа № 134"	ул. 40 лет Победы, 16	МБОУ "Школа № 134"	на существующем участке тепловой сети 2Ду200; Ду200/150мм, проложенной от ТК-4 к ТК-8	2Ду125; Ду100/70	1	2023	528
БМК по адресу: Нижегородская область, г. Н.Новгород, Нижегородский район, в 30 метрах на юго-запад от дома № 5 на ул. Гребешковский откос	многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	в границах улиц Соревнования, Чернышевского	АО "Специализированный застройщик "ИКС"	ТК-2	2Ду100	8	2023	913
НТЦ	объект культурного наследия Нижегородской области "Дом М.Ф.Щелокова"	ул. Варварская, д. 8 литера 3	КП НО "ДОМ.НН"	ТК-243а	2Ду40	15	2023	1 464
пер. Плотнинский, 11-а	объект культурного наследия "Дом Н.П.Котельникова"	ул. Ильинская, 64 (литеры А, А1)	КП НО "ДОМ.НН"	в месте изменения диаметра после УТ-20 в сторону ТК-20а на теплотрассе 2Ду100мм, у здания по ул. Ильинская, 64	2Ду40	10	2023	665
НТЦ	жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой № 2 (по генплану)	в границах улиц Трудовая, Ульянова, Провиантская, Большая Печерская	ООО Специализированный застройщик "Меридиан"	УТ-436-3кб (шахта опуска на теплотрассе 2Ду100мм, напротив дома по ул. Трудовая, 14)	2Ду100	20	2023	1 566

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
НТЦ	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной стоянкой автомобилей	ул. Октябрьская	ООО Инвестиционная Компания "СМ-Финанс"	ТК-501-11-к1	2Ду100	75	2023	3 347
НТЦ	комплекс административных зданий	ул. Ошарская, д. 63 (корпуса 1-4)	Управление делами Правительства Нижегородской области	УТ-416-5-к2-2	2Ду125	90	2023	4 124
					2Ду100	30	2023	1 616
НТЦ	жилой дом	ул. Ошарская, 78	Администрация г. Н.Новгорода	проектируемая ТК-1 (планируемая к строительству на тепловой сети, строящейся от УТ-416-5-к2-2)	2Ду70	80	2022	1 903
							2023	1 903
ул. Тихорецкая, 3-в	Жилой дом № 3/2 (номер по генплану) с помещениями общественного назначения и пристроенным гаражом-стоянкой закрытого типа № 3/3 (по генплану)	в границах улиц Актюбинская, Конотопская, Якорная	ООО "Специализированный застройщик "Аванпорт"	ТК-2	2Ду150	180	2023	16 761
					2Ду125	80	2023	7 445
ул. Тихорецкая, 3-в	Жилой дом № 3/1 (номер по генплану) с помещениями общественного назначения и пристроенным гаражом-стоянкой закрытого типа № 3/3 (по генплану)	в границах улиц Актюбинская, Конотопская, Якорная	ООО "Специализированный застройщик "Аванпорт"	ТК-2	2Ду125	150	2023	11 860
ул. Базарная, 6	Строительство отдельно стоящего учебного корпуса МАОУ "Лицей № 82" со спортивным ядром	ул. Культуры, 1	МАОУ "Лицей № 82"	в районе Н.О. на теплотрассе 2Ду200мм, проложенной от ТК-6 к жилому дому № 2 по ул. Льва Толстого	2Ду100	6	2023	693
ул. Пугачева, 1					ТК-1-9	Ду80/50	20	2023
ул. Станиславского, 3	Магазин	ул. Светлоярская, 25	ООО "НИКС"	ТК-12	2Ду50	35	2023	1 635
ул. Академика Баха, 4	Строительство пристроя к зданию МБОУ "Школа № 106"	бул. Заречный, 16	МБОУ "Школа № 106"	ТК-30-1	2Ду100; Ду100/80	55	2023	3 841
ул. Гаугеля, 25	Дом детского творчества	ул. Героев Космоса, у дома № 14	ООО "Аксил"	УТ-9-3	2Ду50	5	2023	839
Анкудиновское шоссе, 36	Центр ядерной медицины	Анкудиновское шоссе, 1	ООО "РадиоМедСинтез"	УТ-2-2	2Ду100; Ду50/40	140	2023	9 062
НТЦ	Отдельно стоящее здание Кафе	ул. Верхне-Волжская набережная, 8	ООО "Фудсервис-Москва"	на теплотрассе 2Ду100мм, проложенной от ТК-237-11-к3 к ТК-	2Ду80	65	2023	3 468

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
				237-11-к4, у дома по ул. Нестерова, 3				
ул. Ванеева, 209-б	Жилой дом № 10 (по генплану) с магазином, встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	ул. Ванеева (южнее Нижегородской областной детской клинической больницы)	ООО "Специализированный застройщик "ННДК Мещера"	ТК-12	2Ду100	15	2023	1 039
пер. Бойновский, 9-д	Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой (№ 1 по генплану)	в границах улиц Сеченова, Большая Печерская (ул. Большая Печерская, земельный участок 89)	ООО Специализированный Застройщик "Стройинвест-52"	ТК-14	2Ду150	40	2023	2 579
ИТОГО								456 910

Таблица 7.20 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО «Теплосети» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Здание бытового обслуживания	между домом №33 по ул.Комсомольская и домом №15 по ул.Краснодонцев	ООО "Сфера"	в ТК 1с109 до границ земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления и ГВС от существующих трубопроводов о границ земельного участка Заявителя	ТК 1с109	ОДЗ	41	2022	40	Подземная бесканальная	1 026
					ТК 1с109	ОДЗ	41	2022	50	Подземная бесканальная	1 121
Многофункциональное здание	Квартал пр-т Бусыгина - ул.		Отопление: от тр.пр. отопления проложенных	мероприятия по строительству подводящих	УТ30-17	ОДЗ	16	2023	50	Подземная бесканальная	458

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
	Пермякова дом стр.12	Физическое лицо Мусаев Р.Б.	(инв.425401, у недвижимой опоры напротив жилого дома №12 про ул.Львовская Горячее водоснабжения:от тр.пр. горячего водоснабжения Д=65, проложенных (инв.425401), у недвижимой опоры напротив жилого дома №12 про ул.Львовская.	сетей до границ земельного участка входит в обязанности заявителя	УТ30-17	ОДЗ	13	2023	50	Подземная бесканальная	372
Детский плавательный бассейн с комплексом игровых залов и рекреационными помещениями для отдыха	ул. Героя Смирнова, 16	ООО "Светелка"	От 2-й Юго-Западной магистрали до земельного участка ул. Героя Смирнова, 16	Строительство тепловой сети отопления и ГВС от 2-й Юго-Западной магистрали до земельного участка ул. Героя Смирнова, 16	УТ18-67	ОДЗ	17	2025	100	Подземная бесканальная	796
					УТ18-67'	ОДЗ	20	2025	200	Подземная бесканальная	1 208
Мойка автомобилей	ул. Дьяконова, у д.2 корп.4	Сорокин А.Н.	от трубопроводов отопления (проложенных надземно) 2Ø 500 мм с инвентарным № 426451, у недвижимой опоры на углу здания, ул.Дьяконова 2/6.	Строительство тепловой сети отопления от 3-й Соцгородской магистрали до границы земельного участка	УТ14-19	ОДЗ	30	2022	32	Подземная бесканальная	751
«Многоквартирный жилой дом с помещениями общественного назначения», по адресу: г. Н. Новгород, Автозаводский район, ул. Маковского, микрорайон "Мончегорский",	в 93 п.м. от жилого дома №23 по ул. Маковского	ООО "РИФ"	От 3-й Юго-Западной магистрали до земельного участка ул. Маковского (у дома №23)	Строительство тепловой сети отопления от 3-й Юго-Западной магистрали до земельного участка ул. Маковского (у дома №23)	3Ю36	МКД	132	2022	125	Подземная бесканальная	5 320

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
находящийся в 93 пог.м. от жилого дома по ул. Маковского											
объекты ГБПОУ "Нижегородского индустриального колледжа"	Ю.Фучика12А	ГБПОУ "Нижегородский индустриальный колледж"	В 3-4м от НО на участке эстакады 3ю30/1ю9	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС (Т3) до границ земельного участка Заявителя			198	2022	70	Подземная бесканальная	6 323
Отдельно стоящий корпус МБДОУ «Детский сад №12 «Катюша» на 4 групповые ячейки	Ю.Шоссе 50Б	МБДОУ "Детский сад №12 "Катюша"	В новой камере на участке квартальной трассы 1ю по отоплению и 2ю по ГВС у дома №22а по ул. Веденяпина	Строительство сетей отопления до границ земельного участка Заявителя			130	2022	70	Подземная бесканальная	4 152
Отдельно стоящий корпус МБДОУ «Детский сад №12 «Катюша» на 4 групповые ячейки	Ю.Шоссе 50Б	МБДОУ "Детский сад №12 "Катюша"	В новой камере на участке квартальной трассы 1ю по отоплению и 2ю по ГВС у дома №22а по ул. Веденяпина	Строительство сетей ГВС до границ земельного участка Заявителя			130	2022	40	Подземная бесканальная	3 253
многоквартирный жилой дом и гаражем-стоянкой	Новикова Прибора 2 (стр)	Квадратный метр ООО	от сетей ЭСК в тепловой камере у д.16а ул.Херсонская (бывшая котельная)	Строительство сетей отопления до границ земельного участка Заявителя			50	2022	125	Подземная бесканальная	2 015
многоквартирный жилой дом	пересечение ул.Советской Армии и ул.Краснодонцев, около дома №13А по ул.Советской Армии	Новый город ООО	в существующие трубопроводы Т1,Т2 от внутриквартальных сетей ТНС №1 в подвале жилого дома №23 ул.Краснодонцев	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от врезки в существующие сети до границы с инженерно-			15	2022	70	Подземная бесканальная	479

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
				техническими сетями многоквартирного дома.							
многоквартирный жилой дом	пересечение ул.Советской Армии и ул.Краснодонцев, около дома №13А по ул.Советской Армии	Новый город ООО	в существующие трубопроводы Т1,Т2 от внутриквартальных сетей ТНС №1 в подвале жилого дома №23 ул.Краснодонцев	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от врезки в существующие трубопроводы до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			15	2022	70	Подземная бесканальная	479
многоквартирный жилой дом	пересечение ул.Советской Армии и ул.Краснодонцев, около дома №13А по ул.Советской Армии	Новый город ООО	в существующие трубопроводы Т1,Т2 от внутриквартальных сетей ТНС №1 в подвале жилого дома №23 ул.Краснодонцев	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от врезки в существующие трубопроводы до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			15	2022	50	Подземная бесканальная	410
Здание мини-закусочной	Молодежный 29б	Бондарев Николай Леонидович	Врезку в трубопроводы Т1/Т2 выполнить на эстакаде у ответвления трассы на ДЮСШ №8, согласно схемы	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			116	2022	32	Подземная бесканальная	2 903
Нежилое административно-торговое здание	Ленина,98б	Голдобина Людмила Вадимовна ФЛ	в ТК 1с-10 от 1 соцгородской теплотрассы	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от ТК 1с-10 до			90	2022	32	Подземная бесканальная	2 252

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
				границ земельного участка Заявителя							
Построенное, но неподключенное здание гаража №30	ул. Строкина, д.3Е	Майский С.А.	в подвале дома №3 по ул. Строкина, в районе неподвижной опоры	Строительство сетей отопления до границ земельного участка Заявителя			76	2022	32	Подземная бесканальная	1 902
Нежилое отдельно стоящее здание (цех с бытовыми помещениями)	ул.Монастырка, дом 13 «В»	ООО «ВентСервис»	эстакадный участок теплотрассы МСК-9 в 1 метре от НО-4	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			159	2022	50	Подземная бесканальная	4 345
Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями обслуживающего назначения на первом этаже	ул. Коломенская	ООО «Автоинвест»	в районе несущей опоры на ответвлении на станцию смешения – эстакада	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов до границ с инженерно-техническими сетями жилого дома			50	2022	80	Подземная бесканальная	1 977
МБУ СШОР №8 по футболу	пр. Молодежный, д.29, стадион «Строитель»	Муниципальное Бюджетное Учреждение Спортивная школа Олимпийского резерва №8 по футболу	в районе неподвижной опоры НО надземной эстакадной прокладки теплотрассы по ул. Красноуральской напротив дома №12 по ул.Волкова	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			5	2022	100	Надземная	111
Банный комплекс	ул. Красноуральская, у дома 1А	ООО «Партнер»	в районе неподвижной опоры, расположенной на	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке			200	2022	50	Подземная бесканальная	5 466

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
			сетях возле здания по ул. Спутника, 24А	наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя							
Банный комплекс	ул. Красноуральская, у дома 1А	ООО «Партнер»	в районе недвижимой опоры, расположенной на сетях возле здания по ул. Спутника, 24А	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от существующих трубопроводов до границы с земельным участком заявителя			200	2022	80	Подземная бесканальная	7 908
Банный комплекс	ул. Красноуральская, у дома 1А	ООО «Партнер»	в районе недвижимой опоры, расположенной на сетях возле здания по ул. Спутника, 24А	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от существующих трубопроводов до границы с земельным участком заявителя			200	2022	70	Подземная бесканальная	6 387
Объекты планируемого строительства - П*ТЖсм зона реорганизации застройки в смешанную многоквартирную и общественную застройку	в границах улиц Дружбы, Снежная, Премудрова, Героя Самочкина	ДГРиА	для многоквартирного дома - на границе сетей инженерно-технического обеспечения дома, для объектов коммунальной, социальной, транспортной инфраструктуры - на границе земельного участка подключаемого объекта	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			15	2023	350	подземная канальная	1 624
Проект планировки территории	в границах проспекта Молодежный, улицы	ООО СК "Стройсервис"	для многоквартирного дома - на границе сетей инженерно-технического обеспечения дома, для	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей			10	2023	150	подземная бесканальная	463

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
	Красноуральская, проспекта Ильича, улицы Левитана в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода		объектов коммунальной, социальной, транспортной инфраструктуры - на границе земельного участка подключаемого объекта	отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя							
Проект планировки и межевания границ 1-я очередь строительства. Дом №1 корпус 1, 2-я очередь строительства Дом №1 корпус 2, 3-я очередь строительства Дом №2	на пересечении улиц Коломенская и Янки Купалы в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода	ООО «Первая строительная компания»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			150	2022	125	подземная бесканальная	6 046
Объекты планируемого строительства - П*ТЖсм зона реорганизации застройки в смешанную многоквартирную и общественную застройку	в границах улиц Героя Советского Союза Сафронова, Диксона, Памирская, Перекопская	ДГРиА	для многоквартирного дома - на границе сетей инженерно-технического обеспечения дома, для объектов коммунальной, социальной, транспортной инфраструктуры - на границе земельного участка подключаемого объекта	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			100	2022	300	подземная канальная	9 109
Здание медицинского обслуживания на 200 посещений (без стационара)	ул. Прыгунова, рядом с домами №17 и №27	ООО "А-МЦ "УльтраМед"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих			25	2022	50	подземная бесканальная	683

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
				трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя							
Здание склада	ул. Героя Поющего, 20 (участок №1)	ООО ПКФ «ВолгоВятГехСнаб»	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			110	2022	50	подземная бесканальная	3 006
Медицинский центр	ул. Мончегорская, у дома №3/1	ДГДиРА	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			5	2022	32	подземная бесканальная	125
Объект незавершенного строительства - пристрой к бытовому корпусу стадиона	ул. Глеба Успенского	Гасымов Габил Мусаоглы	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			280	2022	40	подземная бесканальная	7 007
Здание управления	ул. Шлиссельбургская, 29	АО "СО ЕЭС" Филиал АО "СО ЕЭС"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих			500	2023	76	надземная	10 042

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
		Нижегородское РДУ		трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя							
Два жилых дома со встроенными помещениями коммунально-бытового обслуживания и подземной парковки (номер 2 по генплану)	в границах улиц Перекопская, Сафронова, Заводская, Диксона, Каширская, реки Борзовка	ООО «Никойл-НН»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			200	2022	300	подземная канальная	18 218
				Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			10	2022	100	подземная канальная	515
Торгово-развлекательный центр с подземной автопарковкой	пр. Ленина, 39,39Б	ООО «ИДК»	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			30	2022	200	подземная канальная	1 991
Склад металлоконструкций	ул. Монастырка, дом 13 «В»	ООО «Планета»	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			180	2022	80	подземная бесканальная	7 117
Строительство ДОУ	ул. Красноуральская, у дома №3	МКУ "Главное управление по капитально	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих			25	2022	80	подземная бесканальная	989

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
		му строительство г.Н.Новгорода"		трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя							
Производственное здание с административно-бытовыми помещениями»	ул. Новикова-Прибоя, 16(участок 1)	Сударев Евгений Владимирович	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			20	2023	65	подземная бесканальная	668
Склад	ул. Лесная, у дома №2	МГДиРА ГБУ НО Институт развития агломерации и Нижегородской области	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			400	2023	50	Подземная канальная	11 442
«Здание жилое многоквартирное со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой (№1 по генплану) границах бульвара Заречный, улиц Баумана, Правдинская, затопа имени 25 лет Октября	территория в границах бульвара Заречный, улиц Баумана, Правдинская, затопа имени 25 лет Октября	ООО «СЗ «СНАБЦЕН ТР-НН»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			132	2022	150	Подземная канальная	5 835

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Правдинская, затона имени 25 лет Октября в Ленинском районе города Нижнего Новгорода»											
Комплекс жилых домов со встроенными помещениями общественного назначения, распределительной и трансформаторной подстанцией и подземной автостоянкой (жилые дома №№2-5 (условно по генплану))	территория в границах бульвара Заречный, улиц Баумана, Правдинская, затона имени 25 лет Октября	ООО «Гарант Качества НН»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			200	2022	150	Подземная канальная	8 841
Единый образовательный комплекс вместимостью 4550 мест, расположенный в г. Нижнем Новгороде и городском округе г. Бор Нижегородской области. Часть объекта Соглашения 1 –	бульвар Южный	ООО «Первая концессионная компания «Просвещение»	на границе земельного участка заявителя	Строительство наружных тепловых сетей до границ земельного участка Заявителя			140	2022	150	Подземная канальная	8 438

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
«Здание общеобразовательной школы на 1500 мест»											
«Многоквартирный дом №1 (номер по генплану)», по адресу: г. Н. Новгород, Автозаводский район, ул. Коломенская, дом 8А	ул. Коломенская, дом 8А	ООО СЗ "Первая строительная компания"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома №1			25	2022	125	Подземная бесканальная	1 008
							31	2022	70	Подземная бесканальная	990
Многоквартирный дом со встроенно-пристроенным административным зданием (№2,3 по генплану), по адресу: г. Н. Новгород, Автозаводский район, ул. Коломенская, дом 8А	ул. Коломенская, дом 8А	ООО СЗ "Первая строительная компания"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома №2			36	2023	125	подземная бесканальная	1 519
							52	2023	80	подземная бесканальная	2 152
«Стоянка-паркинг №5», расположен по адресу: г. Н. Новгород, Автозаводский район, ул. Коломенская, дом 8А	ул. Коломенская, дом 8А	ООО СЗ "Первая строительная компания"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			28	2023	100	подземная бесканальная	1 208

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
«Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения, в том числе встроенной дошкольной образовательной организацией (№1 по генеральному плану) I этап строительства» в границах улиц Героя Юрия Смирнова, Юлиуса Фучика, проспекта Ленина в Автозаводском районе г.Нижнего Новгорода	в границах улиц Героя Юрия Смирнова, Юлиуса Фучика, проспекта Ленина в Автозаводском районе г.Нижнего Новгорода	ООО «Каскад специализированный застройщик»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома №1			37	2022	80	подземная бесканальная	1 463 10 319
							256	2022	125	подземная бесканальная	
«Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения (№2 по генеральному плану) II этап строительства» в границах улиц Героя Юрия Смирнова, Юлиуса Фучика, проспекта Ленина	в границах улиц Героя Юрия Смирнова, Юлиуса Фучика, проспекта Ленина в Автозаводском районе г.Нижнего Новгорода	ООО «Каскад специализированный застройщик»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома №2			14,5	2022	80	подземная бесканальная	647

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
в Автозаводском районе г.Нижнего Новгорода											
Контрольно-пропускной пункт по адресу ул. Смирнова д.2а	ул. Смирнова д.2а	ПАО "ГАЗ"	на границе земельного участка Заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			4	2024	38	подземная бесканальная	109
Автотехцентр по адресу ул. Героя Попова рядом с домом 43А	ул. Героя Попова рядом с домом 43А	ООО "ЦД-Строй НН"	на границе земельного участка Заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			65	2024	65	подземная бесканальная	2 265
Амбулаторно-поликлиническое учреждение без стационара	южнее д.51 по ул.Патриотов	ООО «Лечебно-диагностический центр Международного института биологических систем имени Сергея Березина»	на границе земельного участка Заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			200	2022	80	подземная бесканальная	7 908
Строительство храма в честь преподобной	ул. Школьная западнее дома №9	МГДиРА ГБУ НО Институт	на границе земельного участка Заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке			117	2024	70	подземная бесканальная	4 078

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
мученицы Анны (Ежовой) по адресу ул. Школьная западнее дома №9		развития агломерации и Нижегородской области		наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя							
Многоквартирный дом №1 (по генплану)	в квартале в границах улиц Шекспира, Героя Попова, Суздальская в Ленинском районе г.Нижнего Новгорода	ООО "СТЭКОМ"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			170	2024	80	подземная канальная	9 056
Многоквартирный дом (№4 по генплану)	ул.Коломенская,8А	ООО СЗ "Первая строительная компания"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			75	2023	80	подземная канальная	3 831
Строительство жилого дома по ул. Героя Васильева, 31 в Автозаводском районе г. Н. Новгорода	ул. Героя Васильева, 31	МКУ "Главное управление по капитальному строительству г.Н.Новгорода"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			109	2023	80	подземная канальная	5 568

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Многоквартирный дом №2 (по генплану)	ул. Героя Васильева, 33, земельный участок №2	МКУ "Главное управление по капитальному строительству г.Н.Новгорода"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			30	2024	80	подземная канальная	1 598
Многоквартирный жилой дом	ул. Сергея Тюленина, 20а	ООО "СЗ "Центр Плюс"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			103	2023	65	подземная канальная	5 076
Жилой дом №1 на 48 квартир с детским садом на 45 мест и общественными помещениями 400 кв.м.	ул. Парышевская, в 15 метрах на запад от жилого дома №48 по ул. Парышевская	ООО "Альфакапстрой"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			990	2023	125	подземная канальная	60 714
Жилой дом №2 на 64 квартиры	ул. Парышевская, в 15 метрах на запад от жилого дома №48 по ул. Парышевская	ООО "Альфакапстрой"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы			80	2023	125	подземная канальная	4 906

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
				теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома							
Жилой дом №3 на 64 квартиры	ул. Парышевская, в 15 метрах на запад от жилого дома №48 по ул. Парышевская	ООО "Альфакапс трой"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			50	2024	100	подземная канальная	2 810
Жилой дом №4 на 64 квартиры	ул. Парышевская, в 15 метрах на запад от жилого дома №48 по ул. Парышевская	ООО "Альфакапс трой"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			75	2024	100	подземная канальная	4 215
Жилой дом №5 на 64 квартиры	ул. Парышевская, в 15 метрах на запад от жилого дома №48 по ул. Парышевская	ООО "Альфакапс трой"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			75	2025	80	подземная канальная	4 159

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Шинный центр с шиномонтажом и автомойкой	ул.Героя Попова, около электроподстанции, примерно в 100 метрах от дома №43А	ООО "Вектор"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			190	2023	65	подземная канальная	9 363
Здание автосервиса с административно-бытовыми помещениями	ул. Новикова-Прибоя, 16 (участок 1)	Сударев Е.В., Сударев Ю.В.	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			20	2023	50	подземная канальная	880
Объект ООО "Спарта-НН"	ул. Фучика, 42А	ООО "Спарта-НН"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			10	2024	65	подземная канальная	514
Храм в честь апостола Фомы	в границах пр.Ленина, ул. Новикова-Прибоя, Станкозаводская, Снежная, Херсонская	МГДиРА ГБУ НО Институт развития агломерации и Нижегородской области	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			40	2024	65	подземная канальная	2 055

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Строительство ДОУ по ул.Янки Купалы, д. 29 в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода	ул.Янки Купалы, д. 29	МКУ "Главное управление по капитальному строительству в г.Н.Новгорода"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			30	2024	80	подземная канальная	1 598
строительство универсального спортивного зала	ул. Мельникова, у дома №10	"МГДиРА ГБУ НО Институт развития агломерации и Нижегородской области"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			200	2024	65	подземная канальная	10 277
Медицинский центр	ул. Коломенская, напротив дома 8Б	ООО "Инвест Территория"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			70	2023	50	подземная канальная	3 081
ИТОГО											326 944

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

Таблица 7.21 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО "Коммунальная сетевая компания" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование источника	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Год реализации	Затраты с НДС, тыс. руб.
котельная Малоэтажная, 31А	Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану	125	2022	3 497
	Участок теплотрассы от У Т6 дож/д № 10 по г/плану	125	2023	1 094
	Участок теплотрассы от У Т6 до УТ7	250	2023	7 229
	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8	250	2023	12 942
	Участок теплотрассы от УТ7 дож/д № 4 по г/плану	100	2023	1 072
	Участок теплотрассы от УТ8 дож/д № 9 по г/плану	125	2024	1 252
	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9	200	2024	3 071
	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 5 по г/плану	125	2024	2 389
	Участок теплотрассы от УТ9 до УТЮ	150	2024	7 982
	Участок теплотрассы от УТ9 дож/д № 6 по г/плану	100	2024	3 237
	Участок теплотрассы от УТЮ дож/д № 7 по г/плану	125	2024	853
	Участок теплотрассы от УТЮ дож/д № 8 по г/плану	100	2024	2 388
	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 28 по г/плану	100	2025	1 656
	Участок теплотрассы от УТ 13 дож/д № 26 по г/плану	100	2025	2 760
	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 27 по г/плану	100	2025	1 656
	Участок теплотрассы от УТ18 до жд46	100	2023	1 153
	Участок теплотрассы от УТ14.1 дож/д № 29 по г/плану	100	2025	2 760
	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26	100	2026	2 903
	Участок теплотрассы от УТ14 до д/с № 33 по г/плану	100	2024	2 470
	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по г/плану	125	2024	2 372
	Участок теплотрассы от УТ5 до УТ6	250	2022	4 320
	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 38 по г/плану	100	2026	1 805
	Участок теплотрассы от УТ19.1 дож/д № 51 по г/плану	100	2022	491
Участок теплотрассы от УТ19.1 до УТ20.1	150	2022	8 786	
Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 50 по г/плану	100	2022	1 227	
Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 48 по г/плану	100	2023	4 338	

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование источника	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Год реализации	Затраты с НДС, тыс. руб.
	Участок теплотрассы от УТ20.1 дож/д № 49 по г/плану	100	2023	2 296
	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 42/1 по г/плану	100	2026	1 175
	Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 47 по г/плану	125	2023	821
	Участок теплотрассы УТ14- УТ14.1	150	2025	6 037
	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 44/1 по г/плану	100	2026	1 719
	Участок теплотрассы от УТ 15 до УТ22	200	2026	11 458,52
	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 34 по г/плану	100	2026	1 254
	Участок теплотрассы от УТ22 до УТ23	200	2026	8 645
	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 37 по г/плану	100	2027	308
	Участок теплотрассы от УТ23 дож/д № 36 по г/плану	100	2027	614
	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24	150	2027	4 351
	Участок теплотрассы от УТ24 дож/д № 39 по г/плану	100	2027	918
	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25	150	2027	5 579
	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 41 по г/плану	100	2027	570
	Участок теплотрассы от УТ25 дож/д № 40 по г/плану	100	2027	654
	Участок теплотрассы от УТ26 дож/д № 43 по г/плану	100	2027	505
	Участок теплотрассы от УТ22 дож/д № 35 по г/плану	100	2027	1 585
	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по г/плану	100	2024	2 606
ИТОГО				136 799

Таблица 7.22 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "Теплоэнерго" с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	гостиница "Волжский откос"	Верхне-Волжская наб., 2а	ООО "Сервис-отель"	ТК-3 (с учетом переключения потребителей с котельной ул.	2Ду300	143	2022	20 975

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)				Минина, 1а)/ от ТК-245 до ЦТП-141/от ТК-1-2 до ТК-1	2Ду250	96	2022	22 372
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилые дома №№ 1, 2, 3, 4	пр. Гагарина, 34	ООО "Стандарт"	УТ-110-2к20 рядом с домом № 20 по ул. Косогорной/от УТ-110-2 (к1) до ТК-110-2-к2	2Ду350	240	2022	18 920
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	18 920
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	застройка жилого квартала	в границах улиц Студенческая, Окский съезд	ООО "Объектстрой"	УТ-618/от ТК-604 до ТК-605/от "переход диаметра после ТК-608" до ТК-610	2Ду500	133	2022	16 438
							2023	16 438
					2Ду400	170	2022	6 867
							2023	6 867
ул. Пугачева, 1	10-ти этажный 2-х секционный многоквартирный жилой дом	ул. Боевых Дружин, 1	ООО "Магнат"	ТК-2см/от ТК-1а до ТК-2 (реконструкция теплотрассы ГВС)	Ду250/200	11	2022	1 862
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	от НПС-2 до ТК-501				2Ду700	96	2022	5 572
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	5 572
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	от ТК-501-2 до ТК-501-9				2Ду500	460	2022	26 999
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	26 999
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	от ТК-501-10 до ТК-501-11				2Ду500	133	2022	7 873
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	7 873
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	УТ-100 у д. 6 по ул. Ветеринарная до УТ - узел А у д.6				2Ду800	19	2022	10 038

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	10 038
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	от УТ-узел А у д.6 по ул. Ветеринарная до т. изм. Д, в будке КИП (инв. №00030027а) и от УТ-300Б у д.1 по Тверскому проезду до т. изм. Д, у д.39 по ул. Чачиной				2Ду800	353	2022	40 799
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	40 799
СТЭЦ							2022	281 491
СТЭЦ	реконструкция от ПАВ-1 до ПАВ-2 2Ду800 на 2Ду1000мм				2Ду1000	2337	2023	281 491
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Многоквартирный дом с пристроенной дошкольной образовательной организацией и подземной стоянкой автомобилей	ул. Красноезвездная, 10	ООО "Три дома"	ТК-112-к26/от ТК-112-к23 до ТК-112-к25	2Ду125	104	2023	5 486
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	в границах улиц Барминская, Елецкая	ООО "ДМ-ИНВЕСТ СТРОЙ"	ТК-201-13-к5в-4/от ТК-201-7 до ТК-201-8	2Ду400	57	2022	8 306
СТЭЦ	Многоквартирный многоэтажный жилой дом с помещениями общественного назначения с закрытой парковкой	в границах улиц Ярошенко Красных Зорь по адресу: г. Н.Новгород, Московский район, ул. Красных Зорь, 23д	ООО "Специализированный застройщик "Заря"	ТК-522-к6/от точки врезки в ж/доме № 23 по ул. Красных Зорь до наружной стены жилого дома № 23 по ул. Красных Зорь	Ду100	40	2022	343
СТЭЦ							2023	343
ул. Углова, 7	Многоквартирный жилой дом № 6 (номер по генплану) с помещениями общественного назначения и подземно-надземной автостоянкой с эксплуатируемой кровлей и ТП	пр. Гагарина, 144	ООО "Строительная Кампания"	ОВ - ТК-156; ГВС - ТК-15/от разветвления теплотрассы в доме № 12 по ул. Пятигорская до ТК-15/от ТК-15 до ТК-156	2Ду125; Ду100/80	46	2022	2 920
ул. Углова, 7							2023	2 920
ул. Углова, 7					2022	1 627		
ул. Углова, 7					2Ду125; Ду80/50	29	2023	1 627
пер. Бойновский, 9-д	Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой (№ 1 по генплану)	в границах улиц Сеченова, Большая Печерская (ул. Большая Печерская, земельный участок 89)	ООО Специализированный Застройщик "Стройинвест-52"	от котельной пер. Бойновский, 9-д до УТ-13	2Ду150	100	2023	4 983
				от УТ-13 до ТК-14	2Ду125; Ду80/50	7		784
ИТОГО								904 541

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)*

Таблица 7.23 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строит-ва/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Перекладка участка магистральной тепловой сети от котельной по ул. Деловая, 14 до точки врезки, напротив ж/д № 165/8 по ул. Родионова, с увеличением диаметра 500 мм на теплотрассу диаметром 700 мм	700	2346	2023-2024	116 937,5
ИТОГО				116 938

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

Объемы реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных приведены в таблицах 7.24-7.25, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Таблица 7.24 – Объемы строительства и реконструкции и(или) модернизации тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Тип мероприятия	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб
Новое строительство	Строительство теплотрассы-перемычки между 2 и 6 очередями от котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ): 1)Строительство магистральной теплотрассы отопления от НТЦ (ТК-201-2а), адрес (местоположение): от ТК-201-2а у д. №12 по ул. Пушкина до ТК-206-11 у д. №6 по ул. Костина; 2)Реконструкция магистральной теплотрассы отопления от точки в 30 м на Ю-В от Ю-В угла д.1 по ул. Тимирязева до точки в 13 м на 3 от Ю-3 угла д.12 по ул. Пушкина	2022	166 149
Новое строительство		2023	78 423
Новое строительство		2024	118 531
Новое строительство	Строительство инженерных сетей к котельной в п. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	2022	18 971
Реконструкция	"Реконструкция квартальной теплотрассы отопления от котельной по ул. Соревнования, 4а на участках: - от БМК для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23 до ТК-1 (нов.) у д. 22 по ул. Чернышевского (больница №38); - от ТК-1 (нов.) у д. 22 по ул. Чернышевского (больница №38) до т. вр. в техподполье д. 22 по ул. Чернышевского (больница №38); - от УТ-7 у д. 23 по ул. Ярославской до д. 23"	2023	10 590
Реконструкция		2024	1 177
ИТОГО			393 841

Таблица 7.25 – Объемы строительства и реконструкции и(или) модернизации тепловых сетей ООО "Теплосети" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Наименование мероприятия	Объем мероприятия	Год строит-ва/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Строительство и реконструкция тепловых сетей в районе мкр.Юг	Перекладка магистрального участка т/трассы вдоль улиц Газонная и Коломенская до ТК 3ю-24 (см. вложение) с Ду=500мм на Ду=700мм общей протяженностью 1220 п.м. Изменение режима работы теплотрассы 3 Юго-Западная (перевод на круглогодичную циркуляцию с нижней срезкой температурного графика 70°С).	2022	50 724
		2022	
Переключение кот. ул Профинтерна 7б	Строительство тепловой сети от ж.д. бул. Заречный 7 до административного здания ул.Арктическая 7 с реконструкцией оборудования станции смешения Архитектурной	2022	8 917
Переключение кот. ул Профинтерна 7б	Строительство тепловой сети от ж.д. бул. Заречный 7 до административного здания ул.Арктическая 7 с реконструкцией оборудования станции смешения Архитектурной	2023	9273
ИТОГО			68 914

7.2.3. Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Объемы реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей приведены в таблицах 7.26-7.29, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

В соответствии с ФЗ-190, объемы реконструкции и перечень реконструируемых участков подлежат уточнению в ходе текущей деятельности предприятий.

Том II (Обосновывающие материалы)

Таблица 7.26 – Объемы реконструкции, модернизации или строительства существующих тепловых сетей и теплосетевых объектов АО "Теплоэнерго" в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Наименование мероприятия	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2022	2 783
Строительство новых, увеличение пропускной способности существующих теплотрасс от границы раздела с тепловыми сетями ПАО "Т плюс" до ТК-108: Реконструкция магистральной теплотрассы отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь на участке от ТК-108 напротив д. 38 по ул. Народная до ПАВ-2 у д. 1а по ул. Бурнаковская; магистральной теплотрассы отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь на участке от ТК-203а у д. 38 по ул. Народная до ПАВ-2 у д. 1а по ул. Бурнаковская	2022	2 062
	2023	6 296
	2024	98 633
Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ): 1)Техническое перевооружение котельной пл. М.Горького, 4-а с переводом ее в режим работы автоматизированного ЦТП; 2)Реконструкция квартальной теплотрассы отопления и ГВС от котельной пл. Горького, 4а на участке: от котельной пл. Горького, 4а до ТК-206-15а к8 (нов.) у д. 118-А на ул. Ильинская (инв. №000002071)	2023	42 714
	2024	4 746
Оптимизация схемы теплоснабжения потребителей от котельной по ул. Памирская, 11	2022	15 207
	2023	263 803
Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2022	556 392
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь, кад. №52:18:0000000:12580 в части замены существующей запорной арматуры (клиновые задвижки) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) в ПАВ №1 по ул. Коминтерна, 43	2024	49 869
"Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. Магистральная теплотрасса отопления от от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь кад. 52:18:0000000:10146: - Замена существующей запорной арматуры Ду700 2 шт. на новую запорную арматуру (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-3 ЭЖК у д. 20 по ул. К. Маркса - Монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-213 у д. 5 по б-ру Мещерскому"	2024	40 302
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. Магистральная теплотрасса отопления кад. №52:18:0000000:1619, №52:18:0000000:12800 в части замены существующей запорной арматуры (затворы) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) в ПАВ №1 (2 очередь) по ул. Студеная, 68А	2024	43 663
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. (2022 год)*	2022	375 918
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. (2023 год)*	2023	1 299 639
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. (2024 год)*	2024	900 971
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. Реконструкция тепловых сетей, планируемых к регистрации как ОПО (2025 год)	2025	1 312 163
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. Реконструкция тепловых сетей, планируемых к регистрации как ОПО (2026 год)	2026	1 308 111
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. Реконструкция тепловых сетей, планируемых к регистрации как ОПО (2027 год)	2027	1 184 544

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование мероприятия	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2022	80 357
Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2022	34 847
	2023	93 019
	2024	11 488
	2026	49 589
	2027	25 872
Оптимизация схемы теплоснабжения от котельной ул. Минина, 1-а	2022	33 787
Переключение нагрузки с котельной ул. Горького, 65-д на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2027	9 164
Оптимизация схемы теплоснабжения жилого дома №15 по ул. Страж Революции	2022	12 892
Переустройство систем теплоснабжения путем установки оборудования индивидуальных тепловых пунктов в многоквартирных жилых домах г. Нижнего Новгорода	2022	3 215
Переключение потребителей с котельной по адресу ул. 3-я Ямская, 7 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2022	19 822
Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Горького, 113/30 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2022	19 102
Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Белинского, 32 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2022	21 068
Заключение договоров на проведение технологического и ценового аудита мероприятий по Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г.Нижний Новгород» предусматривающего мероприятия по строительству,реконструкции, модернизации объектов инфраструктуры (176 участков)	2022-2023	10 000
ИТОГО		10 508 566
* - Мероприятия выполняемые за счет заемных средств в объеме, указанном в таблице 7.9		

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

Таблица 7.27 – Участки магистральных и квартальных тепловых сетей, планируемых к реконструкции с целью снижения уровня износа в 2023-2024 гг. за счет заемных средств

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке труб	Протяженность в трубах по объекту, тыс. руб. без НДС	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Планируемый год выполнения работ			
											Грубопроводы по диаметрам, мм											Материал трубопроводов					
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600		Ду 700				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34			
1	000056656 000055577 000055578	52:18:0000000:8815 52:18:0000000:13249	Квартальная теплотрасса отопления; Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 1 очередь (УТ-110-2_к3)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-110-2-к2 у д. 14 по пер. Светлогорский до УТ-110-2-к3-1 у д. 86 по пер. Светлогорский, до УТ-110-2-к4 у д. 16 по пер. Светлогорский	надземная	п.м.	9	364	5 549						196	168						сталь	2023			
2	000030231	52:18:0000000:13202	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 3 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-341-1 у д. 90 по ул. Ванеева до ТК-341-2 у д. 6 по ул. Норвежская	подземная	п.м.	6	414	30 514										414			сталь	2023			
3	000030236	52:18:0000000:6680	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-349 у д.4 по ул. Генерала Ивлиева до УТ-350 у д.8 по ул. Генерала Ивлиева	надземная	п.м.	4	336	12 299									336				сталь	2023			
4	000002126 000050884	52:18:0000000:13263	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 6 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-608 у д. 2 по ул. Ветеринарная до ввода в д. 2 по ул. Ветеринарная; от вывода из д. 2 по ул. Ветеринарная до ТК-608-к1 у д. 14 по ул. Кулибина	подземная	п.м.	4	144	3 953	84			60									сталь	2023			
5	000030240	52:18:0000000:1600	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ш.п. после ТК-608 у д. 2 по ул. Ветеринарная до УТ-610 у д. 20 по пр.Гагарина	надземная	п.м.	4	214	5 000						214							сталь	2023			
6	000030329	52:18:0000000:1590	Магистральная теплотрасса отопления (перемычка)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-605а у д. 22 по ул. Пушкина до ТК-605а-3 у д. 22 по ул. Пушкина	подземная	п.м.	2	306	11 194										24			сталь	2023			
	000030329	52:18:0000000:1590	Магистральная теплотрасса отопления (перемычка)	НТЦ		надземная	п.м.																	282			сталь
7	000030329	52:18:0000000:1590	Магистральная теплотрасса отопления (перемычка)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-605а-6 у д.18 по ул. Пушкина до д.12 по ул. Пушкина	надземная	п.м.	2	262	12 480										140			сталь	2023			
	000030329 000056084	52:18:0000000:1590 52:18:0070036:226	Магистральная теплотрасса отопления (перемычка); Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		подземная	п.м.				30												92			сталь	2023
8	000030051 000057166	52:18:0000000:1631 52:18:0000000:835	Магистральная теплотрасса отопления Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-201-56 у д. 10 по ул. Кулибина до д.12 по пр. Гагарина	надземная	п.м.	5	596	10 504	240	212									140		сталь	2023			
	0000057166	52:18:0000000:835	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		подземная	п.м.				4															сталь	2023
9	000030051 000055799	52:18:0000000:1631 52:18:0000000:13186	Магистральная теплотрасса отопления; Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, 2 очередь (УТ-201-6)	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-201-5в до ш.о. после УТ-201-6а-1 у д.8 по пр. Гагарина, до д.№ 8,10 по пр. Гагарина	надземная	п.м.	12	214	7 347			8							114	46		сталь	2023			
	000055799	52:18:0000000:13186	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, 2 очередь (УТ-201-6)	НТЦ		подземная	п.м.					16	30													сталь	2023
10	000055799	52:18:0000000:13186	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, 2 очередь (УТ-201-6)	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-201-6 у д.8 по пр. Гагарина до ТК-201-6-к2 у д.6 по пр. Гагарина	надземная	п.м.	1	306	4 327						306							сталь	2023			
11	000055799000 056086	52:18:0000000:13186	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, 2 очередь (УТ-201-6)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-201-6-к2 у д.6 по пр. Гагарина до УТ-201-6-к4 у д.4 по ул. Кулибина, до д.№6 по ул. Кулибина	подземная	п.м.	5	268	7 322		64		50	82								сталь	2023			
	000055799	52:18:0000000:13186	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, 2 очередь (УТ-201-6)	НТЦ		надземная	п.м.										72									сталь	2023
12	000055797	52:18:0000000:964	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ш.п. у д. 17а к9 по пр. Гагарина до вывода из д. 13а по пр. Гагарина; от ТК-201-10-к5 у д.13 по пр. Гагарина до д.13 по пр.Гагарина, до д. 8 по ул. Студенческая	надземная	п.м.	5	344	6 045				184									сталь	2023			
	000002125 000050891	52:18:0000000:964	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		подземная	п.м.				124			14												сталь	2023
	000002125	52:18:0000000:964	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		техподполье	п.м.							22													сталь
13	000030051 000050924	52:18:0000000:1631 52:18:0000000:6669	Магистральная теплотрасса отопления; Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-201-12 у д.4 по Окскому съезду до ТК-201-13	надземная	п.м.	2	286	6 076							286						сталь	2023			

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке труб	Протяженность в трубах, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС												Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ		
											Трубопроводы по диаметрам, мм															
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34		
					у д.4 по Окскому съезду, до УТ-201-13-к1 у д. 78а по ул. М.Ямская																					
14	000050924	52:18:0000000:6669	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-201-13 к5 у д.24 по ул. Красносельская до ЦТП-166 по ул. Красносельская, 26	надземная	п.м.	5	388	7 622						258	130							сталь	2023	
15	000030251	52:18:0000000:825	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-222 у д. 21 по ул. Ошарская до ТК-222а у д. 40 по ул. Ошарская	подземная	п.м.	1	66	4 954										66					сталь	2023
16	000055515 000055514 000057427	52:18:0000000:1604	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-108 у д. 11 по ул. Артельная до УТ-108-2 у д. 346 по ул. Пушкина	надземная	п.м.	8	492	9 949					60	408									сталь	2023
	000057427	52:18:0000000:1604	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		подземная	п.м.											24								
17	000055516	52:18:0000000:1604	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-108-2 у д. 346 по ул. Пушкина до ТК-108-4 у д. 21 по ул. Пушкина	надземная	п.м.	1	308	5 585					268										сталь	2023
	000055516	52:18:0000000:1604	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		подземная	п.м.											40								
18	000055516	52:18:0000000:1604	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от точки в 42 м от ТК-108-4 у д. 21 по ул. Пушкина до ЦТП-162 по ул. Пушкина, 29б	подземная	п.м.	7	294	10 347					294										сталь	2023
19	00030021а	52:18:0000000:1537	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-125 у д.4 по ул. Норвежская до ТК-126 у д.4 по ул. Норвежская	подземная	п.м.	3	274	20 144										274					сталь	2023
20	000054272	52:18:0000000:12363	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 3 очередь (ТК-341-3)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 6 по ул. Норвежская до ввода в д.6а по ул. Норвежская	техподполье	п.м.	10	286	2 916				40	246										сталь	2023
21	000055742	52:18:0070142:89	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-341-5 у д. 6 по ул. Норвежская до т.вр. в д. №1а (ИТП-1-21) по ул. Эльтонская	подземная	п.м.	1	100	2 129					50										сталь	2023
	000055742	52:18:0070142:89	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		техподполье	п.м.											50								
22	0002115\5	52:18:0000000:13208	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ (ТК-339-4)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-339-4-к6 у д.№6/1 по ул. Шишкова, до ТК-339-4-к8 у д.№4/1 по ул. Шишкова, до д.№6/1 по ул. Шишкова	подземная	п.м.	4	250	10 955		24					226								сталь	2023
23	000030236	52:18:0000000:6680	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-344 у д. 8 по ул. Елховская до ТК-346 у д.2/1 по ул. Н.Суловой	подземная	п.м.	9	554	27 088										340	214				сталь	2023
	000030236	52:18:0000000:6680	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ		надземная	п.м.																			
24	000030236	52:18:0000000:6680	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-347 у д. 28 по ул. Н.Суловой до ЦТП-147 по ул. Суловой, 18а	подземная	п.м.	9	528	17 886					528										сталь	2023
25	000056644 000050888	52:18:0000000:6210	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-103 у д.10 по пр. Конный до д.№46 по ул. Артельная	надземная	п.м.	6	276	3 287	80				196										сталь	2023
26	000056644	52:18:0000000:6210	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-103-к2 у д.46 по ул. Артельная до ш.о у д.46 по ул. Артельная, от ш.п. у д.46 по ул. Артельная до УТ-103-к3 у д.15 по ул. Артельная	надземная	п.м.	6	350	4 309					350										сталь	2023
27	000056903	52:18:0000000:1386	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-412 у д.25/15 по ул. Тверская до УТ-412-к2 у д.15 по ул. Генкиной	подземная	п.м.	14	450	16 739						422									сталь	2023
	000056903	52:18:0000000:1386	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		надземная	п.м.												28							
28	000030033	52:18:0000000:9039	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-416-1 у д. 35 по ул. Невзоровых до ТК-416-2 у д. 28 по ул. Генкиной	подземная	п.м.	3	298	10 998						298									сталь	2023
29	000002083	52:18:0000000:9039	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-416-2 у д. 28 по ул. Генкиной до ТК-416-4 у д. 31а по ул. Генкиной	подземная	п.м.	9	200	7 260					200										сталь	2023

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке трубопроводов	Протяженность в трубах по п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ		
											Трубопроводы по диаметрам, мм																
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600		Ду 700				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34			
30	000030306	52:18:0000000:13201	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 4 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-422-6 у д.31 по ул. Республиканская до ЦТП 123 по ул. Республиканская, 25а	подземная	п.м.	7	178	6 492					178								сталь	2023			
31	0055721\5	52:18:0000000:12847	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-422-10 у д. 7 по ул. Б. Панина до ЦТП-173 по ул. Б. Панина, 7б	надземная	п.м.	6	208	2 862			22		168								сталь	2023			
	0055721\5	52:18:0000000:12847	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)	НТЦ		подземная	п.м.						18													сталь	2023
32	000055733	52:18:0000000:12847	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-422-10 к1в у д.9/1 по ул. Б.Панина до ЦТП-110 по пер. Гаражный, 3а	подземная	п.м.	5	350	12 048				10	340								сталь	2023			
33	000059017	52:18:0000000:13172	Магистральная теплотрасса отопления от котельной НТЦ, 4 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-429а у д.97 по ул. Белинского до УТ-430 у д.111 по ул. Невзоровых	подземная	п.м.	2	120	8 001										80			сталь	2023			
	000059017	52:18:0000000:13172	Магистральная теплотрасса отопления от котельной НТЦ, 4 очередь	НТЦ		надземная	п.м.																	40		сталь	2023
34	000059019	52:18:0000000:8813	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-434 у д. 252 по ул. М. Горького до точки в 100 м от ТК-435 у д. 252 по ул. Горького в сторону ТК-436 у д. 250 по ул. Горького	подземная	п.м.	2	224	14 328										224			сталь	2023			
35	000030342	52:18:0000000:13181	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-227); квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-227-2)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-227-1 у д. 7 по пл. Свободы до ТК-227-2-к1а у д. 186 по пл. М.Горького	подземная	п.м.	10	542	15 898			462			80							сталь	2023			
36	0050136/5	52:18:0060094:145	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-233-6)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-233-6 у д.25/12а по ул. Б.Печерская до д.№12 по ул. Семашко, до д. 46 к4 по ул. Ульянова	подземная	п.м.	5	330	5 120		18			20								сталь	2023			
	0050136/5	52:18:0060094:145	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-233-6)	НТЦ		техподполье	п.м.							30												сталь	2023
	0050136/5	52:18:0060094:145	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-233-6)	НТЦ		надземная	п.м.						262														сталь
37	000002200	52:18:0000000:12524	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-233-11)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-233-11 у д. 22/4 по ул. Минина до ТК-233-11 к2 у д. 20а по ул. Минина, до д.2 по ул. Семашко	подземная	п.м.	5	260	7 259				200	60								сталь	2023			
38	000030028	52:18:0000000:9022	Магистральная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от точки в 48м от ТК-237-4 у д.33 по ул. Нестерова в сторону ТК-237-5 у д. 31 по ул. Нестерова, до ТК-237-6 у д. 26/11 по ул. Ульянова	подземная	п.м.	4	126	6 561							72			54			сталь	2023			
39	000054453	52:18:0000000:6493	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-237-8 у д.9 по ул. Нестерова до УТ-237-86 у д.5а по ул. Б.Печерская	подземная	п.м.	4	216	5 569					80								сталь	2023			
	000054453	52:18:0000000:6493	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ		надземная	п.м.							96												сталь	2023
	000054453	52:18:0000000:6493	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ		техподполье	п.м.							40													сталь
40	0002100\5	52:18:0000000:13251	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ, 2 очередь (ПАВ-7); (ЦТП-175)	НТЦ	Теплотрасса отопления от т.вр. в д.№3 по пл. Свободы до ТК-ПАВ-7 к1 у д. 16 по пл.Свободы	техподполье	п.м.	4	198	6 265					44								сталь	2023			
	0002100\5	52:18:0000000:13251	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ, 2 очередь (ПАВ-7); (ЦТП-175)	НТЦ		подземная	п.м.							154												сталь	2023
41	000058560	52:18:0000000:13252	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 5 очередь (УТ-501-2), (УТ-501-2_к3-2)	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-501-2 у д. 24б по ул. Алексеевская до ТК-501-2 к2 у д. № 24в по ул. Алексеевская, до д. № 24г по ул. Алексеевская	подземная	п.м.	7	454	11 933	128			234									сталь	2023			
	000058560	52:18:0000000:13252	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 5 очередь (УТ-501-2), (УТ-501-2_к3-2)	НТЦ		техподполье	п.м.							38												сталь	2023

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке трубопроводов	Протяженность в м	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ	
											Трубопроводы по диаметрам, мм															
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34		
	000058560	52:18:0000000:13252	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 5 очередь (УТ-501-2), (УТ-501-2 к3-2)	НТЦ		надземная	п.м.							54										сталь	2023	
42	000002002	52:18:0000000:1436	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-506-11-к2 у д.14а по ул. Грузинская до ТК-506-11-к3 у д. 23 по ул. Б.Покровская, до д. 166 по ул. Грузинская	подземная	п.м.	6	244	7 393		46				70								сталь	2023	
	000002002	52:18:0000000:1436	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		надземная	п.м.													128						
43	000030097	52:18:0000000:10159	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ПАВ-2 у д.2 по ул. Пролетарская до ТК-110 у д.2 по ул. Пролетарская	подземная	п.м.	0	146	10 541											146			сталь	2024	
44	000030097	52:18:0000000:10159	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-110 у д.2 по ул. Пролетарская до ТК-112 у д.3 по ул. Пролетарская	подземная	п.м.	3	500	36 584												500		сталь	2024	
45	000030097	52:18:0000000:10159	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-112 у д.3 по ул. Пролетарская до ТК-113 у д.9 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	1	284	20 400												284		сталь	2024	
46	000030097	52:18:0000000:10159	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-113 у д.9 по бул. Мещерский до ТК-114 у д.7 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	0	364	26 985												364		сталь	2024	
47	000030242	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-209 у д.6 по ул. Пролетарская до ТК-2 ЭЖК у д.6 по ул. Пролетарская	подземная	п.м.	0	70	5 793												70		сталь	2022	
48	000030104	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-209 у д.9 по бул. Мещерский до ТК-210 у д.7 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	0	350	35 085														350	сталь	2022
49	000030104	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-210 у д.9 по бул. Мещерский до ТК-211 у д.10б по бул. Мещерский	подземная	п.м.	2	510	49 965														510	сталь	2022
50	000030104	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-211 у д.10б по бул. Мещерский до ТК-212 у д. 5 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	1	368	36 594														368	сталь	2022
51	000030104	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-213 у д.5 по бул. Мещерский до ТК-214 у д. 5 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	1	320	30 980														320	сталь	2022
52	000030106	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-214 у д.5 по бул. Мещерский до ТК-215 у д. 3 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	1	456	49 924														456	сталь	2022
53	000030106	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-215 у д.3 по бул. Мещерский до ТК-216 у д. 3 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	1	304	40 481														304	сталь	2022
54	000030285	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-220 у д.2 по ул. Бетанкура до ЦТП-312 по ул. Мануфактурная, 16	подземная	п.м.	1	466	19 582						206								сталь	2022	
	000030285	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ		надземная	п.м.																			260
55	000030354	52:18:0000000:12134	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-601 у д.6 по ул. Бетанкура до ТК-218-2 у д. 4а по ул. С.Есенина	подземная	п.м.	1	316	20 842												316		сталь	2022	
56	000030354	52:18:0000000:12134	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-218-2 у д. 4а по ул. С.Есенина до ТК-218-5 (к1-3) у д.4 по ул. С. Есенина	подземная	п.м.	2	300	21 755												300		сталь	2022	
57	000030271	52:18:0000000:10171	Магистральная теплотрасса от Сормовской ТЭЦ 6 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-603 у д.14 по бул. Мещерский до ТК-604 у д. 14 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	2	240	18 233													240		сталь	2024
58	000030279	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от точки в 39 м от ТК-208-2 у д.15 по ул. К.Маркса	подземная	п.м.	1	152	8 324						152								сталь	2022	

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных трубных секций на участке	Протяженность в п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ
											Трубопроводы по диаметрам, мм														
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600		Ду 700		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34	
					в сторону ЦТП-304 по ул. К. Маркса, 15а до ЦТП-304 по ул. К. Маркса, 15а																				
59	000030218	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-3-ЭЖК у д.20 по ул. К.Маркса до ТК-4-ЭЖК у д.22 по ул. К.Маркса	подземная	п.м.	3	956	92 083												956	сталь	2024	
60	000056666	52:18:0000000:12606	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (ТК-5 ЭЖК).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от вывода из д.32 по ул. К.Маркса до точки в 134 м от ввода в д.10 по ул. Волжская	подземная	п.м.	1	362	6 630				94										сталь	2024
	000056666	52:18:0000000:12606	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (ТК-5 ЭЖК).	СТЭЦ	набережная в сторону д.106 по ул. Волжская набережная	техподполье	п.м.						268												
61	000054641	52:18:0030404:2593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (ТК-6 ЭЖК).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-6-ЭЖК у д.40 по ул. К.Маркса до д. 40 по ул. К.Маркса	подземная	п.м.	1	220	10 076							220							сталь	2024
62	000030225	52:18:0000000:10154	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-322а у д. 25а по Московскому шоссе до точки в 30 м от ТК-322а в сторону ТК-322 у д. 25а по Московскому шоссе	подземная	п.м.	1	60	4 039								60						сталь	2024
63	000030324	52:18:0000000:12554	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь.	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-402 у д. 41а по ул. Коминтерна до УТ-402-2 у д. 41а по ул. Коминтерна	подземная	п.м.	2	378	12 778							198							сталь	2024
	000030324 59141	52:18:0000000:12554	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь.	СТЭЦ		надземная	п.м.							180											
64	000056777 000056300	52:18:0000000:12616	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-509).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-509 у д. 11 по ул. Гвардейцев до ТК-509-к2 у д. 14 по ул. Коминтерна	надземная	п.м.	2	408	9 830					408									сталь	2022
65	000056300000 056977	52:18:0000000:12616	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-509).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-509-к2 у д. 14 по ул. Коминтерна до УТ-509-к5 у д. 14 по ул. Коминтерна, до д.№18а по ул. Коминтерна	подземная	п.м.	1	386	8 369	60				46									сталь	2022
	000056300	52:18:0000000:12616	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-509).	СТЭЦ		надземная	п.м.						280												
66	000056296	52:18:0000000:12617	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-506).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-506 у д. 7/5 по ул. Страж Революции до УТ-506-к3 у д. 3 по ул. Страж Революции	подземная	п.м.	2	280	5 310				76										сталь	2024
	000057858	52:18:0000000:12617	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-506).	СТЭЦ		надземная	п.м.						204												
67	000056317 000056319	52:18:0000000:12640	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-512)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от д. 97 по ул. Березовская до д. 91 по ул. Березовская	подземная	п.м.	2	436	6 854				30	48									сталь	2024
	000056318	52:18:0000000:12640	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-512)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						140	202	16										
68	000056009	52:18:0000000:12615	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ТК-428).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от вывода из д. №7 по ул. Люкина до УТ-430-к6 у д. №7 по ул. Люкина	надземная	п.м.	1	310	3 989					310									сталь	2024
69	000030231 000050916	52:18:0000000:13202 52:18:0000000:1235	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 3 очередь; Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-341-3 у д.6 по ул. Норвежская до ТК-341-4 у д. 6/3 по ул. Норвежская, до ТК-341-3 к1 у д. 19 по ул. Плетневская, от ТК-341-3-к2 у д. 15 по ул. Плетневская до точки в 11 м от ТК-341-3-к2 у д. 15 по ул. Плетневская в сторону ТК-341-3-к3 у д. 2 по ул. Плетневская, от точки в 26 м от ТК-341-3-к2 у д. 15	подземная	п.м.	11	284	11 250				214									70	сталь	2024

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке труб	Протяженность в трубах по участку, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС												Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ			
											Трубопроводы по диаметрам, мм																
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34			
					по ул. Плетневская в сторону ТК-341-3-к3 у д. 2 по ул. Плетневская до ТК-341-3-к3 у д. 2 по ул. Плетневская																						
70	000030298	52:18:0000000:13237	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-339-6 у д.11 по ул. Богородского до УТ-339-7 у д.15/1 по ул. Богородского	надземная	п.м.	2	602	20 836								88	514					сталь	2024		
71	000030298	52:18:0000000:13237	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-339-7 у д.15/1 по ул. Богородского до ЦТП-138 по ул. Богородского, д.15а	надземная	п.м.	1	254	4 116					254									сталь	2024		
72	000030298	52:18:0000000:13237	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-339-6 у д.11 по ул. Богородского до ЦТП-137 по ул. Богородского, 9а	подземная	п.м.	1	312	10 051					312									сталь	2024		
73	000057961	52:18:0000000:13208	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ (ТК-339-4)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-339-4-к4-2 до д.№5/3, №5/4 по ул.Богородского	подземная	п.м.	5	252	7 994	108				144									сталь	2024		
74	000002158	52:18:0000000:1211	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-202-1 у д.1 по ул. Тимирязева до УТ-202-1-к1 у д.29а по ул. Тимирязева	техподполье	п.м.	6	216	4 017					68									сталь	2024		
	000002158	52:18:0000000:1211	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		подземная	п.м.							68				14								сталь	2024
	000002158	52:18:0000000:1211	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		надземная	п.м.							66													сталь
75	000030233 000002082	52:18:0000000:9039 52:18:0070031:27	Магистральная теплотрасса отопления; Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-420-4 у д. 39а по ул. Невзоровых до ТК-420-6 у д. 70 по ул. Ошарская до д.№ 72/32 по ул. Ошарская	подземная	п.м.	5	250	7 089		40				90								сталь	2024		
	000030233	52:18:0000000:9039	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ		надземная	п.м.							120												сталь	2024
76	0055721\5	52:18:0000000:12847	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-422-10-к16 у д.9 по ул. Б. Панина до ЦТП-122 по ул. Б.Панина, 9, до ТК-422-10 к1в у д.9/1 по ул. Б.Панина	подземная	п.м.	5	214	3 497					52									сталь	2024		
	0055721\5 000055965	52:18:0000000:12847	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)	НТЦ		техподполье	п.м.							50	112												сталь
77	000030028	52:18:0000000:9022	Магистральная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-237-3 у д.16 по ул. Ковалихинская до д.№34 по ул. Нестерова к-с1,2 (больница №5), до точки в 46 м от УТ-237-3-к1-1а у д.34 к-с3 по ул. Нестерова в сторону УТ-237-3-к2 у д.34 (хоз. к-с) по ул. Нестерова	подземная	п.м.	10	188	2 689					30									сталь	2024		
	000030028	52:18:0000000:9022	Магистральная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		надземная	п.м.				18	48			92											сталь	2024
78	000057147 000002092	52:18:0000000:12848	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-237-8в)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-237-8в у д. 41 по ул. Пискунова до д.№47/1 по ул. Пискунова, до ш.о. у д.41 по ул. Пискунова	надземная	п.м.	4	206	3 020					106									сталь	2024		
	000002092	52:18:0000000:12848	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-237-8в)	НТЦ		техподполье	п.м.							46												сталь	2024
	000002092	52:18:0000000:12848	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-237-8в)	НТЦ		подземная	п.м.							42													сталь
79	000056764	52:18:0000000:13132	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-237-11)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-237-11 у д.10 по ул. Нестерова до ТК-237-11-к1 у д. 8 по ул. Нестерова	подземная	п.м.	3	140	5 358					140								сталь	2024			
80	000030246 000030029	52:18:0000000:13184	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь; квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-245-1)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-240 у д. 1 по пл. Октябрьская до ТК-242 у д.5 по ул. Варварская, до точки в 32 м от ТК-240 у д. 1 по пл. Октябрьская в сторону ТК-240-1 у д. 1 по пл. Октябрьская; от ТК-240-1 у д. 1 по пл. Октябрьская до ТК-240-2 у д. 1 по пл. Октябрьская	подземная	п.м.	5	386	22 220					96			6	284					сталь	2024		

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных трубных п.м. на участке	Протяженность в п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ	
											Трубопроводы по диаметрам, мм															
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34		
81	000030246	52:18:0000000:13184	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь; квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-245-1)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-243 у д. 8/22 по ул. Варварская до ТК-243а у д. 3а по ул. Варварская	подземная	п.м.	2	290	18 792									290				сталь	2024		
82	000030246 000030253	52:18:0000000:13184 52:18:0000000:1026	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь; квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-245-1); Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-244 у д. 4 по ул. Варварская до ТК-246 у корп. 6 Кремль	подземная	п.м.	2	524	33 744									524				сталь	2024		
83	000030310	52:18:0000000:940	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-506-1 у д. 24 по ул. Звездинка до УТ-506-4 у д. 26 а по ул. Звездинка	подземная	п.м.	10	446	21 477							54	160	116				сталь	2024		
	000030310	52:18:0000000:940	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ		техподполье	п.м.														70	46				сталь
84	000002002 000002102	52:18:0000000:1436	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. №23 по ул. Б.Покровская до д.№22 по ул. Б. Покровская; от вывода из д.№22 по ул. Б. Покровская до ТК-506-11-к5 у д. 22 по ул. Грузинская	техподполье	п.м.	8	208	5 805														сталь	2024	
	000002102	52:18:0000000:1436	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		подземная	п.м.																			
85	000002710	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ	Теплотрасса отопления по тех. подполью д. 2 по ул. Мещерский бульвар	техподполье	п.м.	5	214	1 549	142	54												сталь	2023	
86	000002711	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 6 по ул. С. Есенина до д. 2 по ул. С. Акимова	техподполье	п.м.	1	216	4 806				102											сталь	2023
	000002711	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ		подземная	п.м.																			
87	000002670 000057189 000059091 000050083	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-218-7 (к1) у д. 7 по ул. С. Есенина до ТК-119-2 к4 у д. 12 по ул. С. Есенина; от ТК-119-2 к3 у д. 9 по ул. С. Есенина (д/с №47) до д. 9 по ул. С. Есенина (д/с №47) (включая техподполье); от ввода в д. 14 по ул. С. Есенина до ввода в д. 16 по ул. Сергея Есенина	подземная	п.м.	4	634	17 794	100	46													сталь	2023
	000002670 000057189 000059091 000050083	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ		техподполье	п.м.																			
88	000057191	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-119-1 (к8) у д.9а по ул. С. Есенина (д/с №65) до д. 9а по ул. С. Есенина (д/с №65) (включая техподполье); от ТК-119-1 (к8) у д.9а по ул. С. Есенина (д/с №65) до д. 11а по ул. С. Есенина (шк.№41) (включая техподполье);	подземная	п.м.	6	500	12 508	104														сталь	2023
	000057191	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ		техподполье	п.м.																			
89	000030719 000002238	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-302 по ул. Мещерский бульвар, 5а до стены д. 19 по ул. С. Есенина, до т.вр. в техподполье д. 23 по ул. С. Есенина, д. 15 по ул. С. Есенина; от ввода в д. 37 по ул. С. Есенина (шк. № 55) до т.вр д. 37 по ул. С. Есенина (шк. № 55)	подземная	п.м.	6	436	15 061		130		16											сталь	2023
	000030719 000002238	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ		техподполье	п.м.										14	22								
90	000050814 0000507231 000058947	52:18:0000000:12578	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-303 по ул. Мещерский бульвар, 7а до стены д. 7 по ул. Мещерский бульвар,	подземная	п.м.	2	392	14 339					290	98								сталь	2023	

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных трубных секций на участке	Протяженность в п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС												Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ	
											Трубопроводы по диаметрам, мм														
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34	
	000058947	52:18:0000000:12578	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303).	СТЭЦ	до ТК-114-1 к1 у д. 39 по ул. С. Есенина	надземная	п.м.								4									сталь	2023
91	002236/1 000050002	52:18:0000000:12578	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-114-1 к4 у д. 22а по ул. С. Акимова д. до д. 1,3 по ул. Пролетарская, до д. 21 по ул. С. Акимова	подземная	п.м.	15	928	18 234			106	400										сталь	2023
	000050002	52:18:0000000:12578	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303).	СТЭЦ		техподполье	п.м.					112	106	204											
92	005008415000 050816000002 239	52:18:0000000:12578	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-114-1 к8 у д. 35 по ул. С. Есенина до д. 35 по ул. С. Есенина; от ТК-114-1 к8 у д. 35 по ул. С. Есенина до т.вр в 60 м. (в сторону д. 46 по ул. С. Есенина) от ввода в д. 44 по ул. С. Есенина. до вывода из д. 40 по ул. С. Есенина от ТК-114-1 к11 у д. 17 по ул. С. Акимова до д. 17 по ул. С. Акимова; от ШП у д. 18 по ул. С. Акимова до ввода в д. 19 по ул. С. Акимова	подземная	п.м.	3	615	10 784	16	10			170									сталь	2023
	97221 000050816 000002239	52:18:0000000:13124; 52:18:0000000:12578	Теплотрасса отопления; Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303)	СТЭЦ		техподполье	п.м.				38	60		156	165										
93	000050000 000050822 000050319 000050355 000050397 000050400	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-208-2 к1-1-1 у д. 34 по ул. С. Акимова до д. 31,32,33,34 (включая техподполье); от т. вр в 53 м от ввода в д. 11 по ул. К. Маркса до д. 15 по ул. К. Маркса	подземная	п.м.	22	912	23 476	86	94	176	108	172		64							сталь	2023
	000050397 000050000 000055822	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ		техподполье	п.м.				100	10	102												
94	000050000	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-208-2 к1-3 у д. 5 по ул. К. Маркса. до д. 5 по ул. К. Маркса; от ТК-208-2 к1-4 у д. 3 по ул. К. Маркса до д. 3 по ул. К. Маркса; от ввода в д. 41 по ул. С. Акимова до вывода из д. 38 по ул. С. Акимова	подземная	п.м.	2	470	6 987	52		80											сталь	2023
	000050000	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						78	260											
95	000050396 000057172 000050143	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-208-2 к1 у ЦТП-304 по ул. Карла Маркса, 15а до д. 6 по ул. Пролетарская, до д. 35 по ул. С. Акимова (шк. №110), до ТК-208-2 к6 у д. 4 по ул. Пролетарская	подземная	п.м.	12	1 174	36 214				166	88	580								сталь	2023
	000050398 000050396	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						130	160	50										
96	000055809 000050396	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-208-2 к7 у д.2 по ул. Пролетарская до д.2 по ул. Пролетарская; от ТК-208-2 к9 у д. 25 по ул. С. Акимова до т.вр в 21м. от ввода в д. 26 по ул. С. Акимова	подземная	п.м.	5	340	7 494			112	92										сталь	2023
	000050396	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						136												
97	000050003 000054354 000054349	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-305 по ул. Карла Маркса, 18а до д.20 по ул. К. Маркса; от ТК-208-3 к1-2 у д. 12 по ул. Пролетарская до д. 10, 14 по ул. Пролетарская	подземная	п.м.	10	994	30 723				176	258		260	54						сталь	2023
	000054349 000054354	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ		техподполье	п.м.						136	48	62										

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке трубопроводов	Протяженность в м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ	
											Трубопроводы по диаметрам, мм															
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34		
98	000050037 000050802	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от вывода из д. 52 по ул. С. Акимова до ввода в д. 53 по ул. С. Акимова;	подземная	п.м.	7	314	5 308				98										сталь	2023	
	000050802	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ		от вывода из д. 53 по ул. С. Акимова до д. 55 по ул. С. Акимова (включая техподполье)	техподполье				п.м.			160	56											
99	000054457 000057170	52:18:0000000:12576	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-306 по ул. Генерала Зимины, 26а до д. 22 по ул. Генерала Зимины, до т.вр в 59 м. от ввода в д. 26 по ул. Генерала Зимины;	подземная	п.м.	10	486	11 276	172			196											сталь	2023
	000050764	52:18:0000000:12576	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)	СТЭЦ		от ТК-ЦТП306 к12 у д.75 по ул. Генерала Зимины (шк.№51) до д.75 по ул. Генерала Зимины (шк.№51)	техподполье				п.м.						118									
100	000050019 000050763	52:18:0000000:12576	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-ЦТП306 к1 у ЦТП-306 ул. Генерала Зимины, 26а до д. 7а по ул. Тонкинская, до ТК-ЦТП306 к3 у д. 7а по ул. Тонкинская;	подземная	п.м.	8	806	21 960		76	56	40											сталь	2023
	000050019	52:18:0000000:12576	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)	СТЭЦ		от ввода в д. 7 по ул. Тонкинская до ввода в д. 22 по ул. Генерала Зимины	техподполье				п.м.						132	188								
101	000057173 0050049\5	52:18:0000000:12576	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 3 по ул. Тонкинская до т.вр на д. 10,12,14,16 по ул. Генерала Зимины; от т.вр на д. 14,16 по ул. Генерала Зимины до д. 16 по ул. Генерала Зимины;	подземная	п.м.	18	610	13 123		116	62	216											сталь	2023
	000050035	52:18:0000000:12576	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)	СТЭЦ		от стены д. 3 по ул. Тонкинская до стены д. 10 по ул. Генерала Зимины; от ТК-ЦТП306 к8 у д. 3 по ул. Тонкинская до д. 8 по ул. Генерала Зимины	техподполье				п.м.				28	176		12								
102	000050407	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 6 по ул. Тонкинская до ввода в д. 8 по ул. Тонкинская;	подземная	п.м.	5	216	2 313				20										сталь	2023	
	000050408 000057926	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ		по техподполью д. 30 по ул. Генерала Зимины	техподполье				п.м.						196									
103	0050089\1	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-ЦТП306 к3 у д. 9 по ул. Тонкинская до д.34,39. 41 по ул. Генерала Зимины	подземная	п.м.	21	676	14 522		76		112	190									сталь	2023	
	0050089\1	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ			техподполье				п.м.						298									
104	0050089\1	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-ЦТП306 к3 у д. 9 по ул. Тонкинская до т.вр на 2 эл. узел в техподполье д.11, 12 по ул. Тонкинская, До вывода из д. 12 по ул. Тонкинская	подземная	п.м.	10	384	7 885					168									сталь	2023	
	000050765 0050766\1	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ			техподполье				п.м.	96	68		26	26										
105	000050404 0050089\1	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 13 по ул. Тонкинская до стены д. 16 по ул. Тонкинская (включая сети по техподполью д. 13 по ул. Тонкинская)	подземная	п.м.	7	388	5 152		52		20										сталь	2023	
	0050089\1	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ			техподполье				п.м.		30	250	36											

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных трубных п.м.	Протяженность в п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ					
											Трубопроводы по диаметрам, мм																	
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34				
106	000050410 000050409 000050413	52:18:0000000:12605	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-307)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 34 по ул. Гордеевская до т.вр на д. 102 по ул. Гордеевская в техподполье д. 38 по ул. Гордеевская	техподполье	п.м.	13	478	3 543		256	222										сталь	2023				
107	000050418 000050419	52:18:0030048:946	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-311)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-311 по ул. Гордеевская, 60а до ТК-329 к2 у д.60 по ул. Гордеевская, вывода из д. 56 по ул. Гордеевская;	подземная	п.м.	9	656	9 335				108	50									сталь	2023			
	000050416 000050418 000050417	52:18:0030048:946	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-311)	СТЭЦ	по техподполью д. 64 по ул. Гордеевская	техподполье	п.м.					104	330	64												сталь	2023	
108	000057571	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-312 по ул. Мануфактурная,16 до ШО в 4 м от СВ угла д. 11 по ул. Мануфактурная; от ТК-220 к1 у д. 9 по ул. Мануфактурная до д. 2а по ул. Должанская; от отвода на д. 10 по ул. Мануфактурная (в тех. подполье д. 12 по ул. Мануфактурная) до вывода на д.10 по ул. Мануфактурная; от стены д. 1а по ул. Должанская до стены д. 8 по пер. Портовому; сети по техподполью д. 7 по ул. Мануфактурная	подземная	п.м.	7	612	12 840		200			40									сталь	2023			
	000057571 000050978	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ		техподполье	п.м.					20		220													сталь	2023
	000057571	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ		надземная	п.м.							132														сталь
109	000054481	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	Теплотрасса отопелння от ТК-220 к23 у д. 46 по ул. Стрелка (админ.п) до стены д. 46 по ул. Стрелка (админ.п); от врезки на эл. узел в техподполье д. 46 по ул. Стрелка (админ.п) до ТК-220 к 23-4 у д. 46 по ул. Стрелка (админ.п)	подземная	п.м.	8	266	3 737		26												сталь	2023			
	000054481	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						60														сталь	2023
	000054481	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ		надземная	п.м.						180															сталь
110	0057205/5 000056207	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-422-2 к8-1 у д. 85 по ул. Березовская до д. 85 по ул. Березовская; от точки в 12 м от ввода в здание в техподполье д.85а по ул. Березовская до д.31 по ул. Страж Революции; от ТК-422 к9 у д.85а по ул. Березовская до вывода из д. 96 по ул. Березовская; транзитный участок в тех. подполье д. 94 по ул. Березовская.	подземная	п.м.	10	778	16 582	72	84		46	180									сталь	2023			
	0057205/5 000056210 000056207	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ		техподполье	п.м.				8		186	34													сталь	2023
	0057205/5	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ		надземная	п.м.				168																	сталь
111	000056281	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-323 по ул. Страж Революции, 15а до ТК-506-3-1 у д. 17 по ул. Страж Революции	надземная	п.м.	3	206	3264,68				182										сталь	2023			
	000056281	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ		подземная	п.м.						24														сталь	2023
112	000056692 000057052	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-705 к32 у д. 173 по ул. Коминтерна до выводов из д. № 179, № 181 по ул. Коминтерна	техподполье	п.м.	7	602	11 461	66	48		190										сталь	2023			
	000056692 000057052	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.						198														сталь	2023

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных трубных п.м.	Протяженность в трубно-п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ			
											Трубопроводы по диаметрам, мм																	
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34				
	000057052	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		надземная	п.м.						66										сталь	2023				
113	000056692	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопелння от вывода из д. № 179 по ул. Коминтерна до УТ-705 к43 у д. 57 по ул. Свободы	подземная	п.м.	10	832	18 056					326								сталь	2023				
	000056692	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		техподполье	п.м.												128							сталь	2023	
	000056692	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		надземная	п.м.													378							сталь	2023
114	000056687000058109	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-705 к 21 у д. 10 по ул. Щербакова до ТК-705 к23-1 у д. 121а по ул. Коминтерна	подземная	п.м.	4	334	9 940					118									сталь	2023			
115	000056687	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. №7 по ул. Д.Павлова (7_мол.раздаток) до ТК-705 к24-1 у д.13 по ул. Д.Павлова	техподполье	п.м.	9	656	11 906			24	58										сталь	2023			
	000056687	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.				62	52	122	56												сталь	2023	
	000056688	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		надземная	п.м.						58														сталь	2023
116	000056684	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-705 к7 у д. 14 по ул. Щербакова до ввода в д. 19 по ул. Щербакова	подземная	п.м.	15	354	10 758			18				220							сталь	2023			
	000056684	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		надземная	п.м.						2				6									сталь	2023	
	000056684	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		техподполье	п.м.				108																сталь	2023
117	000056685000058463	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-705 к9 у д. 17 по ул. Щербакова до ввода в д. 11 по ул. Васенко, до ТК-705 к12 у д. 3 по ул. Васенко	надземная	п.м.	9	644	14 862					110	164								сталь	2023			
	000056685000058463	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.						138				114										сталь	2023
	000058463	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						20															сталь
118	000057350000056685	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-705 к12 у д. 3 по ул. Васенко до ввода в д. 1,2,3 по ул. Васенко, до ТК-705 к 15 у д. 115 по ул. Коминтерна	подземная	п.м.	5	524	18 818						204			320					сталь	2023			
119	000056685	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 115 по ул. Коминтерна до ТК-705 к17а-1 у д. 166 по ул. Коминтерна	техподполье	п.м.	6	488	12 940					150									сталь	2023			
	000056685000058680	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.				94						244										сталь	2023
120	000056685000057020	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-705 к17а у д. 168 по ул. Коминтерна до	подземная	п.м.	7	606	12 677	66			108		134								сталь	2023			

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке трубопроводов	Протяженность в трубопроводах по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС														Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ
										Трубопроводы по диаметрам, мм										24					
										Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500		Ду 600	Ду 700			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34	
	000056685 000057020	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	ввода в д. № 5 по ул. Ефремова, до ТК-705 к19 у д. 1 по ул. Л.Толстого	техподполье	п.м.				6		8	246										сталь	2023
	000056685	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		надземная	п.м.							38											
121	000057020	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления ТК-705 к19 у д. 1 по ул. Л.Толстого до точки в 6 м от ввода (элев. узел) в д. № 1 по ул. Культуры	подземная	п.м.	5	392	8 834			286											сталь	2023
	000057020	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						106												
122	89262	52:18:0020012:1932	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-328)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-328 по ул. Народная, 80-а до д. № 80, № 82 по ул. Народная	надземная	п.м.	4	352	4 228			230		122									сталь	2023
123	000054390	52:18:0070110:3114	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-139)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-345-к2 у д. №4/2 по ул. Н. Сусловой до д. №4/2 по ул. Н. Сусловой; от ТК-345-к3 у д. №4/3 по ул. Н.Сусловой до д. №4/3 по ул. Н.Сусловой; от ТК-345-к4 у д. №6 по ул. Н.Сусловой до т. вр. в д. №6 по ул. Н.Сусловой; от вывода из д.№6 по ул. Н.Сусловой до д. №8/2 по ул. Н.Сусловой	подземная	п.м.	13	230	4914	56	74												сталь	2023
	000054390	52:18:0070110:3114	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-139)	НТЦ		техподполье	п.м.				100														
124	000050946	52:18:0070110:3114	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-139)	НТЦ	Теплотрасса отопления от точки в 16 м от ТК 345-к4 у д.№6 по ул. Н.Сусловой до д. №10/2, 10/3 по ул. Н.Сусловой	подземная	п.м.	11	234	6018	84			94										сталь	2023
	000050946	52:18:0070110:3114	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-139)	НТЦ		техподполье	п.м.				42		14												
125	0050045/5 000050372	52:18:0000000:931	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-106 по ул. Звездинка, 76 до д. №9/1 по ул. Звездинка, до д.№148 по ул. Горького (э2, э4)	подземная	п.м.	7	160	7353					160									сталь	2023
126	000057079000 050556	52:18:0000000:13315	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-339-7-к1 у ЦТП-138 по ул. Богородского, 15а до ТК-339-7-к11 у д.№14 по ул. Богородского; от ТК-339-7-к14 у д.№14 по ул. Богородского до д.№14 по ул. Богородского	подземная	п.м.	11	236	7464	88		148											сталь	2023
127	0002117\5	52:18:0000000:13315	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления ТК-339-7-к2 у д. №15/2 по ул. Богородского до д.№15/2 по ул. Богородского; от ТК-339-7-к3 у д.№24 по ул. Г.Ивлиева до д.№24 по ул. Г.Ивлиева; от ТК-339-7-к4 у д. №26 по ул. Г.Ивлиева до д. №26 по ул. Г.Ивлиева	подземная	п.м.	6	168	4921	168													сталь	2023
128	000002210 000002155	52:18:0000000:951	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-150 по ул. М. Рокоссовского, 15а до ТК-333-2-к1 у д. №18 по бул. 60-летия Октября; от ввода в д. №18 по бул. 60-летия Октября до д. №9/16 по ул. Штеменко; по техподполью д. 20, 22 по бул. 60-летия Октября	подземная	п.м.	11	302	5409	56			46										сталь	2023
	000002155 000002210 000057429	52:18:0000000:951	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		техподполье	п.м.				48	42	100	10											

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных трубных п.м.	Протяженность в п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ					
											Трубопроводы по диаметрам, мм																	
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34				
129	000050879 000002149	52:18:0000000:13248	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ (ЦТП-153)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-153 по ул. Рокоссовского, 1а по до ш.о. в 8 м от ТК-336-к2 у д. 3 по ул. М. Рокоссовского, до д. №4 по бул. 60-летия Октября, до т. вр. в д. №1 по ул. М.Рокоссовского; от ТК-336-к3 у д. №8 по бул. 60-летия Октября до д. №8 по бул. 60-летия Октября; от ввода в д. №6 по бул. 60-летия Октября до точки в 16 м от вывода из д. №6 по бул. 60-летия Октября	подземная	п.м.	19	492	12649	120		122	26	94									сталь	2023			
	000050879 000050878 000002149	52:18:0000000:13248	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ (ЦТП-153)	НТЦ		техподполье	п.м.				42			28	20												сталь	2023
	000002149	52:18:0000000:13248	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ (ЦТП-153)	НТЦ		надземная	п.м.								40													сталь
130	000002172	52:18:0070249:138	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-159 по ул. Васюнина, 5 корпус 3 до ТК-346-к16 у д. 5/2 по ул. А. Васюнина	подземная	п.м.	5	90	3122				90										сталь	2023			
131	000050038 000055827	52:18:0000000:931	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-504-5-к13 у д. №142а по ул. Горького до ТК-504-2-к18 у д. №140 по ул. Горького	подземная	п.м.	6	352	10342				202		122								сталь	2023			
	000050038	52:18:0000000:931	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		техподполье	п.м.						12	16													сталь	2023
132	000002118	52:18:0070250:3148	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-135)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. №6/2 по ул. Ген.Ивлиева до ТК-348-к3-1 у д. №6/1 по ул. Ген.Ивлиева, до д. №6/1 по ул. Ген.Ивлиева (в сторону д. 10/2 по ул. Ген. Ивлиева	техподполье	п.м.	7	260	4450				118										сталь	2023			
	000002118	52:18:0070250:3148	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-135)	НТЦ		подземная	п.м.				64		78														сталь	2023
133	000055778 000030081 000055780	52:18:0000000:13315	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-339-7-к7 у д. №32/2 по ул. Ген.Ивлиева до д. №6 по ул. Козицкого, до д. №32/4 по ул. Ген.Ивлиева (включая техподполье); от ТК-339-7-к9 у д. №8 по ул. Козицкого до д. №8 по ул. Козицкого	подземная	п.м.	11	668	13339	212	206	60											сталь	2023			
	000055778	52:18:0000000:13315	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		техподполье	п.м.				160	10	20														сталь	2023
134	000050392 000002710	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-119-2 к7 у д. 3 корп.2 по ул. Мещерский бульвар до д. 3 корп.1 по ул. Мещерский бульвар; от ЦТП-301 по ул. С.Есенина, 76 до ТК-218-7 (к1) у ЦТП-301 по ул. С.Есенина, 76	подземная	п.м.	1	234	9 512	22			152									60		сталь	2023		
135	000002238 000058949	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д.19 по ул. С. Есенина до ТК-116 к4 у д.17 по ул. С. Есенина; от т. вр. (на д.27 по ул. С. Есенина) в тех. подполье д. 19 по ул. С. Есенина до ввода в д. 27 по ул. С. Есенина; сети по тех. подполью д. 17 по ул. С. Есенина до вывода в сторону д. 13 по ул. С. Есенина	подземная	п.м.	4	570	15 150			136				152							сталь	2023			
	000002238 000058949 000055820	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						32	156			94										сталь	2023
136	000002238 000050806 000002237	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-116 к6 у д. 7 по ул. С. Акимова до д. 8, 10 по ул. С. Акимова, до в д. 34 по ул. С. Есенина; от ввода в д. 38 по ул. С. Есенина до 14 по ул. С. Акимова, до вывода из д. 14 по ул. С. Акимова в сторону д. 13 по ул. С. Акимова	подземная	п.м.	5	1 126	17 374			60	62	30	90								сталь	2023			
	000002238 000050806 000050808 000002237 0030100,2	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						46	536	266	24											сталь	2023

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных трубных секций на участке	Протяженность в п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС												Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ	
											Трубопроводы по диаметрам, мм														
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34	
	000002237	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ		надземная	п.м.							12									сталь	2023	
137	000050798 000050003 000050800 000050804 000050402	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-201-3к1 у д. 12 по ул. К. Маркса до д. 12 по ул. К. Маркса, до д. 44,44а, вывода из д. 45 по ул. С. Акимова;	подземная	п.м.	7	984	26 046			104	20	66	162			260					сталь	2023
	000050402 000050800	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	от ввода в д. 47 по ул. С. Акимова до д. 49 по ул. С. Акимова	техподполье	п.м.				52	40	78	202										сталь	2023
138	000050003	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-208-3 к3 у д. 44а по ул. С. Акимова до д. 43 по ул. С. Акимова, д. 8 по ул. К. Маркса	подземная	п.м.	4	1 000	23 674	32			100	466									сталь	2023
	000050003	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ		техподполье	п.м.						96	246	60									сталь	2023
139	000054427 000054426 000543631 000056703	52:18:0030019:1018	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь (ЦТП-309)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-220-4 к1 у ЦТП-309 по ул. Керченская, 20а до ТК-220-4 (к1-1), ТК-220-4 к2 у ЦТП-309 по ул. Керченская, 20а;	подземная	п.м.						192		122									сталь	2023
	000054427	52:18:0030019:1018	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь (ЦТП-309)	СТЭЦ	от ввода в д. 20 по ул. Керченская до отвода (в 5м.) на эл. узел д. 20в по ул. Керченская; от ТК-220-4 к1-2 у д. 28 по ул. Керченская до д. 28 по ул. Керченская; от ТК-220-4 к3 у д. 22 по ул. Керченская до д. 22,24 по ул. Керченская	техподполье	п.м.	2	324	9 164	10													сталь	2023
140	000056336 000056338	52:18:0020008:2129	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-313)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-313 по ул. Народная, 38а до ТК-301-1(к1) у ЦТП-313 по ул. Народная, 38а;	подземная	п.м.	2	354	5 824				72			14							сталь	2023
	000056338	52:18:0020008:2129	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-313)	СТЭЦ	от ввода в д. 34 по ул. Народная до ввода в д. 36 по ул. Народная	техподполье	п.м.						248		20									сталь	2023
141	000055432 000055434	52:18:0000000:12636	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-430 к1 у д. 14 по ул. Красных Зорь до д.13,13а по ул. Красных Зорь, по техподполью д. 11 по ул. Красных Зорь (транзитный участок)	подземная	п.м.				76			48										сталь	2023
	000055436	52:18:0000000:12636	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ		техподполье	п.м.	4	542	10 728						50								сталь	2023
	000055429 000055430	52:18:0000000:12636	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ		надземная	п.м.								184	184								сталь	2023
142	000055460	52:18:0000000:12548	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-320 по ул. Красных зорь, 15а до врезки на эл. узлы в тех. подполье д. 17 по ул. Красных Зорь	техподполье	п.м.	5	874	14 599					30									сталь	2023
	000055458 000055461 000055462	52:18:0000000:12548	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ		надземная	п.м.								444	400								сталь	2023
143	000056281	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления ТК-506-3-1а у д. 9 по ул. Буревестника до ГЭУ в	подземная	п.м.	2	446	5610,86				14										сталь	2023
	000056281 000057539	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ	техподполье д. 9 по ул. Буревестника; от т. вр. в 3 м от ввода в д. 9 по ул.	техподполье	п.м.					22		82										сталь	2023

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных трубных п.м.	Протяженность в п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ				
											Трубопроводы по диаметрам, мм																		
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34					
	000057539	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ	Буревестника до ГЭУ в д. 23 по ул. Страж Революции	надземная	п.м.																	сталь	2023				
144	000057539	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-506-3-2 у д. 23 по ул. Страж Революции до ШО у д. 27 по ул. Страж Революции; от ввода в д. 29 по ул. Страж Революции до ГЭУ	техподполье	п.м.	2	424	5573,24		12												сталь	2023				
	000057540	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ		надземная	п.м.										412											сталь	2023
145	000055490 000055491 000055494	52:18:0000000:1285	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-114 по ул. Невзоровых, 1а до д.№80 по ул. Студеная, до д. №1 по ул. Невзоровых	подземная	п.м.	4	302	7946	12	258													сталь	2024			
	000055491	52:18:0000000:1285	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		техподполье	п.м.				32																	сталь	2024
146	000057349	52:18:0070250:3164	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-136)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-350-2-к7 у д. 12/1 по ул. Адм.Васюнина до ТК-350-2-к8 у д. №13 по ул. Адм.Васюнина, от ввода в д. №13 по ул. Адм.Васюнина до ТК-350-2-к11 у д. №13 по ул. Адм.Васюнина	подземная	п.м.	5	244	3489				86											сталь	2024			
	000057349	52:18:0070250:3164	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-136)	НТЦ		техподполье	п.м.				158																	сталь	2024
147	000057248 000055795	52:18:0000000:9018	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-231-к3 у д.№56 по ул. Володарского до д.№56 по ул. Володарского, от ТК-231-к4 у д.№42 по ул. Володарского до точки в 20 м от ТК-231-к4 у д.№42 по ул. Володарского в сторону д. № 42 по ул. Володарского	подземная	п.м.	6	64	2317	64														сталь	2024			
148	0002300\5 000059001 000059002	52:18:0000000:6685	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-127 по ул. Трудовая, 6а до д. №6, 14 по ул. Трудовая, до УТ-436-3-к4 у д. 726 по ул. Ковалихинская, от ш.о. у д. 726 по ул. Ковалихинская после УТ-436-3-к4 у д. 726 по ул. Ковалихинская до д. №64 по ул. Ковалихинская	подземная	п.м.	16	546	10534	168	102		6											сталь	2024			
	0002300\5 000059001	52:18:0000000:6685	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		надземная	п.м.				66	152	52															сталь	2024
149	000056632 000056633	52:18:0000000:1458	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-108-6 к9 у д. 35 по ул. Пушкина до д.№35, 37 по ул. Пушкина	подземная	п.м.	2	96	3052	96														сталь	2024			
150	000056634	52:18:0000000:1458	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от т. в 10 м от ТК-108-6-к14 у д.32 по пр. Гагарина до д. №30, 32 по пр. Гагарина	подземная	п.м.	5	114	1705	18														сталь	2024			
	000056634	52:18:0000000:1458	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		надземная	п.м.				96																	сталь	2024
151	000050883	52:18:0000000:1458	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. №36 по пр.Гагарина до вывода из д. №38 по пр. Гагарина	техподполье	п.м.	9	268	3893	194														сталь	2024			
	000050883	52:18:0000000:1458	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		подземная	п.м.				74																	сталь	2024
152	000050815 000057125	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-116 к4 ц д. 30 по ул. С.Есенина до вывода из д. 30 по ул. С. Есенина; от ввода в д. 26 по ул. С.Есенина до д. 5 по ул. С. Акимова	подземная	п.м.	1	374	7 895				76	72										сталь	2024			
	000050815	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ		техподполье	п.м.											220										сталь	2024
	000050815	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ		надземная	п.м.											6											сталь
153	000050371	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-208-3 к6 у д.59 по ул. С. Акимова до д.59 по ул. С. Акимова, до вывода из д. 5а по ул. Волжская наб.;	подземная	п.м.	3	906	19 742		192	148		44	106									сталь	2024			
	000050371	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	от ввода в д. 5 по ул. Волж. наб., до т. вр. на д. 60 по ул. Волж. наб.; от ввода в д. 7 по ул. Волж. наб. по	техподполье	п.м.				6	10	132		240	28											сталь	2024	

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке трубопроводов	Протяженность в м	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ		
											Трубопроводы по диаметрам, мм														
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34	
					тех. подполью д.7 по ул. Волж. наб до стены д. 7а по ул. Волж. наб																				
154	000057084 000057591	52:18:0000000:10404	Квартальная теплотрасса отопления от кот. фабрики "Рекорд" по ул. Гордеевская, 61в	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 28 по ул. Гордеевская до т. в 46 м. от ввода в д. 28 по ул. Гордеевская,	подземная	п.м.					136			20									сталь	2024
	000557101 000057591	52:18:0000000:10404 52:18:0000000:12561	Квартальная теплотрасса отопления от кот. фабрики "Рекорд" по ул. Гордеевская, 61в; Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-318)	СТЭЦ	от ТК-1 у д. 75 по ул. Гордеевская до ТК-2 у д. 75 по ул. Гордеевская; от ТК-6 у д. 61а по ул. Гордеевская до д. 5а по ул. Гордеевская, от УТ-7 у д. 5 по ул. Гордеевская до д. 55 по ул. Гордеевская;	техподполье	п.м.	0	1 058	14 105	64	4		92										сталь	2024
	000050001 000058772	52:18:0000000:10404	Квартальная теплотрасса отопления от кот. фабрики "Рекорд" по ул. Гордеевская, 61в	СТЭЦ	от УТ-9 у д. 7 по ул. Гордеевская до УТ-10 у д. 1 Московское шоссе	надземная	п.м.				382	242		90	28									сталь	2024
155	000054366	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-312 по ул. Мануфактурная, 16 до УТ-220к12-1 у ЦТП-312, до ШО у д. 20 по ул. Мануфактурная;	подземная	п.м.	0	216	7 068						112								сталь	2024
	000054366	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	от д. 20 по ул. Мануфактурная до УТ-220 к14 у д. 20 по ул. Мануфактурная	надземная	п.м.					20		26		58								сталь	2024
156	000054366	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-220 к14 у д. 20 по ул. Мануфактурная до УТ-220 к15 у д. 26 по ул. Должанская	надземная	п.м.	1	250	5 545						250								сталь	2024
157	000058564	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-220 к19-1 у д. 12 по ул. Керченская (гараж) до ТК-220 к19-3 у ЦТП-310 по ул. Керченская, 9	надземная	п.м.	0	208	3 016				208										сталь	2024
158	000059092	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-220 к27 у д. 3 по ул. Стрелка (админ.зд) до ШО у д. 3 по ул. Стрелка (гараж-стоянка);	подземная	п.м.	1	342	6 354	92													сталь	2024
	000058312	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	от ТК-220 к30 у д. 14 по ул. Стрелка до д. 14 по ул. Стрелка	надземная	п.м.					70		180										сталь	2024
159	000056660	52:18:0020012:1939	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-314)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-304-3 к1 у ЦТП-314 по ул. Народная, 48а до д. 50 (блок1, блок2) по ул. Народная	подземная	п.м.	1	380	10 940	66	58	256											сталь	2024
160	000056278	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-319 по ул. Березовская, 75а до д. 75 по ул. Березовская, до УТ-422-2 к4 у д. 83 по ул. Березовская	подземная	п.м.	0	672	15 056	8													сталь	2024
	000056742 000056783 000056278	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ		надземная	п.м.				8					656								сталь	2024
	000056207	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-422-2 к4 у д. 83 по ул. Березовская до д. 83 по ул. Березовская, до ТК-422-2 к8 у д. 85а по ул. Березовская	подземная	п.м.	3	870	32 335						516								сталь	2024
161	000056209 000056207	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ		надземная	п.м.							28		326								сталь	2024
	000056212	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-422-2 к12 у д. 88 по ул. Березовская до д. 82 по ул. Березовская (зд. бывш ЦТП-507)	надземная	п.м.	0	300	3 570		300												сталь	2024
163	000055836 000056169	52:18:0000000:12636	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-320 по ул. Красных зорь, 15а до д. 1 по ул. Лубянская	надземная	п.м.	0	252	5 077				28		112	112							сталь	2024

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных на участке трубопроводов	Протяженность в п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ	
											Трубопроводы по диаметрам, мм													
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34
164	000055836 000055426	52:18:0000000:12636	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-430 к1а у д. 1 по ул. Лубянская до ТК-430 к1-1 у д. 14 по ул. Красных Зорь	надземная	п.м.	1	506	10 916				6		250	250						сталь	2024
165	000055464000 055466	52:18:0000000:12548	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-430 к12 у д. 17 по ул. Красных Зорь до д. 18, 19 по ул. Красных Зорь	подземная	п.м.	1	270	8 854				270									сталь	2024
166	000056136	52:18:0000000:12548	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-430 к10 к10-4-1 у д. 44 по ул. Героя Рябцева, до УТ-430 к10-5-1 у д. 28 по ул. Давыдова, до УТ-430 к10-6-1 у д. 40 по ул. Героя Рябцева, до УТ-430 к10-7 у д. 36 по ул. Героя Рябцева, до УТ-430 к10-8 у д. 17 по ул. Давыдова	подземная	п.м.	1	926	12 601			60										сталь	2024
	000056137 000056136 000056140 000056139	52:18:0000000:12548	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ		надземная	п.м.				380	40	446											
167	000055467 000055473	52:18:0000000:12672	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (5 очередь ЦТП-321)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 23а по ул. Красных Зорь (д/с № 470) до врезки на эл. узел; от ответвл. на первый эл. узел в тех. подполье д. 23 по ул. Красных Зорь до вывода на д. 27 по ул. Красных Зорь	техподполье	п.м.	1	396	3 251				180	216								сталь	2024
168	000056690 000056693	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от т. в 185 м от УТ-705 к27 у д. 25 по ул. Заводской парк до УТ-705 к28-3 у д. 62 по ул. Станционная	надземная	п.м.	1	1 354	28 630					176	1120							сталь	2024
	000056693	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.											58						
169	000056690 000056692	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-705 к28 у д. 3 по пер. Проходной до ШО после УТ-705 к31 у д. 173 по ул. Коминтерна	надземная	п.м.	1	690	13 336					90	600							сталь	2024
170	000056691	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-705 к29 у д. 173 по ул. Коминтерна до ввода д. 13 по пр. Союзный	надземная	п.м.	2	1 242	21 387					1148								сталь	2024
	000056691	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.										94							
171	000057610 000056690 000056684	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления до УТ-705 к46 у д. 23а по ул. Заводской парк, до т. в 19м от УТ-705 к27 у д. 25 по ул. Заводской парк, до УТ-705 к2 у д. 21 по ул. Заводской парк	надземная	п.м.	1	550	11 008				118		204	228						сталь	2024
172	000056684	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-705 к2 у д. 21 по ул. Заводской парк до ввода в д. 3 по ул. Д.Павлова	надземная	п.м.	0	478	17 309							272						сталь	2024
	000056684	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.										22	184						
173	000056684	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д.3 по ул. Д.Павлова до точки в 19 м от ввода в д.5 по ул. Д.Павлова в сторону д.6 по ул. Д.Павлова	техподполье	п.м.	0	240	8 456	28			10	6	28							сталь	2024
	000056684 000056687	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.									80	88							
174	000056685	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 168 по ул. Коминтерна до вывода из д. 170 по ул. Коминтерна	техподполье	п.м.	1	340	4 234			302										сталь	2024

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во поврежденных трубных п.м.	Протяженность в п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ			
											Трубопроводы по диаметрам, мм																	
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	34				
	000056685	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.																сталь	2024				
175	000056685	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 172 по ул. Коминтерна до т в 29 м от ввода в д. 174 по ул. Коминтерна	техподполье	п.м.	0	252	3 452		128	82											сталь	2024			
	000056685	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.					42															сталь	2024
176	000059057	52:18:0000000:12631	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-325)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-325 по Сормовское шоссе, 15-б до вывода из д.19 по Сормовскому шоссе; от ввода в д. 2 по ул. Воронова до ГЭУ в д. 2 по ул. Воронова	надземная	п.м.	1	402	7 280				134										сталь	2024			
	000059057	52:18:0000000:12631	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-325)	СТЭЦ		техподполье	п.м.					40		122													сталь	2024
	000059057	52:18:0000000:12631	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-325)	СТЭЦ		подземная	п.м.							106														сталь
Итого																												
								860	71 995	2 171 366																		

Том II (Обосновывающие материалы)

Таблица 7.28 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО "Теплосети" для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Теплотрасса 43 квартала от пр.Молодежный, 70 до пр.Ильича, 59	341	2022	150	Подземная канальная	15 984
	32	2022	50	Подземная канальная	
Теплотрасса ГВС на ТНС-26 от ТК 1С.88 ул.Краснодонцев, 3 до ТК 1С.119 бул.Коноваленко, 2	410	2022	300	Подземная канальная	13 621
Теплотрасса от д.13А ул.Сов.Армии до н.о. у ТНС-1	140	2022	400/250	Подземная канальная	12 429
ТНС-4 - ул.Пермякова,22	350	2022	300	Подземная канальная	26 383
ул.Политбойцов, 12 от ТК36.39 до ТНС-2	100,5	2022	200	Подземная канальная	15 460
			/100/400/300		
ул.Политбойцов, 7 – ул.Строкина, 14	271,5	2022	200/150	Подземная канальная	21 369
Теплотрасса от ул.Веденяпина, 16 до ул. Автомеханическая, 11А	232	2022	250/200	Подземная канальная	16 717
Теплотрасса Южное шоссе, 12Г - 4Б (ТНС-16)	178,5	2022	200/150	Подземная канальная	14 505
Теплотрасса от ТК 2ю.67 до 2ю.70, от Веденяпина, 1А до Веденяпина, 2А					
Теплотрасса ул.6 микрорайон, 17А-23	156,5	2022	250	Подземная канальная	11 529
Теплотрасса на территории ГКУ "СРЦН "Солнышко" ул.Дружбы, д.29А	140	2022	100	Подземная канальная	298
Вынос теплотрассы (Т1,Т2,Т3) из подвального помещения дома № 15А по ул.Борская	45	2022	200/150	Подземная бесканальная	2 542
Вынос теплотрассы (Т1,Т2,Т3,Т4) из подвального помещения дома № 51/2 по пр.Ленина	52	2022	80	Надземная	1 467
	134	2022	50	Подземная бесканальная	
Трубопровод ГВС к дому № 17Б по ул.Прыгунова от дома № 17 по ул.Прыгунова, подключить циркуляционный трубопровод ГВС к дому № 17Б от ТНС № 8	40	2022	80	Надземная	3 196
	110	2022	80	Подземная бесканальная	
Трубопровод ГВС к домам № 10,12 по ул.Фучика от транзитного трубопровода 3 Юго-западной теплотрассы к домам №№ 10/1,10/2 по ул.Фучика	299	2022	100	Надземная	6 517
	52	2022	80	Подземная канальная	
Вынос теплотрассы (Т1,Т2,Т3) из подвального помещения дома № 5Б по ул.Дьяконова на придомовую территорию	68	2022	65/50/133/110	Подземная канальная	3 701
Теплотрасса от ж.д. 1 ул. Прыгунова 1 до ж.д. 2 ул. Прыгунова	94	2022	2Ду250/1Ду70	подземная канальная	6 736
Теплотрасса от ж.д. 18 ул.Гайдара до ж.д. 60 ул.Космическая	97	2022	2Ду200/1Ду250/1Ду125	подземная канальная	8 743
Теплотрасса от ж.д. 1 ул. 6-й микрорайон до ж.д. 18 ул. 6-й микрорайон	84	2022	2Ду250/1Ду200	подземная канальная	11 757
	44	2022	2Ду200/1Ду200	подземная канальная	
	21	2022	2Ду100/1Ду100	подземная канальная	
Теплотрасса от ЦТП-4 от ТК 2ю.75	205	2022	1Ду250	подземная канальная	8 522
Теплотрасса от ж.д. 11 ул.Сазанова до ж.д. 1А ул.Сазанова	97	2022	3Ду150/1Ду100	подземная канальная	14 369

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
	79	2022	2Ду100/1Ду150/1Ду100	подземная канальная	
Теплотрасса от ж.д. 20 ул. Янки Купалы до ж.д. 62 ул. Лескова	78	2022	3Ду200	подземная канальная	5 772
Теплотрасса от ж.д. 53 ул.Космическая до ж.д. 24 ул.Космическая	46	2022	2Ду150/1Ду150	подземная канальная	7 723
	64	2022	2Ду150/1Ду125	подземная канальная	
Теплотрасса от ТК у ж.д.19 на ул.Политбойцов до ТК у ж.д. 4 ул. Политбойцов	176	2022	2Ду400/1Ду300/1Ду200	подземная канальная	28 443
	85	2022	3Ду300/1Ду200	подземная канальная	
Теплотрасса от ТК КМ.48 возле ж.д. 26 ул.Борская, 26 до ТК КМ.53 ж.д. 28А ул.Борская	61	2022	2Ду400/1Ду300	подземная канальная	5 940
Теплотрасса от ж.д. 50 пр.Бусыгина до ж.д. 52 пр.Бусыгина	72	2022	1Ду100/1Ду80/1Ду65	подземная канальная	4 150
Теплотрасса вдоль стадиона "Северный" от д. 31 ул. Дьяконова до опуски теплотрассы	205	2022	2Ду250/1Ду100	подземная канальная	17 926
	26	2022	2Ду250	подземная канальная	
Теплотрасса от ТК у д. 25-27 ул.Политбойцов в сторону д/к № 115 и № 116	48	2022	3Ду50/1Ду100	подземная канальная	2 041
Теплотрасса от ТК у д.№12 по пр.Молодежный до д.№26А по пр.Молодежный	60	2022	2Ду150	подземная канальная	1 391
Теплотрасса от ж.д. 2А ул.Комсомольской до ж.д. ул.Комсомольской 2В	62	2022	2Ду150/1Ду100	подземная канальная	4 457
	12	2022	2Ду65/1Ду65	подземная канальная	
Теплотрасса от ж.д. 7 пр. Ильича до ж.д. 11 пр. Ильича	25	2022	3Ду200	подземная канальная	8 778
	24	2022	3Ду200	подземная канальная	
	66	2022	2Ду150/1Ду200	подземная канальная	
	12	2022	2Ду150/1Ду200	подземная канальная	
Теплотрасса от ж.д. 11 ул.Краснодонцев до ж.д. 13 ул.Краснодонцев	53	2022	2Ду125/1Ду125/1Ду65	подземная канальная	3 280
Реконструкция участка тепловой сети на АБК и склад ул. Красных Партизан, д. 27 от точки врезки у забора базы по ул. Красных партизан, д. 27 до ТК около границы земельного участка с кадастровым номером 52:18:0040173:3 ведущей к зданию 46 -ПСЧ ФГКУ «Главное управление МЧС России по Нижегородской области» по пр. Ильича , 54 а.	178	2022	Ду100	подземная бесканальная	3 836
Реконструкция сетей отопления и горячего водоснабжения к домам №10, №11 ул. Героя Попова с выносом сетей из-под здания водопроводной насосной станции, литеры А, расположенной по адресу: г. Н. Новгород, около жилых домов № 10,11 по ул. Героя Попова	18	2022	2Ду65	подземная канальная	3 660
	14		2Ду50		
	25		2Ду65		
			2Ду50		
Мероприятия, направленные на достижений плановых значений энергетической эффективности, путем замены изоляции на участке теплотрассы от шахты опуски возле д.1 по ул. Грекова в сторону компенсатора	6	2022	2Ду100	надземная	100
			1Ду80		
			1Ду50		
			Ду 700		

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция теплотрассы ГВС от тепловой камеры у жилого дома ул.Космическая, 48 до жилого дома и по подвалу ул.Космическая,48 (ТСЖ №320); теплотрассы ГВС от врезки в подвале жилого дома ул.Космическая, 48 до жилого дома и по подвалу ул.Космическая, 46 (ТСЖ №325)	10	2023	Ду 133	Подземная канальная	4 865
	375		Ду 133	В тех. помещении ж.д.	
Реконструкция теплотрассы 43 квартала от ж.д. пр.Молодежный, 70 до ж.д. пр.Ильича, 59	341	2023	Ду150	подземная канальная	15 818
	32		Ду50	подземная канальная	
Реконструкция теплотрассы от ж.д. ул.Веденяпина, 16 до ж.д. ул. Автомеханическая, 11А	232	2023	Ду250 Ду200	подземная канальная	14 846
Реконструкция теплотрассы 2-я Юго-Западная (от ТК 2ю.67 до 2ю.70, от Веденяпина, 1А до Веденяпина, 2А)	127	2023	Ду250 Ду200	подземная канальная	10 207
Реконструкция теплотрассы ГВС на ТНС-26 от ТК 1С.88 ул.Краснодонцев, 3 до ТК 1С.119 бул.Коноваленко, 2	410	2023	300	Подземная канальная	7 352
Реконструкция теплотрассы от д.13А ул.Сов.Армии до н.о.у ТНС-1	140	2023	Ду400 Ду250	Подземная канальная	12 273
Реконструкция теплотрассы от ж.д. ул.6 микрорайон 17А до ж.д. ул.6 микрорайон 23	157	2023	Ду250	Подземная канальная	12 003
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 1 ул. Прыгунова 1 до ж.д. 2 ул. Прыгунова	281	2023	Ду250	Подземная канальная	3 368
		2024	Ду70	Подземная канальная	3 368
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 18 ул.Гайдара до ж.д. 60 ул.Космическая	388	2023	Ду200	Подземная канальная	4 372
		2024	Ду250 Ду125	Подземная канальная	4 372
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 20 ул. Янки Купалы до ж.д. 62 ул. Лескова	234	2023	Ду200	Подземная канальная	2 886
		2024		Подземная канальная	2 886
Реконструкция тепловых сетей от ТК у ж.д.19 на ул.Политбойцов до ТК у ж.д. 4 ул. Политбойцов	968	2023	Ду400	Подземная канальная	14 767
		2024	Ду300 Ду200	Подземная канальная	14 767
Реконструкция тепловых сетей вдоль стадиона "Северный" от д. 31 ул. Дьяконова до опуска теплотрассы	450	2023	Ду250 Ду100	Подземная канальная	5 982
		2024		Подземная канальная	5 982
		2025		Подземная канальная	5 982
Реконструкция тепловых сетей от ТК у д.№12 по пр.Молодежный до д.№26А по пр.Молодежный	60	2023	Ду150	Подземная канальная	723
		2024		Подземная канальная	723
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 7 пр. Ильича до ж.д. 11 пр. Ильича	189	2023	Ду150 Ду200	Подземная канальная	3 038
		2024		Подземная канальная	3 038
		2025		Подземная канальная	3 038
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 11 ул.Краснодонцев до ж.д. 13 ул.Краснодонцев	212	2023	Ду125	Подземная канальная	1 643
		2024	Ду125; Ду65	Подземная канальная	1 643

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкции тепловой камеры ТК2ю.33 (Зю.28) на пересечении ул. Патриотов и ул. Космическая вблизи ГБУЗ НО "Городская клиническая больница № 13 Автозаводского района города Нижнего Новгорода	126	2023	Ду300 Ду250 Ду200 Ду150	В ТК2ю.33	1 496
Реконструкция теплотрассы от ТК 1Л.105 (пр.Ленина, 57/1)-ТК 1Л.110 (пр.Ленина, 56)	388	2023	2Ду400	Подземная канальная	13 354
Реконструкция теплотрассы по пр. Молодежный, от д. 18А до д. 24А	246	2023	2Ду150 1Ду100	Подземная канальная	4 218
Реконструкция 2-й Соцгородской теплотрассы от ТК 2с.21 у д. 2А ул. Комсомольская до ТК 2с.22 у д. 2Б ул. Комсомольская	240	2023	3Ду500	Подземная канальная	9 064
Реконструкция теплотрассы по ул. 6-й микрорайон, 21-23	290	2023	2Ду 200 1Ду 150	Подземная канальная	5 966
Реконструкция теплотрассы по ул. Матросская, 79-51	686	2023	2Ду 700	Подземная канальная	38 905
Реконструкция теплотрассы по бул. Заречный, 9	340	2023	2Ду 700	Подземная канальная	19 282
Реконструкция теплотрассы по бул. Заречный, 3	354	2023	2Ду 700	Подземная канальная	20 076
Реконструкция теплотрассы по ул. Коломенская, 10-12	1258	2024	2Ду150 1Ду125 1Ду100	Подземная канальная	21 497
Реконструкция теплотрассы по бул. Заречный, 1- 1А	275	2024	2Ду 700	Подземная канальная	16 208
Реконструкция теплотрассы по пр. Ленина, 71	143	2024	2Ду 700	Подземная канальная	8 411
Реконструкция теплотрассы 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Молодежный, 2 - 12	506	2024	2Ду 500	Подземная канальная	22 064
Реконструкция теплотрассы "Комсомольская" (переход дороги пр. Ленина)	258	2024	2Ду 500	Подземная канальная	11 232
Реконструкция теплотрассы теплотрассы от д.42 ул.Космическая до д.19А ул.Мончегорская	819	2024	2Ду 150 1Ду 100	Подземная канальная	5 768
Реконструкция теплотрассы по ул. Дьяконова, 9 - 11	108	2024	3Ду 150	Подземная канальная	2 083
Реконструкция теплотрассы по ул. Прыгунова, 7 - 10	184	2024	2Ду 250	Подземная канальная	5 076
Реконструкция теплотрассы от д. 50 ул. Южное шоссе до д. 22 ул. Веденяпина	702	2024	2Ду 250 1Ду 200	Подземная канальная	21 207
Реконструкция теплотрассы от УТ у д. 2/2 ул. Радио до д/с № 436 пр. Ленина, 43/6	90	2024	2Ду 80 1Ду70 1Ду 50	Подземная канальная	1 084
Реконструкция теплотрассы по ул. Дьяконова, 14-18	72	2024	2Ду 125 1Ду 100	Подземная канальная	1 533
Реконструкция теплотрассы от ТК 3с.33 до ТК 3с.34 по ул. Раевского 15	437	2024	2Ду600 1Ду300	Подземная канальная	17 601
Реконструкция теплотрассы квартальной от ул. Переходникова, 5А до ТК у д. 4 ул. Дьяконова	494	2023	2Ду400; 1ДУ300	Подземная канальная	14 953
Реконструкция теплотрассы от д. 1 пер. Бакинский до д. 7А ул. Спутника	252	2023	2Ду 200	Подземная канальная	10 750

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
	198		2Ду150	Подземная канальная	
Реконструкция теплотрассы по ул. Сазанова, д. 11- 13	494	2024	2Ду 200 1Ду 150 1Ду 125	Подземная канальная	9 467
Реконструкция теплотрассы по ул. Веденяпина, 8 - 9	160	2024	2Ду 300	Подземная канальная	4 501
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы от д. 1 пр. Кирова до д. 17 пр. Октября	694	2023	2Ду 500	Подземная канальная	30 261
Реконструкция 2-й Соцгородской теплотрассы по ул. Поющева, 19-27	704	2023	2Ду 600 1Ду 500	Подземная канальная	31 221
Реконструкция теплотрассы "Котельная Северная" от границ забора до ул. Лесная	633	2025	2Ду 600	Подземная канальная	42 733
Реконструкция 2-й Юго-Западной теплотрассы по ул. Южное шоссе, 28/1 - 21А	83	2024	2Ду 600	Подземная канальная	2 974
Реконструкция 2-й Юго-Западной теплотрассы от ул. Южное шоссе, 28/1 до ул. Ст.производственников, 15	198	2024	2Ду 400	Подземная канальная	6 381
Реконструкция теплотрассы ГВС к д/с № 54,55	420	2024	1Ду 250	Подземная канальная	10 252
Реконструкция теплотрассы по ул. Веденяпина, 27-32	495	2025	1Ду100	Подземная канальная	18 814
Реконструкция теплотрассы по ул. Южное шоссе, д. 19 - 19А	135	2024	2Ду500 1Ду400	Подземная канальная	1 094
Реконструкция теплотрассы к д. 1А-1Б по ул. Веденяпина	176	2024	3Ду200	Подземная канальная	1 919
Реконструкция теплотрассы по пр. Ильича, 10 - 22	206	2024	3Ду 200	Подземная канальная	20 680
	714		2Ду 200 1Ду 150	Подземная канальная	
Реконструкция теплотрассы по ул. Южное шоссе, 22 - 28/1	456	2024	2Ду400	Подземная канальная	19 486
	86		2Ду 300	Подземная канальная	
Реконструкция теплотрассы от д. 5 пер. Райниса до д/с № 42 по пер. Райниса, 6	105	2024	3Ду 50	Подземная канальная	1 137
Реконструкция теплотрассы по пр. Ленина, 28Г	168	2024	2Ду 300	Подземная канальная	4 915
Реконструкция теплотрассы по ул. Политбойцов, 10 - 12	190	2024	2Ду 200 1Ду 150 1Ду 125	Подземная канальная	3 787
Реконструкция теплотрассы от д. 27 ул. Дворовая до ТК 3с.28	148	2024	2Ду 200	Подземная канальная	3 895
Реконструкция теплотрассы по ул. Комсомольская, д. 19 - 17	178	2024	3Ду 150 1Ду 100	Подземная канальная	3 223
Реконструкция теплотрассы по пр. Кирова, д. 29 - 10	294	2024	3Ду 150	Подземная канальная	5 898
Реконструкция теплотрассы по ул. Ю.Фучика, 29 - 50	74	2024	2Ду 500	Подземная канальная	3 356
Реконструкция теплотрассы ул. Южное шоссе, 4 - 4Б	298	2024	3Ду 200 1Ду 150	Подземная канальная	6 237
Реконструкция теплотрассы по ул. Прыгунова, 12 - 16	242	2024	2Ду 150	Подземная канальная	5 560
Реконструкция теплотрассы от д. 50 пр. Бусыгина до ТК кс.20	236	2024	4Ду 150	Подземная канальная	4 369

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года*

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция теплотрассы по ул. Бурденко, 25	89	2024	2Ду 150	Подземная канальная	2 045
Реконструкция теплотрассы по пр. Бусыгина, д. 20- 20А	120	2024	2Ду 80	Подземная канальная	2 126
Реконструкция 2-й Соцгородской теплотрассы от д. 24 до д. 26 по пр. Октября	141	2024	2Ду 400 1 Ду 300	Подземная канальная	4 405
Реконструкция теплотрассы от ТНС-1 на д. 23 по ул. Краснодонцев	392	2024	3Ду 200 1Ду 125	Подземная канальная	8 073
Реконструкция теплотрассы от ТК 1с.107 до д. 15 ул.Краснодонцев	235	2024	2Ду 300 1Ду200	Подземная канальная	5 902
Реконструкция теплотрассы от д. 17 ул. Челюскинцев до ТНС-17	228	2024	3Ду 300	Подземная канальная	5 906
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы от д. 9 пр. Октября до д. 1 пр. Кирова	258	2024	2Ду 500 1Ду200	Подземная канальная	9 249
Реконструкция теплотрассы от д. 39 ул. Комсомольская до д. 20 ул.Кр.партизан и д. 55 ул.Комсомольская	201	2024	3Ду 80	Подземная канальная	4 772
	159	2024	3Ду 50	Подземная канальная	
Реконструкция теплотрассы от д. 47-49 ул. Смирнова до д. 4 ул. Прыгунова	169	2024	2Ду 150	Подземная канальная	5 314
	89	2024	2Ду 70	Подземная канальная	
Реконструкция теплотрассы по ул. Гайдара, 26	120	2024	2Ду 150 1Ду 200 1Ду 100	Подземная канальная	2 252
Реконструкция теплотрассы 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Октября, д. 20 - 22	161	2024	3Ду 300	Подземная канальная	4 157
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Молодежный от ТК 1с.42 до ТК 1с.43	82	2024	2Ду 500	Подземная канальная	3 719
Реконструкция теплотрассы от ул. Дьяконова, 2 к.8 до ул. Дьяконова, 2В к.1	635	2024	2Ду 500	Подземная канальная	28 787
Реконструкция 3-й Юго-Западной теплотрассы от ул. Булавинова, 5 до ул. Тяблинская, 4	607	2023	2Ду 700 1Ду500	Подземная канальная	33 142
Реконструкция 3-й Юго-Западной теплотрассы вдоль ТЦ "Сочи"	1685	2023	2 Ду 500 1Ду 300	Подземная канальная	51 358
Реконструкция 2-й Соцгородской теплотрассы от ТК 2с.27 у д. 1 ул. Комсомольская до ТК 2с.29 у д. 7 ул. Комсомольская	424	2023	3Ду500	Подземная канальная	17 077
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы от ТК 1с.23 у д. 2 пр. Октября до ТК 1с.24 пр. Молодежный	156	2023	2Ду500	Подземная канальная	7 962
Реконструкция теплотрассы от ТНС-26 до д. 38 пр. Ильича	238	2023	3Ду250 1Ду150	Подземная канальная	5 879
Реконструкция теплотрассы от д. 24 ул. Школьная до д. 10 ул. Комсомольская	160	2024	3Ду150 1Ду100	Подземная канальная	1 174
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы от ТК 1с.19 у д. 1 пр. Ильича до ТК 1с.22 у д. 3 пр.Октября	226	2023	2Ду500	Подземная канальная	11 535
Реконструкция теплотрассы по ул. Дружаева от ТК 3с.25 до ТК КС.16	300	2023	3Ду300	Подземная канальная	5 541

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция теплотрассы ЗКС от ТК КС.15 до ТК КС.16	161	2023	2Ду500 1Ду400	Подземная канальная	6 955
Реконструкция теплотрассы по пр.Бусыгина от ТК КМ.35 до ТК КМ.37	168	2023	2Ду500	Подземная канальная	10 762
Реконструкция теплотрассы по ул. Дьяконова, 22 - 24	200	2023	2Ду100 1Ду80	Подземная канальная	3 163
Реконструкция 3-й Соцгородской теплотрассы по ул. Плотникова от ТК Зс.37 до ТК Зс.38	306	2023	2Ду600 1Ду300	Подземная канальная	15 025
Реконструкция теплотрассы от д. 30А ул. Дьяконова до ИБ	104	2024	2Ду100 1Ду80 1Ду40	Подземная канальная	416
Реконструкция теплотрассы по ул. Комсомольская от д. 21 до ТК 2с.40	197	2024	3Ду 300	Подземная канальная	5 090
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Молодежный, у д. 46	82	2024	2Ду 500	Подземная канальная	3 719
Реконструкция квартальной теплотрассы от д. 4 по пр. Ильича до д. 6 по пр. Ильича	147	2024	3Ду200	Подземная канальная	1 278
Реконструкция квартальной теплотрассы от д. 6 по пр. Ильича до д. 8 по пр. Ильича	174	2024	3Ду200	Подземная канальная	1 601
Реконструкция теплотрассы ул.Переходникова,11-13	96	2023	2Ду 48 1Ду 65 1Ду 50	Подземная канальная	1625
Реконструкция от ж/д №58 до ж/д№60 ул. Дружбы	96	2023	2Ду 89 1Ду90	Подземная канальная	1324
Реконструкция теплотрассы ул.Бурденко, 38-40	64,5	2023	2Ду 50 1Ду50	Подземная канальная	770
Реконструкция теплотрассы от ТК Обнорского, 17а до Тк Спутника, 4	244	2023	2Ду100; 2Ду80; 2Ду65; 2Ду50.	Подземная канальная	4523
Реконструкция теплотрассы ул.Бурденко, 40-42	93	2023	2Ду 65 1Ду 65	Подземная канальная	1346
Реконструкция теплотрассы пр.Бусыгина, 34-ул.Дьяконова,35	48	2023	2Ду 108	Подземная канальная	1075
Реконструкция теплотрассы 3 микрорайона "Аэродромный": от ТК ул.Космическая, д.32 до ул.Космическая, д.30	165	2023	2Ду100 1Ду80	Подземная канальная	3352
Реконструкция теплотрассы ЦТП-10: от ул. 6 микрорайон, д.3 до ул.Героя Шнитникова, д.4	165	2023	2Ду100 1Ду100	Подземная канальная	3185
Реконструкция теплотрассы ЦТП-10: от ул. Героя Шнитникова, д.4 до ул.Героя Шнитникова, д.2	75	2023	2Ду80 1Ду80	Подземная канальная	1447

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция теплотрассы на квартал 34 от ТК 1С43 до ТК у дома Кр. Партизан ,15	531	2023	2Ду100; 2Ду76; 2Ду57	Подземная канальная	10014
Реконструкция теплотрассы на квартал 34 от ТК 1С. 45 до ТК у дома Талбухина, 18	660	2023	2Ду100; 2Ду50	Подземная канальная	11067
Реконструкция теплотрассы от дома Молодёжного, 17 до дома Обнорского, 10	941,2	2023	2Ду150; 2Ду125; 2Ду100; 2Ду80; 2Ду50.	Подземная канальная	18277
Реконструкция теплотрассы от ЦТП Радио, 6а до ж/д №6 ул. Радио	340	2023	2Ду100	Подземная канальная	5354
			Ду133		
			Ду65		
			3Ду80		
Реконструкция теплотрассы от ж/д №10/1 ул. Энтузиастов до ж/д №2 ул. Радио	198	2023	2ДУ100	Подземная канальная	4423
Реконструкция теплотрассы от опуски у ж/д№35а ул.Норильская до ж/д№80 ул.Снежная	138	2023	2ДУ100	Подземная канальная	3083
Реконструкция теплотрассы по подвалу ж/д № 61 до ж/д 59, 59/1 пр. Ленина	290	2023	2Ду 100	Подземная канальная	4485
			2Ду 80		
Реконструкция теплотрассы ул. Херсонская, 12 до 69/4 - 69/3 по пр. Ленина	210	2023	2Ду 100	Подземная канальная	4705
Реконструкция теплотрассы от ТК пр. Ленина, 70 до ТК пр.Ленина, 70а	390	2024	3Ду 150	Подземная канальная	9039
Реконструкция теплотрассы от ж/д №41/2 до ж/д №41/1 пр. Ленина	88	2024	2Ду80	Подземная канальная	1813
Реконструкция теплотрассы ул. Таганская, 4/1 от опуски от ЦТП Гл. Успенского до ТК, у ж/д №8/2 до ул. Таганская	540	2024	3Ду108	Подземная канальная	9576
			1Ду65		
Реконструкция теплотрассы ул.Газовская, 19А-ул.Васнецова, 21	148,5	2024	3Ду 80	Подземная канальная	2615
Реконструкция теплотрассы ул.Строкина, 14-16	334	2024	2Ду 100	Подземная канальная	5598
			1Ду 80		
			1Ду 65		
Реконструкция теплотрассы пр.Бусыгина, 50-52	144	2024	2Ду 100	Подземная канальная	2413
			1Ду 80		
			1Ду 65		
Реконструкция теплотрассы ул.Борская, 28-28А	105	2024	2Ду 80	Подземная канальная	1711
			1Ду 50		
Реконструкция теплотрассы ул.Бурденко, 18 от ТК до дома	120	2024	3Ду 100	Подземная канальная	2217
Реконструкция теплотрассы ул.Львовская, 3	140	2024	2Ду100	Подземная канальная	3262
Реконструкция теплотрассы ул.Мельникова, 26-28	75	2024	3Ду100	Подземная канальная	1584

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция теплотрассы ул.Мельникова,26 - пр.Бусыгина,18	30	2024	2Ду 100	Подземная канальная	765
Реконструкция теплотрассы ул.Мельникова, 28-30	68	2024	2Ду 100	Подземная канальная	1506
Реконструкция теплотрассы ул.Дворовая,36 - ул. Львовская,5А	94,5	2024	2Ду 100	Подземная канальная	1834
			1Ду 80		
Реконструкция теплотрассы ул.Газовская, 17-19	45	2024	3Ду65	Подземная канальная	677
Реконструкция теплотрассы ул.Львовская, 21-23	80	2024	3Ду 100	Подземная канальная	1412
			1 Ду 80		
Реконструкция теплотрассы пр.Бусыгина, 45А-47А	100	2024	2Ду125	Подземная канальная	1900
			1Ду 150		
			1Ду80		
Реконструкция теплотрассы от опуска у ЦТП больницы № 33 до ТК у ж/д № 12а по ул. Юпитерская	480	2024	2Ду159	Подземная канальная	11981
Реконструкция теплотрассы от ж/д № 11 до ж/д № 12 по пер. Райниса	140	2024	2Ду 159	Подземная канальная	3494
Реконструкция теплотрассы по ул.Херсонская,16(по подвалу дома)	190	2024	2Ду159,80	Подземная канальная	4742
Реконструкция теплотрассы от ТК у магазина "Охотник" до ж/д № 49 по пр. Ленина	84	2024	2Ду108	Подземная канальная	2097
Реконструкция теплотрассы от д. 2/1 пер. Моторный до дома 2/6 пер. Моторный	463	2024	2Ду80	Подземная канальная	11556
			2Ду65		
Реконструкция теплотрассы отопоения от д. 22 ул. Челюскинцев до д. 6 ул. Комсомольская	100	2024	2Ду80	Подземная канальная	2496
Реконструкция теплотрассы от ТНС 1 до д. 23 ул. Комсомольская	440	2024	3Ду200	Подземная канальная	10982
			1Ду125		
Реконструкция теплотрассы ул.Дьяконова, 44-44.1	40	2024	2Ду 125	Подземная канальная	998
Реконструкция теплотрассы от д. 125 пр. Ленина до д. 1А пр. Ильича	170	2025	2Ду100	Подземная канальная	4413
			2Ду80		
Реконструкция теплотрассы от д. 12 пр. Октября до д. 13 ул. Поющева	309	2025	2Ду150	Подземная канальная	8021
			1Ду100		
Реконструкция теплотрассы между домами ул. Поющева 13-15, ул. Поющева д. 15-17, ул. Поющева 17 - Комсомольская д. 1Б, ул. Комсомольская д. 1Б - пр. Октября 16	348	2025	1Ду150	Подземная канальная	9034
			3Ду100		
			2Ду80		
Реконструкция теплотрассы между домами 11-13 ул.Краснодонцев	159	2025	2Ду65	Подземная канальная	4127
			3Ду125		
Реконструкция теплотрассы от ул. Веденяпина, 1 до ул. Веденяпина, 11 и ул. Фучика, 11	1 745,00	2025	3Ду159	Подземная канальная	45297
			3Ду108		
			3Ду89		
Реконструкция теплотрассы от школы №170 до ул. Зенитчиков, 12а и ул. Майкопская, 2а	1 483,00	2025	3Ду108	Подземная канальная	38496
			3Ду89		
			3Ду57		
Реконструкция теплотрассы ул. Самочкина 29а-пр. Ленина, 32 от ТК 1Л95 до Пав.№2	1082	2023	2Ду420	Подземная канальная	4 909

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция теплотрассы на ЦТП - 5 от 1Л22 до ЦТП-5	660	2023	2Ду250	Подземная канальная	23 807
Реконструкция теплотрассы ул.Дьяконова,31А-Борская 28 КМ-41/48	840	2023	2Ду400	Подземная канальная	39 565
Реконструкция теплотрассы Дружаева 30-Львовская 2 КС-13/15	368	2023	2Ду500 Ду400	Подземная канальная	17 921
Реконструкция теплотрассы ул.Дворовая 27-36	605	2023	3Ду200	Подземная канальная	17 421
Реконструкция теплотрассы ул.Переходникова 3-7	66	2023	2Ду200 Ду150	Подземная канальная	1 835
Реконструкция теплотрассы Ленина 95Б-ЖД Кустовая 3с-1/2	1116	2023	2Ду500 Ду300	Подземная канальная	51 426
Реконструкция теплотрассы ул.Дружаева 11 от ТК 3с.20 до ТНС-13	225	2023	2Ду200 Ду150	Подземная канальная	6 255
Реконструкция теплотрассы ул.Дьяконова, 1А-5А	120	2023	2Ду100 1Ду80	Подземная канальная	2 519
Реконструкция теплотрассы ул.Политбойцов, 19	220	2023	3Ду250 1Ду200	Подземная канальная	6 267
Реконструкция теплотрассы по ул. Комсомольская от д. 21 до ТК 2с.40	197	2023	3Ду 300	Подземная канальная	6 899
Реконструкция теплотрассы ул.Бусыгина 20А-22	272	2025	Ду500	Подземная канальная	32 293
Реконструкция теплотрассы Дьяконова 2/6-Поющего 31	826	2025	2 Ду500 Ду300	Подземная канальная	34 468
Реконструкция теплотрассы ул.Львовская 2-ТНС-20 уч. 1-2	315	2025	3Ду250	Подземная канальная	53 413
Реконструкция теплотрассы ул.Дворовая 36-36/2	210	2025	3Ду100	Подземная канальная	17 760
Реконструкция теплотрассы ул.Лесная 5 КС-1/2	657	2025	2Ду500	Подземная канальная	8 281
Реконструкция теплотрассы от ТК у дома ул. Обнорского, 1 до ТК у дома Бакинский, 1	474	2025	2Ду200; 2Ду250; 2Ду80.	Подземная канальная	6 114
Реконструкция теплотрассы квартала 43 (1 кольцо)	1794	2025	2Ду150; 2Ду50.	Подземная канальная	3 284
Реконструкция теплотрассы от Тк 1С. 20 до дома Ильича 3, от дома Ильича, 7 до дома Ильича, 29	1599	2025	2Ду150; 1Ду200	Подземная канальная	11 997
Реконструкция теплотрассы от Тк у дома Обнорского, 1 через Обнорского, 5а до дома Спутник, 1	1024	2025	2Ду125; 2Ду80; 2Ду50	Подземная канальная	7 234
Реконструкция теплотрассы от Тк у дома Обнорского,17а до ТК у дома Красноуральская, 2а	1178	2025	2Ду150; 2Ду125; 2Ду80; 2Ду65; 2Ду50	Подземная канальная	8 918

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция теплотрассы 3-ей юго-западной: от ул.Спутника, д.44 до ТНС-24 (от ТК ЗЮ.44 до ТК ЗЮ.45)	546	2025	2Ду400 1Ду300	Подземная канальная	15 626
Реконструкция теплотрассы на Д/с №7 от ТК ул. Прыгунова 14А до ул. Автомеханическая д. 28А и ГВС от Ст. Производственников д.9	315	2025	2Ду80 1Ду65	Подземная канальная	2 447
Реконструкция теплотрассы микрорайон №2: от ул.Лескова, д.68 до ул.Смирнова, д.52А	530	2025	1Ду100 1Ду65	Подземная канальная	7 175
Реконструкция тепловой сети в связи с истощением эксплуатационного ресурса		2024			95 168
Реконструкция тепловой сети в связи с истощением эксплуатационного ресурса		2025			466 558
Реконструкция тепловой сети в связи с истощением эксплуатационного ресурса		2026			599 402
Реконструкция тепловой сети в связи с истощением эксплуатационного ресурса		2027			739 079
Реконструкция тепловой сети в связи с истощением эксплуатационного ресурса		2028			766 048
Реконструкция тепловой сети в связи с истощением эксплуатационного ресурса		2029			793 018
Реконструкция тепловой сети в связи с истощением эксплуатационного ресурса		2030			819 987
ИТОГО					6 196 366

Таблица 7.29 – Объемы капитального ремонта тепловых сетей ООО "Теплосети" для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб.
Теплотрасса от д. 12 ул. Херсонская до д. 69/4 - 69/3 по пр. Ленина (СМР)	210	2023	2Ду100	3825
Теплотрасса от д. 43/2 по пр. Ленина до д. 41 по пр. Ленина (СМР)	90	2023	2Ду100	3877
Теплотрасса от д. 13 по ул. Веденяпина до д. 21 по ул. Ю.Фучика (СМР)	391,5	2023	2Ду200 1Ду150	7853
Теплотрасса по пер. Моторный, д. 2/4 - 4/2 (СМР)	139	2023	2Ду150 1Ду100	2407
1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1с.33 пр. Молодежный, 32 до ТК1с.35 пер. Коноваленко (СМР)	420	2023	2Ду500	17369
Теплотрасса от д. 24 ул. Школьная до ТК напротив д. 22 ул. Челюскинцев (СМР)	440	2023	3Ду200 1Ду150	8131
2-я Соцгородская теплотрасса от ТК 2с.22 у д. 2Б ул. Комсомольская до ТК 2с.23 у д. 18 пр Октября (СМР)	300,5	2023	3Ду500	10912

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года*

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб.
Теплотрасса по ул. Южное шоссе, д. 2 - 4 (ПИР)	70	2023	3Ду150 1Ду100	102
Теплотрасса по ул. Южное шоссе, д. 19 - 19А (ПИР)	135	2023	3Ду 150	148
Теплотрасса к д. 1А-1Б по ул. Веденяпина (ПИР)	145,5	2023	3Ду200	198
2-я Соцгородская теплотрасса от ТК 2с.27 у д. 1 ул. Комсомольская до ТК 2с.29 у д. 7 ул. Комсомольская (ПИР)	424	2023	3Ду500	982
1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1с.23 у д. 2 пр. Октября до ТК 1с.24 пр. Молодежный (ПИР)	156	2023	2Ду500	576
Теплотрасса от ТНС-26 до д. 38 пр. Ильича (ПИР)	238	2023	3Ду250 1Ду150	277
Теплотрасса от д. 24 ул. Школьная до д. 10 ул. Комсомольская (ПИР)	160	2023	3Ду150 1Ду100	168
1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1с.19 у д. 1 пр. Ильича до ТК 1с.22 у л. 3 пр.Октября (ПИР)	226	2023	2Ду500	727
Теплотрасса по пр. Бусыгина, 45А от ТК КС.20 до ТНС-5 (ПИР)	199	2023	3Ду250	263
Теплотрасса по ул. Дьяконова, 22 - 24 (ПИР)	200	2023	2Ду100 1Ду80	174
3-я Соцгородская теплотрасса по ул. Плотникова от ТК 3с.37 до ТК 3с.38 (ПИР)	306	2023	2Ду600 1Ду300	943
Теплотрасса от д. 30А ул. Дьяконова до ИБ (ПИР)	104	2023	2Ду100 1Ду80 1Ду40	132
Теплотрасса по ул. Южное шоссе, д. 2 - 4 (СМР)	70	2024	3Ду150 1Ду100	0
Теплотрасса по ул. Южное шоссе, д. 19 - 19А (СМР)	135	2024	3Ду 150	0
Теплотрасса к д. 1А-1Б по ул. Веденяпина (СМР)	145,5	2024	3Ду200	0
2-я Соцгородская теплотрасса от ТК 2с.27 у д. 1 ул. Комсомольская до ТК 2с.29 у д. 7 ул. Комсомольская (СМР)	424	2024	3Ду500	14536
1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1с.23 у д. 2 пр. Октября до ТК 1с.24 пр. Молодежный (СМР)	156	2024	2Ду500	5348
Теплотрасса от ТНС-26 до д. 38 пр. Ильича (СМР)	238	2024	3Ду250 1Ду150	2937
Теплотрасса от д. 24 ул. Школьная до д. 10 ул. Комсомольская (СМР)	160	2024	3Ду150 1Ду100	1025
1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1с.19 у д. 1 пр. Ильича до ТК 1с.22 у д. 3 пр.Октября (СМР)	226	2024	2Ду500	7748
Теплотрасса по пр. Бусыгина, 45А от ТК КС.20 до ТНС-5 (СМР)	199	2024	3Ду250	2805

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года*

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб.
Теплотрасса по ул. Дьяконова, 22 - 24 (СМР)	200	2024	2Ду100 1Ду80	740
3-я Соцгородская теплотрасса по ул. Плотникова от ТК 3с.37 до ТК 3с.38 (СМР)	306	2024	2Ду600 1Ду300	11107
Теплотрасса от д. 30А ул. Дьяконова до ИБ (СМР)	104	2024	2Ду100 1Ду80 1Ду40	363
Магистральная теплотрасса Комсомольская по территории ПАО "ГАЗ" (ПИР)	578	2024	2Ду500	859
Магистральная 3-я Юго-Западная теплотрасса по территории ПАО "ГАЗ" (ПИР)	400	2024	1Ду500	594
Теплотрасса по пр. Ленина, 95 от ТК км.8 до ТК км.9 (ПИР)	436,8	2024	3Ду500	527
Магистральная 3-я Соцгородская теплотрасса на территории ПАО "ГАЗ" (ПИР)	1000	2024	2Ду600	1332
Теплотрасса на ТНС-5 от ТК кс.8 до ТК кс.20 по пр. Бусыгина, у д. 46 (ПИР)	361,5	2024	3Ду250	258
Теплотрасса по пр. Ленина, 95 от ТК км.7 до ТК км.8 (ПИР)	366	2024	3Ду500	408
Магистральная теплотрасса Комсомольская по территории ПАО "ГАЗ" (СМР)	578	2025	2Ду500	20608
Магистральная 3-я Юго-Западная теплотрасса по территории ПАО "ГАЗ" (СМР)	400	2025	1Ду500	14262
Теплотрасса по пр. Ленина, 95 от ТК км.8 до ТК км.9 (СМР)	436,8	2025	3Ду500	12644
Магистральная 3-я Соцгородская теплотрасса на территории ПАО "ГАЗ" (СМР)	1000	2025	2Ду600	31964
Теплотрасса на ТНС-5 от ТК кс.8 до ТК кс.20 по пр. Бусыгина, у д. 46 (СМР)	361,5	2025	3Ду250	6199
Теплотрасса по пр. Ленина, 95 от ТК км.7 до ТК км.8 (СМР)	366	2025	3Ду500	9800
Теплотрасса по ул. Веденяпина, 16 - 17 (ПИР)	165	2025	2Ду250 1Ду200	137
Теплотрасса от ТК пр.Ленина, 70 до ТК пр.Ленина,70А (ПИР)	390	2025	3Ду150	248
Теплотрасса от ТК1Л.95 (ул.Энтузиастов, 4) до ТК1Л.196 (с заменой запорной арматуры, а также с заменой сальниковых компенсаторов в ТК1Л.96) (ПИР)	420	2025	2Ду400	650
Теплотрасса от ТК 3с.33 до ТК 3с.34 по ул. Раевского 15 (ПИР)	436,5	2025	2Ду600 1Ду300	572
Теплотрасса от д. 43/2 до д. 41 по пр. Ленина (ПИР)	90	2025	2Ду100	69
Капитальный ремонт "Ленинской" теплотрассы 2-й очереди по бул. Заречный от Н.О. у д. 1 бул. Заречный до Пав. 2л.28 (ПИР)	280	2025	2Ду700	861
Капитальный ремонт 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Молодежный у д.32 от ТК1с.33 до ТК1с.34 (ПИР)	300	2025	2Ду500	484

*Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года*

Том II (Обосновывающие материалы)

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб.
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от ТНС-6 до ТК у д. 4 ул. Дьяконова (ПИР)	507	2025	2Ду300 1ДУ200	503
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от д. 4 по пр. Ильича до д. 6 по пр. Ильича (ПИР)	147	2025	3Ду200	51
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от д. 6 по пр. Ильича до д. 8 по пр. Ильича (ПИР)	174	2025	3Ду200	64
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от ТК у д. 8 по ул. Политбойцов до ТК у д. 6 по ул. Политбойцов (ПИР)	240	2025	3Ду150 1Ду100	65
Капитальный ремонт "Ленинской" теплотрассы 2-й очереди по ул. Матросская от ТК2л.10 до ТК 2л.11 (ПИР)	336	2025	2Ду700	993
Теплотрасса по ул. Веденяпина, 16 - 17 (СМР)	165	2026	2Ду250 1Ду200	3277
Теплотрасса от ТК пр.Ленина, 70 до ТК пр.Ленина,70А (СМР)	390	2026	3Ду150	5950
Теплотрасса от ТК1Л.95 (ул.Энтузиастов, 4) до ТК1Л.196 (с заменой запорной арматуры, а также с заменой сальниковых компенсаторов в ТК1Л.96) (СМР)	420	2026	2Ду400	15606
Теплотрасса от ТК 3с.33 до ТК 3с.34 по ул. Раевского 15 (СМР)	436,5	2026	2Ду600 1Ду300	13731
Теплотрасса от д. 43/2 до д. 41 по пр. Ленина (СМР)	90	2026	2Ду100	1655
Капитальный ремонт "Ленинской" теплотрассы 2-й очереди по бул. Заречный от Н.О. у д. 1 бул. Заречный до Пав. 2л.28 (СМР)	280	2026	2Ду700	20654
Капитальный ремонт 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Молодежный у д.32 от ТК1с.33 до ТК1с.34 (СМР)	300	2026	2Ду500	11606
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от ТНС-6 до ТК у д. 4 ул. Дьяконова (СМР)	507	2026	2Ду300 1ДУ200	12084
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от д. 4 по пр. Ильича до д. 6 по пр. Ильича (СМР)	147	2026	3Ду200	1227
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от д. 6 по пр. Ильича до д. 8 по пр. Ильича (СМР)	174	2026	3Ду200	1537
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от ТК у д. 8 по ул. Политбойцов до ТК у д. 6 по ул. Политбойцов (СМР)	240	2026	3Ду150 1Ду100	1549
Капитальный ремонт "Ленинской" теплотрассы 2-й очереди по ул. Матросская от ТК2л.10 до ТК 2л.11 (СМР)	336	2026	2Ду700	23832
ИТОГО				322 533

Том II (Обосновывающие материалы)

7.2.4. Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов приведен в таблицах 7.12-7.13, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Таблица 7.30 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях АО "Теплоэнерго"

Мероприятие	Год реализации мероприятия	Затраты с НДС, тыс.руб
Техническое перевооружение ЦТП-321 по адресу: ул. Красных Зорь, 23Б (переключение потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему)	2022	23 552
Техническое перевооружение ЦТП-325 по адресу: Сормовское шоссе, 15Б (переключение потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему)	2022	23 535
Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	2022	17 895
	2023	11 627
	2024	76 448
	2025	61 657
	2026	36 467
Модернизация ЦТП по адресу: Казанское шоссе, рядом с домом № 10	2022	12 446
ИТОГО		289 596

Таблица 7.31 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях ООО "Нижновтеплоэнерго"

Наименование теплового пункта, вид мероприятия	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Модернизация ЦТП-140	2024	42 287
Модернизация ЦТП-149	2024	39 724
Модернизация ЦТП-129	2022-2023	37 584
ИТОГО		119 595

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

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

В настоящее время по открытой схеме осуществляется централизованное горячее водоснабжение 280 потребителей в зоне деятельности АО «Теплоэнерго».

Перевод потребителей с открытой системой ГВС на закрытую планируется осуществить при сохранении действующих схем присоединения системы отопления абонентов с установкой в зданиях абонентов блочных тепловых пунктов с теплообменниками ГВС.

Предложения по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения представлены в таблице 7.32, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Согласно письма «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» вх. №195-9520-289 от 07.04.2022г, предлагается предусмотреть строительство силами ЕТО АО «Теплоэнерго» центрального теплового пункта (ЦТП) в районе жилых домов по ул. Тропинина, №№ 5К61 для перевода данных домов с открытой на закрытую схему теплоснабжения. Стоимость проведения данных мероприятий будет уточнена.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

Таблица 7.32 – Объемы мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС в соответствии с предложениями АО «Теплоэнерго»

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
Сормовская ТЭЦ (Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"), ул. Коминтерна, 45									
1	114-1 ТК (ЦТП-303)	Пролетарская ул. 1	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0336	0,1568	3 000 000	2 023
2	114-1 ТК (ЦТП-303)	Пролетарская ул. 3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1411	0,5405	6 000 000	2 023
3	114-1 ТК (ЦТП-303)	Сергея Есенина ул. 31	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1719	0,7062	9 000 000	2 023
4	114-1 ТК (ЦТП-303)	Сергея Есенина ул. 41	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Радуга"	1	0,1651	0,5225	3 000 000	2 023
5	116 ТК (ЦТП-302)	Мещерский бульвар 5	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Гарант"	2	0,0708	0,3247	6 000 000	2 023
6	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 17	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 299	3	0,1359	0,5802	9 000 000	2 023
7	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 19	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №300	1	0,0376	0,1692	3 000 000	2 023
8	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 21	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 301	1	0,0425	0,1852	3 000 000	2 023
9	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 23	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №302	1	0,0390	0,1739	3 000 000	2 023
10	208-2 ТК (ЦТП-304)	Карла Маркса ул. 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1402	0,5384	6 000 000	2 023
11	208-2 ТК (ЦТП-304)	Карла Маркса ул. 15	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1317	0,5151	6 000 000	2 023
12	208-2 ТК (ЦТП-304)	Карла Маркса ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0950	0,3450	3 000 000	2 023
13	208-2 ТК (ЦТП-304)	Пролетарская ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,2360	0,9516	12 000 000	2 023
14	208-2 ТК (ЦТП-304)	Пролетарская ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,2324	0,9524	12 000 000	2 023
15	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 27	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0522	0,2177	3 000 000	2 023
16	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 29	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1334	0,5195	6 000 000	2 023
17	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 31	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0560	0,2312	3 000 000	2 023
18	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 32	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0605	0,2458	3 000 000	2 023
19	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 33	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0639	0,2570	3 000 000	2 023
20	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0615	0,2494	3 000 000	2 023
21	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 35	школьное учреждение	МБОУ "Школа №110"	1	0,0117	0,0838	3 000 000	2 023
22	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 37	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 415	2	0,1232	0,4986	6 000 000	2 023
23	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 38	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0748	0,2898	3 000 000	2 023
24	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 39	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1421	0,5436	6 000 000	2 023
25	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 41	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1363	0,5279	6 000 000	2 023
26	208-3 ТК (ЦТП-305)	Волжская набережная 5	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1215	0,5358	9 000 000	2 023
27	208-3 ТК (ЦТП-305)	Волжская набережная 5а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0413	0,1815	3 000 000	2 023
28	208-3 ТК (ЦТП-305)	Волжская набережная 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0936	0,3956	6 000 000	2 023
29	208-3 ТК (ЦТП-305)	Волжская набережная 7а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0451	0,1930	3 000 000	2 023
30	208-3 ТК (ЦТП-305)	Карла Маркса ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1664	0,7284	12 000 000	2 023
31	208-3 ТК (ЦТП-305)	Карла Маркса ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1311	0,5655	9 000 000	2 023

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
32	208-3 ТК (ЦТП-305)	Карла Маркса ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0816	0,3594	6 000 000	2 023
33	208-3 ТК (ЦТП-305)	Карла Маркса ул. 8	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 391	1	0,0571	0,2351	3 000 000	2 023
34	208-3 ТК (ЦТП-305)	Пролетарская ул. 12а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0447	0,1918	3 000 000	2 023
35	208-3 ТК (ЦТП-305)	Пролетарская ул. 14а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0417	0,1827	3 000 000	2 023
36	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 42	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0451	0,1930	3 000 000	2 023
37	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 44	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 382	1	0,0434	0,1877	3 000 000	2 023
38	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 44а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №18 "Паровозик"	1	0,0513	0,2143	3 000 000	2 023
39	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 45	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0926	0,3928	6 000 000	2 023
40	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 46	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0852	0,3706	6 000 000	2 023
41	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 47	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1233	0,5418	9 000 000	2 023
42	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 49	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1276	0,5556	9 000 000	2 023
43	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 51	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Экспресс-М"	1	0,0466	0,1970	3 000 000	2 023
44	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 52	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0878	0,3788	6 000 000	2 023
45	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 53	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "№ 336"	2	0,0454	0,2432	6 000 000	2 023
46	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 54	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1299	0,5625	9 000 000	2 023
47	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 57	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК № 329	4	0,1148	0,5620	12 000 000	2 023
48	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 58	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1684	0,7352	12 000 000	2 023
49	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 59	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0916	0,3896	6 000 000	2 023
50	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 60	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0892	0,3830	6 000 000	2 023
51	220 ТК (ЦТП-312)	Керченская ул. 14а	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Дом на Стрелке"	2	0,0931	0,3985	6 000 000	2 023
52	220 ТК (ЦТП-312)	Керченская ул. 9	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ООО "ДУК "Заречье"	1	0,0701	0,2759	3 000 000	2 023
53	220 ТК (ЦТП-312)	Мануфактурная ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1433	0,6504	12 000 000	2 023
54	220 ТК (ЦТП-312)	Мануфактурная ул. 16а	школьное учреждение	МАОУ "Гимназия № 2"	1	0,0119	0,0847	3 000 000	2 023
55	220 ТК (ЦТП-312)	Портовый пер. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,1460	0,4757	3 000 000	2 023
56	220 ТК (ЦТП-312)	Стрелка ул. 4	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0044	0,0464	3 000 000	2 023
57	220 ТК (ЦТП-312)	Ярмарочный проезд 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0743	0,2882	3 000 000	2 023
58	220 ТК (ЦТП-312)	Ярмарочный проезд 5а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 54"	1	0,0062	0,0559	3 000 000	2 023
59	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 28	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 459	3	0,0855	0,4194	9 000 000	2 023
60	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 30	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,1955	0,7335	9 000 000	2 023
61	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 32	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 459	7	0,2790	1,2373	21 000 000	2 023
62	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	6	0,2460	1,0818	18 000 000	2 023
63	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 36	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 378	11	0,4495	1,9771	33 000 000	2 023
64	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 38	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	9	0,6677	2,5373	27 000 000	2 023

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
65	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 38б	детское дошкольное учреждение	МАДОУ "Детский сад № 114"	1	0,0182	0,1041	3 000 000	2 023
66	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1436	0,5612	6 000 000	2 023
67	304 ТК	Народная ул. 43	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0211	0,1152	3 000 000	2 023
68	304 ТК	Народная ул. 45	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0276	0,1368	3 000 000	2 023
69	304 ТК (ЦТП-328)	Народная ул. 78	учебное учреждение	ГБПОУ "НТТОС"	1	0,0199	0,1108	3 000 000	2 023
70	304 ТК (ЦТП-328)	Народная ул. 80	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,1244	0,4205	3 000 000	2 023
71	304 ТК (ЦТП-328)	Народная ул. 82	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0973	0,3509	3 000 000	2 023
72	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 10	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0822	0,3608	6 000 000	2 023
73	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2412	1,0662	18 000 000	2 023
74	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1735	0,7508	12 000 000	2 023
75	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0945	0,3435	3 000 000	2 023
76	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 18	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0780	0,3478	6 000 000	2 023
77	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0832	0,3644	6 000 000	2 023
78	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2652	1,1046	18 000 000	2 023
79	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2508	1,0974	18 000 000	2 023
80	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 24	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1644	0,7216	12 000 000	2 023
81	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 26	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1248	0,5466	9 000 000	2 023
82	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2406	1,0632	18 000 000	2 023
83	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1608	0,7108	12 000 000	2 023
84	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 73	школьное учреждение	МБОУ "Школа № 51"	1	0,0010	0,0192	3 000 000	2 023
85	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 75	школьное учреждение	МБОУ "Школа № 51"	1	0,0039	0,0421	3 000 000	2 023
86	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0955	0,3462	3 000 000	2 023
87	306 ЦТП	Тонкинская ул. 3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2352	1,0470	18 000 000	2 023
88	306 ЦТП	Тонкинская ул. 4	школьное учреждение	МБОУ "Школа № 121"	1	0,0122	0,0865	3 000 000	2 023
89	306 ЦТП	Тонкинская ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2436	1,0740	18 000 000	2 023
90	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 28	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 346	2	0,0878	0,3788	6 000 000	2 023
91	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 30	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 351	3	0,0882	0,4269	9 000 000	2 023
92	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 32	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 350	2	0,0508	0,2594	6 000 000	2 023
93	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0945	0,3435	3 000 000	2 023
94	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 35	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК № 361	2	0,0664	0,3112	6 000 000	2 023
95	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 36	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 362	1	0,0557	0,2301	3 000 000	2 023
96	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 37	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №363	2	0,0652	0,3072	6 000 000	2 023

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
97	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 39	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1652	0,7260	12 000 000	2 023
98	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0902	0,3860	6 000 000	2 023
99	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 41	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0902	0,3860	6 000 000	2 023
100	308 ЦТП	Тонкинская ул. 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0812	0,3580	6 000 000	2 023
101	308 ЦТП	Тонкинская ул. 12	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ - 345	2	0,0676	0,3148	6 000 000	2 023
102	308 ЦТП	Тонкинская ул. 13	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0884	0,3802	6 000 000	2 023
103	308 ЦТП	Тонкинская ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0850	0,3704	6 000 000	2 023
104	308 ЦТП	Тонкинская ул. 15	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0978	0,4102	6 000 000	2 023
105	308 ЦТП	Тонкинская ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1266	0,5523	9 000 000	2 023
106	308 ЦТП	Тонкинская ул. 17	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1221	0,5388	9 000 000	2 023
107	308 ЦТП	Тонкинская ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0760	0,3412	6 000 000	2 023
108	308 ЦТП	Тонкинская ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1455	0,6168	9 000 000	2 023
109	309 ТК	Куйбышева ул. 57	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСН "Куйбышева - 57"	3	0,1206	0,5331	9 000 000	2 023
110	309 ТК	Куйбышева ул. 59	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №343	2	0,0762	0,3422	6 000 000	2 023
111	309 ТК	Куйбышева ул. 61	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,0562	0,2772	6 000 000	2 023
112	309 ТК	Куйбышева ул. 63	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,1880	0,7924	12 000 000	2 023
113	309 ТК	Куйбышева ул. 65	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ООО "Партнер-НН"	1	0,0626	0,2528	3 000 000	2 023
114	318 ТК	Маршала Воронова ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0974	0,3514	3 000 000	2 024
115	318 ТК	Маршала Воронова ул. 16а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0922	0,3374	3 000 000	2 024
116	318 ТК	Маршала Воронова ул. 9	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1790	0,5560	3 000 000	2 024
117	318 ТК	Сормовское шоссе 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2524	0,7327	3 000 000	2 023
118	321 ТК	Маршала Казакова ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1579	0,5051	3 000 000	2 024
119	321 ТК	Маршала Казакова ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0922	0,3374	3 000 000	2 024
120	4 ТК ЭЖК	Волжская набережная 9	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,7729	1,9175	3 000 000	2 024
121	4 ТК ЭЖК	Волжская набережная 9а	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Чайка"	1	0,0763	0,2939	3 000 000	2 024
122	4 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,5076	1,3244	3 000 000	2 024
123	4 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 24	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,1867	0,5750	3 000 000	2 024
124	4 ТК ЭЖК	Пролетарская ул. 5	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,6131	1,5631	3 000 000	2 024
125	4 ТК ЭЖК	Пролетарская ул. 5а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 63 "Солнышко"	1	0,0132	0,0906	3 000 000	2 024

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
126	4 ТК ЭЖК	Пролетарская ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,4815	1,2642	3 000 000	2 024
127	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0257	0,1310	3 000 000	2 024
128	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 24	учебное учреждение	МБОУ "Школа №115"	1	0,0028	0,0386	3 000 000	2 024
129	415в УТ (ЦТП-317)	Безрукова ул. 2	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Население "УК "Твой дом"	1	0,0403	0,1783	3 000 000	2 024
130	415в УТ (ЦТП-317)	Безрукова ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0212	0,1159	3 000 000	2 024
131	415в УТ (ЦТП-317)	Безрукова ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0461	0,1959	3 000 000	2 024
132	415в УТ (ЦТП-317)	Генерала Клюева ул. 12	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 76"	1	0,0067	0,0587	3 000 000	2 024
133	415в УТ (ЦТП-317)	Евгения Никонова ул. 1	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0359	0,1641	3 000 000	2 024
134	415в УТ (ЦТП-317)	Евгения Никонова ул. 21	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "Родильный дом №5"	1	0,0901	0,3318	3 000 000	2 024
135	415в УТ (ЦТП-317)	Просвещенская ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0226	0,1209	3 000 000	2 024
136	415в УТ (ЦТП-317)	Просвещенская ул. 4	учебное учреждение	МБОУ "Школа №115"	1	0,0058	0,0548	3 000 000	2 024
137	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0303	0,1455	3 000 000	2 024
138	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 36	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0198	0,1107	3 000 000	2 024
139	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 38	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0278	0,1379	3 000 000	2 024
140	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0168	0,1017	3 000 000	2 024
141	415г-6 УТ	Героев проспект 31а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №304"	1	0,0179	0,1041	3 000 000	2 024
142	415г-9 ТК (ЦТП-Героев,23)	Героев проспект 23	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ООО "Восток-П"	1	0,4909	0,1520	3 000 000	2 024
143	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 74	детское дошкольное учреждение	МАДОУ "Детский сад № 322"	1	0,0172	0,1025	3 000 000	2 024
144	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 75	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 75	1	0,0605	0,2458	3 000 000	2 024
145	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 83	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1776	0,6574	6 000 000	2 024
146	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 85	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "Родильный дом №5"	1	0,0218	0,1178	3 000 000	2 024
147	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 85а	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ГКБ №30 Московского района"	1	0,0074	0,0601	3 000 000	2 024
148	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 85а	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ГКБ №30 Московского района"	1	0,1177	0,4037	3 000 000	2 024
149	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 90	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0782	0,2996	3 000 000	2 024
150	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 92	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1734	0,6460	6 000 000	2 024

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
151	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 94	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,2727	1,0014	9 000 000	2 024
152	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 96	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	12	0,5732	2,434	36 000 000	2 024
153	422-2 ТК (ЦТП-319)	Героев проспект 74	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,1796	0,7696	12 000 000	2 024
154	422-2 ТК (ЦТП-319)	Героев проспект 74	жилой дом муниципал.	АО "ДК Московского района"	1	0,0485	0,2037	3 000 000	2 024
155	422-2 ТК (ЦТП-319)	Просвещенская ул. 1	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "1А"	2	0,1656	0,6246	6 000 000	2 024
156	422-2 ТК (ЦТП-319)	Просвещенская ул. 9а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 321"	1	0,0151	0,0972	3 000 000	2 024
157	422-2 ТК (ЦТП-319)	Страж Революции ул. 31	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ДГБ №42"	1	0,0055	0,0534	3 000 000	2 024
158	422-2 ТК (ЦТП-319)	Страж Революции ул. 31	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ДГБ №42"	1	0,1218	0,4139	3 000 000	2 024
159	423 ТК	Березовская ул. 65	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1164	0,4000	3 000 000	2 024
160	423 ТК	Березовская ул. 67	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1046	0,3697	3 000 000	2 024
161	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0962	0,3482	3 000 000	2 024
162	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 5	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1065	0,3746	3 000 000	2 024
163	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1032	0,3662	3 000 000	2 024
164	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	8	0,6032	2,2804	24 000 000	2 024
165	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 7а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 452 "Родничок"	1	0,0327	0,1536	3 000 000	2 024
166	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 7а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 452 "Родничок"	1	0,0091	0,0706	3 000 000	2 024
167	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 9	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,2591	0,9653	9 000 000	2 024
168	430 ТК (ЦТП-320)	Березовская ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1334	0,4439	3 000 000	2 024
169	430 ТК (ЦТП-320)	Березовская ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1032	0,3662	3 000 000	2 024
170	430 ТК (ЦТП-320)	Героя Давыдова ул. 13а	школьное учреждение	МАОУ "Школа №139"	1	0,0136	0,0920	3 000 000	2 024
171	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 11	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Наш дом"	6	0,3364	1,3882	18 000 000	2 024
172	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 11а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №345"	1	0,0184	0,1050	3 000 000	2 024
173	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 13	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Наш дом"	2	0,0812	0,3586	6 000 000	2 024
174	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 13а	детское дошкольное учреждение	МАДОУ "Детский сад № 437"	1	0,0210	0,1154	3 000 000	2 024

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС	
175	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1000	0,3579	3 000 000	2 024	
176	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 14а	учебное учреждение	МБОУ "Лицей № 87 имени Л.И. Новиковой"	1	0,0150	0,0970	3 000 000	2 024	
177	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 15	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Красных зорь, 15"	7	0,3668	1,6186	21 000 000	2 024	
178	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 17	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Красных Зорь, 17"	4	0,3416	1,2611	12 000 000	2 024	
179	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 18	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 342	5	0,1606	0,7584	15 000 000	2 024	
180	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 19	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Красных Зорь, 19"	9	0,2624	1,2772	27 000 000	2 024	
181	430 ТК (ЦТП-320)	Московское шоссе 207а	учебное учреждение	МБОУ "Школа №73"	1	0,0063	0,0571	3 000 000	2 024	
182	430 ТК (ЦТП-320)	Шота Руставели ул. 14	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Население МП "ГУК"	1	0,0216	0,1174	3 000 000	2 024	
183	5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 10	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Четвертая очередь"	6	0,5340	1,9425	18 000 000	2 024	
184	5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 10б	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Экспресс М-НН"	1	0,0606	0,2463	3 000 000	2 024	
185	5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 10в	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Экспресс М-НН"	1	0,0492	0,2061	3 000 000	2 024	
186	5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 11	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Волга"	1	0,0624	0,2521	3 000 000	2 024	
187	5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 17	шкoльное учреждение	МАОУ "Школа № 176"	1	0,0107	0,0790	3 000 000	2 024	
188	5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 28	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №67 "Крепыш"	1	0,0148	0,0964	3 000 000	2 024	
189	5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 30	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,2059	0,6227	3 000 000	2 024	
190	5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 32	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Частное учреждение "Жилищно-эксплуатационная компания МЖК"	1	0,6175	1,5731	3 000 000	2 024	
191	503 ТК	50 лет Победы ул. 4/1	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0773	0,2968	3 000 000	2 024	
192	503 ТК	50 лет Победы ул. 6/2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0040	0,0436	3 000 000	2 024	
193	504а ТК	Коминтерна ул. 4/2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0802	0,3053	3 000 000	2 024	
194	504а ТК	Страж Революции ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0705	0,2770	3 000 000	2 024	
195	504а ТК	Страж Революции ул. 6/3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0692	0,2730	3 000 000	2 024	
196	506 ТК	Гвардейцев ул. 7а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 75"	1	0,0070	0,0589	3 000 000	2 024	
197	506 ТК	Коминтерна ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1090	0,3804	3 000 000	2 024	
198	506 ТК	Коминтерна ул. 6/1	ТСЖ	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,3126	1,2513	15 000 000	2 024
199	506 ТК	Коминтерна ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3327	1,2352	12 000 000	2 024	

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
200	506 ТК	Страж Революции ул. 3	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0779	0,2989	3 000 000	2 024
201	506-3 ТК (ЦТП-323)	Березовская ул. 95а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 141"	1	0,0150	0,0968	3 000 000	2 024
202	506-3 ТК (ЦТП-323)	Страж Революции ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0366	0,1658	3 000 000	2 024
203	509 ТК	Бийская ул. 3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0508	0,2124	3 000 000	2 024
204	509 ТК	Гвардейцев ул. 13	детское дошкольное учреждение	МАДОУ "Детский сад № 212"	1	0,0164	0,1007	3 000 000	2 024
205	509 ТК	Коминтерна ул. 10	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,3715	1,4107	15 000 000	2 024
206	509 ТК	Коминтерна ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3624	1,3332	12 000 000	2 024
207	509 ТК	Коминтерна ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,3629	1,4011	15 000 000	2 024
208	509 ТК	Коминтерна ул. 18	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1118	0,3881	3 000 000	2 024
209	509 ТК	Коминтерна ул. 18а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №147"	1	0,0157	0,0985	3 000 000	2 024
210	509 ТК	Коминтерна ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3131	1,1824	12 000 000	2 024
211	509 ТК	Коминтерна ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,2102	0,7422	6 000 000	2 024
212	509 ТК	Коминтерна ул. 24	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3239	1,2116	12 000 000	2 024
213	509 ТК	Коминтерна ул. 26	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1214	0,4130	3 000 000	2 024
214	509 ТК	Коминтерна ул. 54	ДДУ	МБДОУ "Детский сад №74"	1	0,0087	0,0682	3 000 000	2 024
215	511 ТК	Березовская ул. 111	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2580	0,7458	3 000 000	2 024
216	511 ТК	Березовская ул. 114	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2467	0,7197	3 000 000	2 024
217	511 ТК	Березовская ул. 116	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1935	0,5920	3 000 000	2 024
218	511 ТК	Березовская ул. 118	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1742	0,5447	3 000 000	2 024
219	511 ТК	Березовская ул. 120	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1920	0,6954	6 000 000	2 024
220	511 ТК	Березовская ул. 122	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,1840	0,7812	12 000 000	2 024
221	511 ТК	Глинки ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0974	0,3514	3 000 000	2 024
222	511 ТК	Коминтерна ул. 21	школьное учреждение	МАОУ "Школа №70 с углубленным изучением отдельных предметов"	1	0,0128	0,0890	3 000 000	2 024
223	512 ТК	Березовская ул. 104а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,2712	1,0920	15 000 000	2 024
224	512 ТК	Березовская ул. 106	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Березовская 106, 108"	1	0,1680	0,5298	3 000 000	2 024
225	512 ТК	Березовская ул. 106а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 417"	1	0,0158	0,0993	3 000 000	2 024
226	512 ТК	Березовская ул. 108	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Березовская 106, 108"	1	0,1617	0,5145	3 000 000	2 024
227	512 ТК	Березовская ул. 110	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1814	0,5617	3 000 000	2 024

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года

Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
228	512 ТК	Березовская ул. 112	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,3163	0,8815	3 000 000	2 024
229	512 ТК	Березовская ул. 89б	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 94"	1	0,0153	0,0973	3 000 000	2 024
230	512 ТК	Березовская ул. 91	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0789	0,3018	3 000 000	2 024
231	512 ТК	Березовская ул. 95	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1905	0,5846	3 000 000	2 024
232	512 ТК	Березовская ул. 97	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2103	0,6332	3 000 000	2 024
233	512 ТК	Буревестника ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2800	0,7978	3 000 000	2 024
234	512 ТК	Буревестника ул. 17	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1867	0,5750	3 000 000	2 024
235	512 ТК	Гвардейцев ул. 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2596	0,7495	3 000 000	2 024
236	512 ТК	Софьи Перовской ул. 2	школьное учреждение	"МАОУ "Школа № 178"	1	0,0072	0,0585	3 000 000	2 024
237	518 ТК	Березовская ул. 102	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,3989	1,3176	9 000 000	2 024
238	518 ТК	Березовская ул. 104/1	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 442	1	0,0635	0,2558	3 000 000	2 024
239	518а УТ	Березовская ул. 104	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 265	1	0,1057	0,3726	3 000 000	2 024
240	521 ТК	Березовская ул. 87	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1008	0,3601	3 000 000	2 024
241	521 ТК	Березовская ул. 87а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0969	0,3502	3 000 000	2 024
242	521 ТК	Березовская ул. 89	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,4392	1,1646	3 000 000	2 024
243	521 ТК	Березовская ул. 89а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0693	0,2735	3 000 000	2 024
244	521 ТК	Евгения Никонова ул. 19	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1535	0,5910	6 000 000	2 024
245	6 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 40	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Частное учреждение "Жилищно-эксплуатационная компания МЖК"	1	0,2045	0,6193	3 000 000	2 024
Итого по Сормовской ТЭЦ					498	32,699	122,219	1 494 000 000	
Котельная РФЯЦ ВНИИЭФ «НИИИС им. Ю.Е.Седакова», ул. Тропинина, 47									
1	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 51	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,1070	0,4448	6 000 000	2 024
2	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 53	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,1008	0,4214	6 000 000	2 024
3	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 55	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,1022	0,4268	6 000 000	2 024
4	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 57	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,0994	0,4162	6 000 000	2 024
5	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 61	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСН "Квант"	1	0,0910	0,3343	3 000 000	2 024
Итого по котельной НИИИС					9	0,500	2,044	27 000 000	
ВСЕГО					507	33,199	124,263	1 521 000 000	

Том II (Обосновывающие материалы)

7.4. Предложения по величине инвестиций

Общий объём необходимых инвестиций на осуществление программы складывается из суммы капитальных затрат на реализацию предлагаемых мероприятий по теплоисточникам и тепловым сетям, требуемых оборотных средств и средств, необходимых для обслуживания долга (в случае финансирования за счёт заёмных средств).

Предложения по источникам инвестиций для мероприятий представлены в таблицах 7.33.-7.34.

Таблица 7.33 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
1.1	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	Собственные средства/заемные средства
1.2	Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.3	Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.4	Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4 (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.5	Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.6	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.7	Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.8	Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.9	Разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.10	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.11	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети	Собственные средства/заемные средства
2.1	Продление паркового ресурса ТГ4 на Сормовской ТЭЦ	Собственные средства/заемные средства
3.1	Строительство ПГУ-440	Собственные средства/заемные средства
4.1	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	Собственные / Заемные средства
4.2	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д	Собственные / Заемные средства
4.3	Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.4	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.5	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.6	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.7	Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.8	Строительство двух котельных №4 (тепловой нагрузкой 0,86 Гкал/ч) и №5 (тепловой нагрузкой 2,45 Гкал/ч) ООО "Виктория НН"	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства

Том II (Обосновывающие материалы)

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
4.9	Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 2600кВт - 2 шт., Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 2 шт. (2-5 очереди)	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.10	Строительство блочно-модульной котельной №2 расположенной по адресу: г. Н.Новгород, Советский район, у деревни Кузнечиха, участок №4	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.11	Модернизация котельной пер. Мотальный, д.8 (установка новой БМК, существующая котельная выводится из эксплуатации).	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
4.12	Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.13	Строительство котельной на ул. Премудрова (существующая котельная Премудрова, 12а выводится из эксплуатации)	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.14	Строительство котельной на ул. Дачная	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.15	Строительство котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Станиславского, 3	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.16	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Дальняя, 1/29В	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
5.1	Реконструкция котельной по адресу: Нижегородская область, Богородский муниципальный район, сельское поселение Новинский сельсовет, поселок Новинки, улица Дорожная, дом 5/1	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.1	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.2	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская, 5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.3	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.4	Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.5	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.6	Реконструкция кот. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.7	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.8	Реконструкция кот.НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.9	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
6.10	Реконструкция котельной ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова" с увеличением РТМ на 20 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>

Том II (Обосновывающие материалы)

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
6.11	Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,1946 (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго"	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>
6.12	Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.13	Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.14	Модернизация котельной Северная с увеличением мощности за счет переключения существующей нагрузки 75,8 Гкал/ч с Ленинской трассы ТИ Автозаводская ТЭЦ на котельную «Северная»	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.15	Реконструкция котельной жилого комплекса по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 южнее 443 км трассы Р-125 "Ряжск-Касимов-Муром-Нижний Новгород"	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.16	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, Казанское шоссе, 12-А	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.17	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Углова, 7	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
7.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Генкиной, 37, пом. П1 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
7.2	Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
7.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Ванеева, 63 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
7.4	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. 3-я Ямская, 7 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
7.5	Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
7.6	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Горького, 113/30 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
7.7	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Белинского, 32 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.1	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.2	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 46 со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.3	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.4	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.5	Модернизация котельной по адресу: город Нижний Новгород, ул. Климовская, 86а	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.1	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.2	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла"	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.3	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Тихорецкая, 3в	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.4	Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий ВЦСПС"	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.5	Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий Нижегородский"	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.6	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, к.п.Зеленый город Санаторий Ройка	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.7	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Металлистов, 46	<i>Собственные / Заемные средства</i>

Том II (Обосновывающие материалы)

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
9.8	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Нижне-Волжская набережная, 2а	Собственные / Заемные средства
9.9	Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в.	Собственные / Заемные средства
9.10	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт, ООО "Генерация тепла"	Собственные средства/заемные средства
10.1	Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	Собственные / Заемные средства
10.2	Переключение объектов с котельной ОАО "НАЗ "Сокол" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	Собственные / Заемные средства
11.1	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
11.2	Переключение нагрузки от котельной Кремль, корпус 3а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
11.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Горького, 65-д на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
12.1	Техническое перевооружение котлов ПТВМ-100 на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Ветеринарная, 5	Собственные / Заемные средства
12.2	Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	Собственные / Заемные средства
12.3	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	Собственные / Заемные средства
12.4	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	Собственные / Заемные средства
12.5	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	Собственные / Заемные средства
12.6	Строительство, техническое перевооружение, модернизация объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	Собственные / Заемные средства
12.7	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	Собственные / Заемные средства
12.8	Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	Собственные / Заемные средства
13.1	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул. Деловая, 14 ООО "Нижновтеплоэнерго"	Собственные / Заемные средства
13.2	Строительство котельной пр-т Гагарина, 178-б с когенерационной установкой	Собственные / Заемные средства
13.3	Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
14.1	Вывод из эксплуатации котельной Профинтерна, 7б, ООО «Генерация тепла», переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2024 г.	Собственные средства/заемные средства

Таблица 7.34—Предложения по источникам инвестиций для проектов на тепловых сетях

№ п/п	Подгруппа проектов	Источник финансирования
1	Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Собственные / Заемные средства
2	Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	Собственные / Заемные средства
3	Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Собственные средства/заемные средства/бюджетные средства

Том II (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Подгруппа проектов	Источник финансирования
4	Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Собственные / Заемные средства
5	Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	Собственные / Заемные средства
6	Подгруппа проектов строительства новых насосных станций	Собственные / Заемные средства
7	Подгруппа проектов реконструкции насосных станций	Собственные / Заемные средства
8	Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Собственные / Заемные средства
9	Подгруппа проектов по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения, а также изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района	Собственные средства (изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района) / бюджетные средства (перевод потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения)

Предполагается, что амортизация, начисляемая по существующим основным средствам организаций, используется на поддержание и восстановление существующего оборудования и поэтому является источником финансирования для проектов, направленных на снижение общего износа и технического перевооружения оборудования. Амортизация, начисляемая по объектам, введенным при реализации программы, рассчитывалась линейным методом с учетом сроком службы вводимых основных средств.

Бюджетные средства могут быть использованы для финансирования низкоэффективных проектов и социально-значимых проектов при отсутствии других возможностей по финансированию проектов.

Часть мероприятий и инвестиционных проектов (организационные, беззатратные и малозатратные) непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов, повышение надежности работы системы и улучшения качества и доступности услуг для потребителей, снижение негативного воздействия на окружающую среду.

В дальнейшем, при разработке проектов планировки участков новой застройки, входящих в границы городского округа город Нижний Новгород, перспективные тепловые нагрузки, потребуют уточнения и корректировки.

Предложения по строительству и модернизации системы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород представлены в таблице 7.35.

Таблица 7.35. - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы теплоснабжения городского округа город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
1.	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ				33 532,608	4 659,822	8 568,500	5 376,414	4 242,237	3 012,837	7 672,798
	Внебюджетные средства, в том числе:				14 955,032	3 125,804	3 945,357	1 631,377	1 974,380	943,028	3 335,086
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				7 556,430	1 359,218	1 208,143	840,167	1 296,758	745,996	2 106,148
	плата за подключение (присоединение), тариф				6 598,681	1 766,586	1 937,293	791,210	677,622	197,032	1 228,938
	дополнительная эмиссия акций				-	-	-	-	-	-	-
	кредиты				799,921	-	799,921	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)				-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				18 577,576	1 534,018	4 623,143	3 745,037	2 267,857	2 069,809	4 337,712
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии				11 395,829	1 666,911	2 859,068	1 241,164	1 800,722	753,628	3 074,336
	Внебюджетные средства, в том числе:				11 395,829	1 666,911	2 859,068	1 241,164	1 800,722	753,628	3 074,336
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				6 348,549	975,609	983,069	675,609	1 205,789	622,023	1 886,450
	плата за подключение (присоединение), тариф				4 247,359	691,302	1 076,078	565,555	594,933	131,605	1 187,886
	кредиты				799,921	-	799,921	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-	-	-	-	-	-	-
1.1.	Подгруппа 1.1. Строительство новых источников тепловой энергии				3 840,125	444,662	1 026,647	651,055	1 026,187	218,946	472,628
	Внебюджетные средства, в том числе:				3 840,125	444,662	1 026,647	651,055	1 026,187	218,946	472,628

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				1 042,825	21,874	26,461	95,340	672,000	87,341	139,809
	плата за подключение (присоединение), тариф				2 676,075	422,788	878,961	555,715	354,187	131,605	332,819
	кредиты				121,225	-	121,225	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	новая котельная	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	41,675	3,874	26,461	11,340	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				41,675	3,874	26,461	11,340			-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.1.2.	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д	новая котельная	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	13,567	13,567	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				13,567	13,567					-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
1.1.3.	Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	новая котельная	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	113,173	3,987	76,430	32,756	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				113,173	3,987	76,430	32,756			-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.1.4	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул. Премудрова, 12а	новая котельная	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	282,672	-	-	-	151,067	131,605	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				282,672	-	-	-	151,067	131,605	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.1.5.	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, п.Дачный	новая котельная	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	51,253	-	-	-	-	-	51,253
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	плата за подключение (присоединение), тариф				51,253	-	-	-	-	-	51,253
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.1.6.	Строительство котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Станиславского, 3 *	новая котельная	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	129,386	8,161	121,225	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				8,161	8,161					-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.1.7.	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Дальняя, 1/29В	новая котельная	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	14,487	1,535	12,952	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				14,487	1,535	12,952				-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.1.8.	Строительство новой котельной с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кашенко	новая котельная	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	843,341	-	-	84,000	672,000	87,341	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления,				843,341	-	-	84,000	672,000	87,341	-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)										
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.1.9.	Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский	новая котельная	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	18,000	18,000	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				18,000	18,000	-	-			-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.1.10.	Новая котельная на ул. Федосеенко, 46	новая котельная	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	30,000	-	3,000	27,000	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				30,000	-	3,000	27,000			-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.1.11.	Строительство котельной для теплоснабжения территории района "Большие овраги" и территории застройки по ул. Ильинская	новая котельная	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	139,809	-	-	-	-	-	139,809
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				139,809	-	-	-	-	-	139,809
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.1.12.	Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч "	новая котельная	ЕТО ООО «СТН-Энергосети"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	603,661	-	154,071	-	168,024	-	281,566
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				603,661	-	154,071	-	168,024	-	281,566
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.1.13.	Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 2600кВт - 2 шт., Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 2 шт. (2-5 очереди)"	новая котельная	ЕТО ООО «КСК»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	85,066	-	16,224	33,746	35,096	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				85,066	-	16,224	33,746	35,096	-	-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.1.14.	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч"	новая котельная	ООО "Инградстрой"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	368,975	368,975	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				368,975	368,975	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.1.15.	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч"	новая котельная	ООО "Инградстрой"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	616,284	-	616,284	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				616,284	-	616,284	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.1.16.	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч"	новая котельная	ООО "Инградстрой"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	462,213	-	-	462,213	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				462,213	-	-	462,213	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.1.17.	Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч"	новая котельная	прочие ТСО	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	26,563	26,563	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				26,563	26,563	-				-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация) источников теплоснабжения				4 800,854	553,516	797,375	317,095	576,553	399,672	2 156,643
	Внебюджетные средства, в том числе:				-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				3 206,660	285,002	313,393	307,255	335,807	399,672	1 565,531
	плата за подключение (присоединение), тариф				1 307,329	268,514	197,117	9,840	240,746	-	591,112
	кредиты				286,865	-	286,865	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.	Реконструкция котельной по адресу: Нижегородская область, Богородский муниципальный	котельная п.Новинки	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения	42,747	5,440	37,307	-	-	-	-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	район, сельское поселение Новинский сельсовет, поселок Новинки, улица Дорожная, дом 5/1			(актуализация 2023 года)							
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				42,747	5,440	37,307	-			-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.2.	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	котельная "Академия МВД"	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	17,219	-	-	-	-	-	17,219
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				17,219	-	-	-	-	-	17,219
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.3.	"Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	котельная ул. Гастелло 1а	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	166,325	-	-	-	-	-	166,325
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	плата за подключение (присоединение), тариф				166,325	-	-	-	-	-	166,325
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.4.	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	котельная пер. Бойновский 9-д	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	22,500	-	-	-	-	-	22,500
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				22,500	-	-	-	-	-	22,500
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.5.	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	котельная Звенигородский, 8а	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	47,035	-	-	-	-	-	47,035
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				47,035	-	-	-	-	-	47,035
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.6.	Реконструкция кот.НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	котельная НТЦ Ветеринарная, 5	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	449,028	-	-	-	-	-	449,028

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				449,028	-	-	-	-	-	449,028
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.7.	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	котельная Баранова, 11	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	37,863	-	-	-	-	-	37,863
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				37,863	-	-	-	-	-	37,863
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.8.	Реконструкция котельной ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова" с увеличением РТМ на 20 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	котельная ул. Тропинина, д.47	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	98,400	-	-	9,840	88,560	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	плата за подключение (присоединение), тариф				98,400	-	-	9,840	88,560	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.9.	Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	котельная Федосеенко, 89а	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	37,863	-	-	-	-	-	37,863
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				37,863	-	-	-	-	-	37,863
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.10.	Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	котельная пр Союзный, 43	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	52,756	-	-	-	-	-	52,756
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.11.	Реконструкция котельной жилого комплекса по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 южнее 443 км трассы Р-125 "Ряжск-Касимов-Муром-Нижний Новгород"	котельной ЖК Богородский район, 75 южнее 443 км трассы Р-125 "Ряжск-Касимов-Муром-Нижний Новгород"	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	39,440	3,944	35,496	-	-	-	-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				39,440	3,944	35,496	-			-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.12.	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, Казанское шоссе, 12-А *	котельная Казанское шоссе, 12-А *	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	136,613	38,269	98,344	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				38,269	38,269	-				-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.13.	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Углова, 7 *	котельная ул. Углова, 7 *	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	404,000	53,858	350,142	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				215,479	53,858	161,621				-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.14.	Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п.	котельная к.п. Зеленый город	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения	22,320	-	-	-	-	-	22,320

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	Зеленый город "Санаторий ВЦСПС"	"Санаторий ВЦСПС"		(актуализация 2023 года)							
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				22,320	-	-	-	-	-	22,320
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.15.	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, к.п.Зеленый город Санаторий Ройка	котельная к.п.Зеленый город Санаторий Ройка	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	12,600	-	-	-	-	-	12,600
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				12,600	-	-	-	-	-	12,600
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.16.	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Металлистов, 46	котельная ул. Металлистов, 46	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	31,800	-	-	-	-	-	31,800
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				31,800	-	-	-	-	-	31,800
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
1.2.17.	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Нижне-Волжская набережная, 2а	котельная ул. Нижне-Волжская набережная, 2а	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	25,200	-	-	-	-	-	25,200
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				25,200	-	-	-	-	-	25,200
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.18.	Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	котельная ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	104,400	-	-	-	-	-	104,400
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				104,400	-	-	-	-	-	104,400
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.19.	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)"	Автозаводская ТЭЦ	ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	2 340,833	265,620	261,588	292,176	260,125	345,257	916,067
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				2 340,833	265,620	261,588	292,176	260,125	345,257	916,067
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.20.	Строительство ПГУ-440"	Автозаводская ТЭЦ	ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			реализация в 2031 - 2033 годах	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.21.	Модернизация котельной Северная с увеличением мощности за счет переключения существующей нагрузки 75,8 Гкал/ч с Ленинской трассы ТИ Автозаводская ТЭЦ на котельную «Северная»	котельная Северная	ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	172,443	172,443	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				172,443	172,443	-	-	-		-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.22.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")"	котельная пос. Мостоотряд, 32а	ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	33,683	13,942	14,498	5,243	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления,				33,683	13,942	14,498	5,243	-	-	-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)										
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.23.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла" "	котельная пос. Мончегорская, 11г	ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	64,801	-	-	-	8,092	18,903	37,806
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				64,801	-	-	-	8,092	18,903	37,806
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.24.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Завкомовская,8 УТМ 1,58 МВт, ООО "Генерация тепла""	котельная пос. Завкомовская,8	ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	17,426	-	-	9,836	7,590	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				17,426	-	-	9,836	7,590	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.25.	Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,1946 (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго""	котельная ул.Родионова,1946	ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	304,372	-	-	-	152,186	-	152,186
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				304,372	-	-	-	152,186	-	152,186
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.26.	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая, 14 ООО "Нижновтеплоэнерго"	котельная ул.Деловая, 14	ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	59,187	-	-	-	-	35,512	23,675
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				59,187	-	-	-	-	35,512	23,675
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.2.27.	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности"	котельн ул. Гагарина, д. 37	ОАО "НИТЕЛ"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	60,000	-	-	-	60,000	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				60,000	-	-	-	60,000	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение источников теплоснабжения, иные мероприятия				2 754,850	668,733	1 035,046	273,014	197,982	135,010	445,065

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	Внебюджетные средства, в том числе:				-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				2 099,064	668,733	643,215	273,014	197,982	135,010	181,110
	плата за подключение (присоединение), тариф				263,955	-	-	-	-	-	263,955
	кредиты				391,831	-	391,831	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.	Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)	Сормовская ТЭЦ	Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	55,116	55,116	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				55,116	55,116					-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.2.	Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)	Сормовская ТЭЦ	Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	33,044	-	33,044	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				33,044	-	33,044				-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.3.	Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№4 (Сормовская ТЭЦ)	Сормовская ТЭЦ	Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	3,128	-	3,128	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				3,128	-	3,128				-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.4.	Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)	Сормовская ТЭЦ	Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	32,009	32,009	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				32,009	32,009					-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.5.	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)	Сормовская ТЭЦ	Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП	121,393	43,718	77,675	-	-	-	-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
				ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг							
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				121,393	43,718	77,675				-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.6.	Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)	Сормовская ТЭЦ	Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	5,668	-	5,668	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				5,668	-	5,668				-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.7.	Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)	Сормовская ТЭЦ	Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	10,079	10,079	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				10,079	10,079	-				-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.8.	Разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час (Сормовская ТЭЦ)	Сормовская ТЭЦ	Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	253,511	109,457	144,054	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				253,511	109,457	144,054				-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.9.	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	Сормовская ТЭЦ	Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	80,920	54,715	26,205	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				80,920	54,715	26,205				-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.10.	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети	Сормовская ТЭЦ	Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП	104,409	53,624	50,785	-	-	-	-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
				ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг							
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				104,409	53,624	50,785				-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.11.	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская,5-6 с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	котельная ул. Знаменская,5-6	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	75,638	-	-	-	-	-	75,638
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				75,638	-	-	-	-	-	75,638
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.12.	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	котельная ул. Климовская, 86-а	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	188,317	-	-	-	-	-	188,317
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	плата за подключение (присоединение), тариф				188,317	-	-	-	-	-	188,317
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.13.	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	котельная ул. Бориса Панина, 19-б	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	16,577	-	-	-	-	-	16,577
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				16,577	-	-	-	-	-	16,577
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.14.	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	котельная Металлистов, 4б	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	19,873	-	-	-	-	-	19,873
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				19,873	-	-	-	-	-	19,873
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.15.	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	котельной по ул. Рождественская, 40а	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	12,084	-	-	-	-	-	12,084

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				12,084	-	-	-	-	-	12,084
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.16.	Модернизация котельной по адресу: город Нижний Новгород, ул. Климовская, 86а	котельная ул. Климовская, 86а	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	43,200	43,200	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				43,200	43,200	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.17.	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Тихорецкая, 3в	котельная ул. Тихорецкая, 3в	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	39,256	-	39,256	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				39,256	-	39,256	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.18.	Техническое перевооружение котлов ПТВМ-100 на котельной, расположенной по адресу: г.	котельная ул. Ветеринарная, 5	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения	174,797	174,797	-	-	-	-	-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	Нижний Новгород, ул. Ветеринарная, 5			(актуализация 2023 года)							
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				174,797	174,797	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.19.	"Выполнение технологически взаимосвязанных работ "под ключ", включая разработку проектно-сметной документации, строительно-монтажные работы на реконструкцию объекта: "Производственное здание НТЦ" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Советский р-н, ул. Ветеринарная, д.5 *	Производственное здание НТЦ по адресу ул. Ветеринарная, д.5 *	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	618,357	7,086	611,271	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				226,526	7,086	219,440				-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.20.	Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	Нагорная теплоцентраль (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	30,335	1,997	-	28,338	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				30,335	1,997	-	28,338	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.21.	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	котельные и ЦТП	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	302,119	-	17,463	86,061	77,024	61,681	59,890
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				302,119	-	17,463	86,061	77,024	61,681	59,890
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.22.	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"		ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	32,250	32,250	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				32,250	32,250	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.23.	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	котельные и ЦТП	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	8,224	-	8,224	-	-	-	-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				8,224	-	8,224	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.24.	Строительство, техническое перевооружение, модернизация объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования		ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	170,988	9,022	2,446	70,059	30,733	26,862	31,866
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				170,988	9,022	2,446	70,059	30,733	26,862	31,866
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.25.	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	котельные	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	8,768	8,768	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				8,768	8,768	-	-	-		-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.26.	Техническое перевооружение, модернизация		ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения	230,062	17,895	11,627	76,448	61,657	36,467	25,968

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"			(актуализация 2023 года)							
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				230,062	17,895	11,627	76,448	61,657	36,467	25,968
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
1.3.27.	Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в."	котельная ул. Зайцева, 31в."	ЕТО ООО «КСК»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	84,728	15,000	4,200	12,108	28,568	10,000	14,852
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				84,728	15,000	4,200	12,108	28,568	10,000	14,852
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
2	Группа 2. Строительство, реконструкция(модернизация) тепловых сетей и сооружений на них				22 136,779	2 992,911	5 709,432	4 135,250	2 441,515	2 259,209	4 598,462
	Внебюджетные средства, в том числе:				3 559,203	1 458,893	1 086,289	390,213	173,658	189,400	260,750
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				1 207,881	383,609	225,074	164,558	90,969	123,973	219,698
	плата за подключение (присоединение), тариф				2 351,322	1 075,284	861,215	225,655	82,689	65,427	41,052

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				18 577,576	1 534,018	4 623,143	3 745,037	2 267,857	2 069,809	4 337,712
2.1.	Подгруппа 2.1. Строительство новых тепловых сетей				1 383,408	691,955	439,474	186,903	21,032	28,960	15,084
	Внебюджетные средства, в том числе:				1 383,408	691,955	439,474	186,903	21,032	28,960	15,084
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				462,755	244,761	98,287	119,707	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф				920,653	447,194	341,187	67,196	21,032	28,960	15,084
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки - всего, в т.ч.			Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	920,653	447,194	341,187	67,196	21,032	28,960	15,084
2.1.1.1.	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки		ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	456,910	270,684	186,226	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				456,910	270,684	186,226	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
2.1.1.2.	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки		ООО «Теплосети» - в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	326,944	158,189	124,016	38,576	6,163	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				326,944	158,189	124,016	38,576	6,163	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
2.1.1.3.	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки		ЕТО ООО «Коммунальная сетевая компания»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	136,799	18,321	30,945	28,620	14,869	28,960	15,084
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				136,799	18,321	30,945	28,620	14,869	28,960	15,084
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
2.1.2.	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения - всего, в т.ч.			Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	462,755	244,761	98,287	119,707	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				462,755	244,761	98,287	119,707	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.1.	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности		ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения	393,841	185,120	89,014	119,707	-	-	-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	функционирования системы теплоснабжения			(актуализация 2023 года)							
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				393,841	185,120	89,014	119,707	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
2.1.2.2.	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения		ООО «Теплосети» - в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	68,914	59,641	9,273	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				68,914	59,641	9,273	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
2.2.	Подгруппа 2.2. Реконструкция, модернизация, замена тепловых сетей				18 078,055	2 065,888	4 299,752	3 037,037	2 267,857	2 069,809	4 337,712
	Внебюджетные средства, в том числе:				1 021,479	531,870	489,609	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф				1 021,479	531,870	489,609	-	-	-	-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				17 056,576	1 534,018	3 810,143	3 037,037	2 267,857	2 069,809	4 337,712
2.2.1.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса - всего, в том числе			Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	17 056,576	1 534,018	3 810,143	3 037,037	2 267,857	2 069,809	4 337,712
	Внебюджетные средства, в том числе:				-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				17 056,576	1 534,018	3 810,143	3 037,037	2 267,857	2 069,809	4 337,712
2.2.1.1.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса		ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	10 537,676	1 211,562	3 010,110	2 426,561	1 312,163	1 357,700	1 219,580
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				10 537,676	1 211,562	3 010,110	2 426,561	1 312,163	1 357,700	1 219,580
2.2.1.2.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса		ООО «Теплосети» - в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	6 196,368	322,456	740,969	559,888	855,521	599,402	3 118,132
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				6 196,368	322,456	740,969	559,888	855,521	599,402	3 118,132
2.2.1.3.	Капитальный ремонт тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса		ООО «Теплосети» - в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	322,532	-	59,064	50,588	100,173	112,707	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				322,532	-	59,064	50,588	100,173	112,707	-
2.2.2.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки - всего, в т.ч.			Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	1 021,479	531,870	489,609	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф				1 021,479	531,870	489,609	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-	-	-	-	-	-	-
2.2.2.1.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки		ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	904,541	473,401	431,140	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф				904,541	473,401	431,140	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-	-	-	-	-	-	-
2.2.2.2.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки		ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	116,938	58,469	58,469	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-	-	-	-	-	-	-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	плата за подключение (присоединение), тариф				116,938	58,469	58,469	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
2.3.	Подгруппа 2.3. Реконструкция (модернизация) тепловых пунктов				409,190	96,220	30,419	158,459	61,657	36,467	25,968
	Внебюджетные средства, в том числе:				409,190	96,220	30,419	158,459	61,657	36,467	25,968
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф				409,190	96,220	30,419	158,459	61,657	36,467	25,968
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-	-	-	-	-	-	-
2.3.1.	Строительство и реконструкция тепловых пунктов		ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	289,595	77,428	11,627	76,448	61,657	36,467	25,968
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				-						-
	плата за подключение (присоединение), тариф				289,595	77,428	11,627	76,448	61,657	36,467	25,968
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
2.3.2.	Строительство и реконструкция тепловых пунктов		ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	119,595	18,792	18,792	82,011	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления,				-						-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)										
	плата за подключение (присоединение), тариф				119,595	18,792	18,792	82,011	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
2.4.	Подгруппа 2.4. Изменение схемы горячего водоснабжения				745,126	138,848	126,787	44,851	90,969	123,973	219,698
	Внебюджетные средства, в том числе:				745,126	138,848	126,787	44,851	90,969	123,973	219,698
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				745,126	138,848	126,787	44,851	90,969	123,973	219,698
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-	-	-	-	-	-	-
2.4.1.	Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района		ООО "Автозаводская ТЭЦ	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	292,206	72,508	-	-	-	-	219,698
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				292,206	72,508	-	-	-	-	219,698
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
2.4.2.	Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района		ООО «Теплосети»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	452,920	66,340	126,787	44,851	90,969	123,973	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)				452,920	66,340	126,787	44,851	90,969	123,973	-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Нижний Новгород
на период с 2022 года до 2030 года
Том II (Обосновывающие материалы)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период					
						2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 - 2030 годы
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				-						-
2.5.	Подгруппа 2.5. Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения				1 521,000	-	813,000	708,000	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				1 521,000	-	813,000	708,000	-	-	-
2.5.1.	Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения	Сормовская ТЭЦ (Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"), ул. Коминтерна, 45	ЕТО АО «Теплоэнерго»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	1 494,000	-	813,000	681,000	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				1 494,000	-	813,000	681,000	-	-	-
2.5.2.	Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения	Котельная РФЯЦ ВНИИЭФ «НИИИС им. Ю.Е.Седакова», ул. Тропинина, 47	РФЯЦ ВНИИЭФ «НИИИС им. Ю.Е.Седакова»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	27,000	-	-	27,000	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:				-						-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.				27,000	-	-	27,000	-	-	-

7.5.Эффективность инвестиций

Эффективность инвестиций в зоне деятельности АО «Теплоэнерго» оценивалась только для мероприятий, направленных на улучшение показателей эффективности работы систем теплоснабжения. Эффективность инвестиций в такие мероприятия как строительство и реконструкция тепловых сетей для присоединения новых потребителей не оценивалась, поскольку присоединение новых потребителей предусмотрено с учетом радиуса эффективного теплоснабжения, что само по себе предполагает положительный экономический эффект и рост маржинальной прибыли. Кроме того, источником финансирования мероприятий по подключению потребителей является плата за подключение.

Таким образом, оценка эффективности проводилась по мероприятиям, направленным на повышение данной эффективности. Оценка экономической эффективности проектов производилась с использованием тарифно-балансовых моделей методом сравнения затрат «без проекта» (работа котельных в существующих зонах действия) и «с проектом» (при реализации мероприятий).

Дисконтированный срок окупаемости инвестиций составит 10 лет.

Таблица 7.36 – Суммарные показатели эффективности инвестиций с учетом полного состава проектов в реализацию схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Суммарный эффект	0,0	0,0	0,0	399,5	498,6	829,1	931,1	1 005,5	1 085,0	1 184,9	1 293,0	1 422,7	1 614,1
2	Кап. вложения в ценах соответствующих лет без НДС	0,00	533,98	1602,79	429,88	1094,50	500,17	158,30	0,00	0,00	0,00	10,07	0,00	0,00
3	Сальдо денежного потока	0,0	-534,0	-1 602,8	-30,4	-595,9	328,9	772,8	1 005,5	1 085,0	1 184,9	1 283,0	1 422,7	1 614,1
4	Коэффициент дисконтирования	1,00	1,12	1,25	1,40	1,57	1,76	1,97	2,21	2,48	2,77	3,11	3,48	3,90
5	Дисконтированный денежный поток (DCF)	0,0	-476,8	-1277,7	-21,6	-378,7	186,6	391,5	454,8	438,2	427,3	413,1	409,0	414,3
6	NPV	0,0	-476,8	-1754,5	-1776,1	-2154,9	-1968,3	-1576,7	-1121,9	-683,7	-256,4	156,7	565,7	980,0

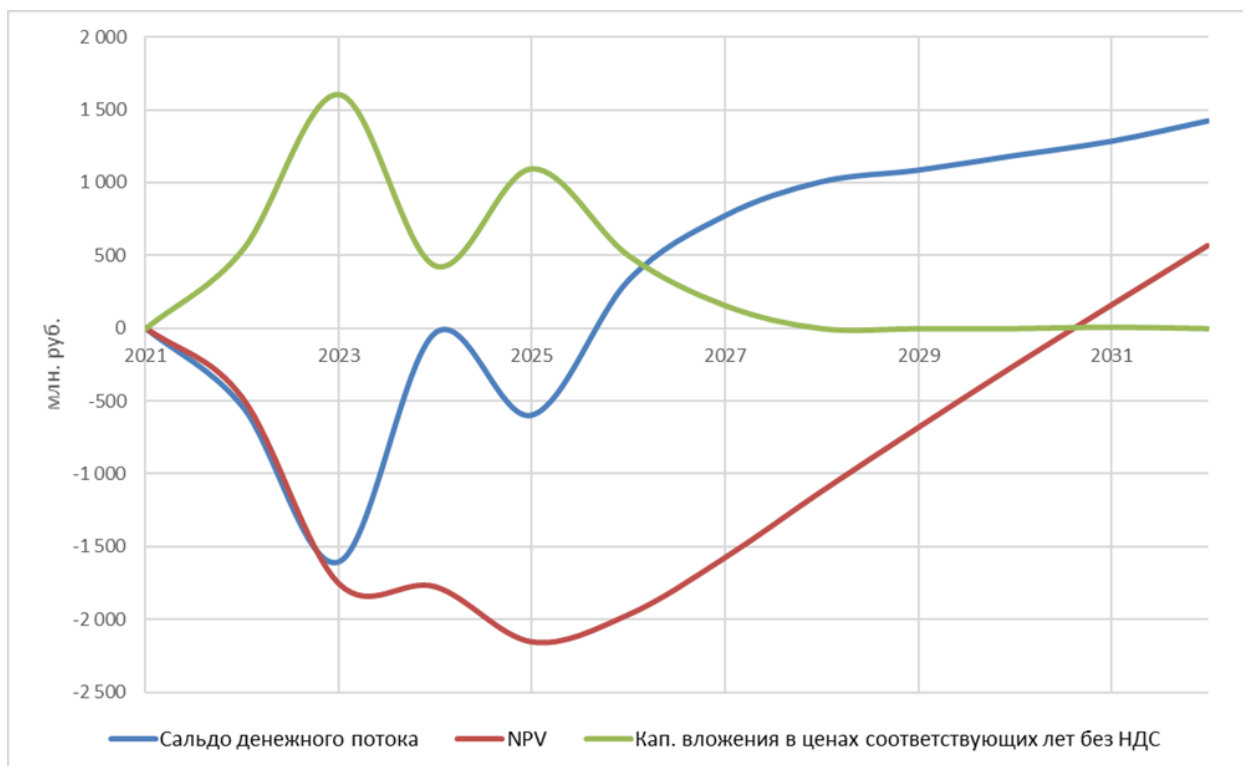


Рисунок 7.1 - Результаты оценки эффективности полного состава проектов в зоне АО «Теплоэнерго»

Эффективность инвестиций в зоне деятельности ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети» (в части системы теплоснабжения «Район») характеризуется системой показателей, отражающих соотношение затрат и результатов применительно к интересам его участников.

Финансовая (коммерческая) эффективность была проанализирована в разрезе показателей, учитывающих финансовые последствия реализации программ для его непосредственных участников. При этом показатели приводятся к действующим правилам составления бухгалтерской отчетности организаций (ПБУ).

Сроком окупаемости инвестиций является отрезок времени, за который поступления средств за счет тарифов покроют затраты на инвестирование.

Для расчета срока окупаемости и показателей эффективности инвестиций был построен денежный поток программ, в основу которого легли следующие предпосылки:

- Финансовый план программ построен на основании данных управленческого учета.
- Все расчеты, представленные в финансовом плане, приведены в рублях, в текущих (прогнозных) ценах.

- Горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, равен 9 годам (до 2030 года) с момента осуществления первых инвестиций. Интервал планирования равен 1 году.

- Расчеты построены на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года.

- Расчеты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

Учитывая, что реализация инвестиционных программ подвержена влиянию факторов риска, при определении их эффективности была применена практика дисконтирования денежного потока. Ставка дисконтирования для программ была принята за 25,0% годовых.

Результаты прогнозируемой деятельности просчитаны и сведены в финансовые планы, которые включают в себя расчеты интегральных показателей коммерческой (финансовой) эффективности, в том числе:

- чистой приведенной стоимости,

- внутренней нормы доходности,
- срока окупаемости капитальных вложений.

Экономический смысл чистой текущей стоимости можно представить, как результат, получаемый немедленно после принятия решения об осуществлении данной программы - так как при ее расчете исключается воздействие фактора времени. Положительное значение NPV считается подтверждением целесообразности инвестирования денежных средств в программу, а отрицательное, напротив, свидетельствует о неэффективности их использования.

Значение IRR может трактоваться как нижний гарантированный уровень прибыльности инвестиционных затрат. Если он превышает среднюю стоимость капитала в данном секторе инвестиционной активности и с учетом инвестиционного риска данной программы, последний может быть рекомендован к осуществлению.

Индекс доходности инвестиций (PI) тесно связан с показателем чистой современной ценности инвестиций, но, в отличие от последнего, позволяет определить не абсолютную, а относительную характеристику эффективности инвестиций. Показатель PI наиболее целесообразно использовать для ранжирования имеющихся вариантов вложения средств в условиях ограниченного объема инвестиционных ресурсов.

Обобщенные показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО представлены в таблице 7.7.

Таблица 7.37 - Показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО

№ пп	Наименование показателя	Ед. изм.	ООО «АТЭЦ» (ТЭ) – с учетом строительства блока ПГУ (за горизонтом планирования)	ООО «АТЭЦ» (ТЭ) – без учета строительства блока ПГУ (с учетом понесенных до 2017 года затрат)	ООО «Теплосети» (СТС «Район»)
	Горизонт планирования		После 2031 года (за горизонтом планирования схемы теплоснабжения)	2030 год	2030 год
	Ставка дисконтирования	%	25,0%	25,0%	25,0%
1	Статические показатели				
	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.01.2018 г.) (РВР)	лет	19,0	12,5	-
2	Дисконтные показатели				
2.1	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	тыс.руб.	-3 161 937	-301 725	--19 697 130
2.2	Внутренняя норма доходности проекта (IRR)	%	16,2%	5,45%	-
2.3	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.01.2013 г.) (DPBP)	лет	нет	9,9	нет

На основании выполненных расчетов можно сделать следующие выводы:

- инвестиции ООО «АТЭЦ» с учетом строительства блока ПГУ, отнесенные на теплоэнергию, окупаются в после 2033 г., инвестиции ООО «Теплосети» (СТС «Район») - не окупаются.

- инвестиции ООО «АТЭЦ» без учета строительства блока ПГУ окупаются в течении 12,5 лет;

- по ООО «АТЭЦ» при учете строительства блока ПГУ в пределах выбранного горизонта планирования NPV отрицателен. При этом следует учитывать, что по ООО «АТЭЦ» основной эффект от реализации мероприятий будет получен от продажи электроэнергии (двукратный рост полезного отпуска при значительном снижении удельного расхода топлива) и электрической мощности. В результате этого суммарно по ООО «АТЭЦ» инвестиции могут иметь положительные показатели эффективности инвестиций.

- по ООО «Теплосети» в пределах выбранного горизонта планирования NPV отрицателен. При этом в случае предоставления организации дополнительных мер бюджетной поддержки (подробнее о вариантах поддержки – в заключении) организация сможет сократить объемы привлекаемых кредитов и сократить сроки их возврата, что будет способствовать достижению положительных показателей эффективности инвестиций.