ГОРОДСКАЯ ДУМА ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА

РЕШЕНИЕ

21.02.2023 **№ 17**

Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022-2030 годы

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 14 июня 2013 г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», статьей 29 Устава города Нижнего Новгорода

ГОРОДСКАЯ ДУМА РЕШИЛА:

1. Утвердить Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022- 2030 годы (прилагается).

2. Отменить:

2.1. Постановление городской Думы города Нижнего Новгорода от 14.12.2005 № 94 «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2006-2010 годы».

2.2. Постановление городской Думы города Нижнего Новгорода от 21.06.2006 № 54 «О внесении изменения в приложение к постановлению

городской Думы города Нижнего Новгорода от 14.12.2005 № 94 «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Нижнего Новгорода на 2006-2010 годы».

2.3. Постановление городской Думы города Нижнего Новгорода от 20.06.2007 № 61 «О внесении изменений в постановление городской Думы города Нижнего Новгорода от 14.12.2005 № 94 «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Нижнего Новгорода на 2006-2010 годы».

2.4. Постановление городской Думы города Нижнего Новгорода от 19.12.2007 № 128 «О внесении изменений в постановление городской Думы города Нижнего Новгорода от 14.12.2005 № 94 «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Нижнего Новгорода на 2006-2010 годы».

2.5. Постановление городской Думы города Нижнего Новгорода от 22.10.2008 № 165 «О внесении изменений в постановление городской Думы города Нижнего Новгорода от 14.12.2005 № 94 «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Нижнего Новгорода на 2006-2010 годы».

2.6. Постановление городской Думы города Нижнего Новгорода от 28.01.2009 № 1 «О внесении изменений в постановление городской Думы города Нижнего Новгорода от 14.12.2005 № 94 «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Нижнего Новгорода на 2006-2010 годы».

2.7. Постановление городской Думы города Нижнего Новгорода от 27.05.2009 № 65 «О внесении изменений в постановление городской Думы города Нижнего Новгорода от 14.12.2005 № 94 «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Нижнего Новгорода на 2006-2011 годы».

2.8. Постановление городской Думы города Нижнего Новгорода от 24.06.2009 № 71 «О внесении изменений в постановление городской Думы города Нижнего Новгорода от 14.12.2005 № 94 «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Нижнего Новгорода на 2006-2011 годы».

2.9. Постановление городской Думы города Нижнего Новгорода от 25.11.2009 № 125 «О внесении изменений в постановление городской Думы города Нижнего Новгорода от 14.12.2005 № 94 «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Нижнего Новгорода на 2006-2011 годы».

2.10. Решение городской Думы города Нижнего Новгорода от 26.01.2011 № 12 «О внесении изменений в Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Нижнего Новгорода на 2006-2012 годы, утвержденную постановлением городской Думы города Нижнего Новгорода от 14.12.2005 № 94».

2.11. Решение городской Думы города Нижнего Новгорода от 05.03.2022 № 37 «О внесении изменений в постановление городской Думы города Нижнего Новгорода от 14.12.2005 № 94 «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Нижнего Новгорода на 2006-2012 годы».

3. Решение вступает в силу после его официального опубликования.

Глава города Нижнего Новгорода	Председатель городской Думы города Нижнего Новгорода
Ю.В. Шалабаев	О.В. Лавричев

Приложение
к решению городской Думы
города Нижнего Новгорода
от 21.02.2023 № 17

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022-2030 годы

1. Паспорт программы

Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022-2030 годы
Основание для разработки программы	Градостроительный кодекс Российской Федерации; Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (переход на закрытую систему горячего водоснабжения); Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»; Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»; Федеральный закон от 29.12.2014 № 458-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления», отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Российской Федерации»; Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и Территориальной схемой обращения с отходами, том числе с твердыми коммунальными отходами; Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах самоуправления в Российской Федерации»; Постановление Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»; Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; Постановление Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»; Постановление Правительства Российской Федерации от

	17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»; Приказ Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; Приказ Госстроя от 28.10.2013 № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 99 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»; Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 100 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»; Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»; Требования к описанию и отображению в документах территориального планирования объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, утвержденные приказом Минэкономразвития России от 09.01.2018 № 10; Постановление городской думы города Нижний Новгород от 17.03.2010 № 22 «Об утверждении Генерального плана города Нижний Новгород»; Приказ департамента градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области от 30.03.2018 № 07-01-06822 «Об утверждении Правил землепользования и застройки города Нижний Новгород»
Заказчик программы	Администрация города Нижнего Новгорода 603082, г. Нижний Новгород, Кремль, 5
Разработчик программы	АО «НИИ «Рубин»
Ответственный исполнитель программы	Администрация города Нижнего Новгорода
Соисполнители программы	Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности
Цели программы	- обеспечение перспективного спроса на коммунальные ресурсы в соответствии с нормативными требованиями к качеству и надежности, и сохранение (или повышение) уровня доступности коммунальных услуг для потребителей.
Задачи программы	- диагностика систем коммунальной инфраструктуры и определение перспектив их развития; - определение перспектив развития муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ; -определение базовых и перспективных показателей развития систем коммунальной инфраструктуры;

	-определение перспективных показателей спроса на коммунальные ресурсы; - определение объемов применения, стоимости, эффектов и окупаемости инвестиционных проектов; - определение источников финансирования инвестиционных проектов; - формирование предложений по способам реализации инвестиционных проектов; -прогноз расходов потребителей на коммунальные ресурсы; -составление комплекса расчетных моделей; -обеспечение потребителей надёжными и качественными коммунальными услугами; -обеспечение технической и тарифной доступности коммунальных ресурсов для потребителей; - подбор инвестиционных проектов для приведения систем коммунальной инфраструктуры в соответствие перспективным объемам потребления; -повышение эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры; -внедрение энергоэффективных технологий в процессы производства, транспортировки и распределения коммунальных ресурсов; - улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования; -обеспечение сбалансированности интересов поставщиков коммунальных услуг и потребителей.
Важнейшие целевые показатели программы	Перспективная обеспеченность и потребность застройки муниципального образования городской округ город Нижний Новгород к 2030 г.: - прогнозируемый ввод жилищного фонда за 2022-2030 годы – 11 946,9 тыс. м2; - нормативная обеспеченность жильём населения – 35 м2/чел. Показатели надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов к 2030 году (удельное потребление коммунальных ресурсов населением в год): электроснабжения – 840,04 кВт/час/ чел.; теплоснабжения – 4,83 Гкал/чел.; газоснабжения – 127,33 $м^3$/чел.; холодного водоснабжения – 53,72 $м^3$/ чел.; горячего водоснабжения – 26,42 $м^3$/чел.; водоотведения – 79,80 $м^3$/чел.; ТКО – 2,35 $м^3$/чел. Показатели качества коммунальных ресурсов к 2030 году: - продолжительность (бесперебойность) поставки услуг системы электроснабжения – 24 час/день; - количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей – 0,962 ед./км;

	- продолжительность (бесперебойность) поставки услуг системы газоснабжения – 24 час/день; - доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды – ≤5; - продолжительность (бесперебойность) поставки услуг системы водоотведения – 24 час/день; - соответствие санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам эксплуатации объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТКО – 100 %.
Срок и этапы реализации Программы	Период реализации Программы на период с 2022 года до 2030 года, в том числе по этапам: - 2022 год - 2023 год - 2024 год - 2025 год - 2026 год - 2027-2030 годы – второй этап
Объемы требуемых капитальных вложений (объемы и источники финансирования программы)	Объем требуемых капитальных вложений Программы – 164 502,586 млн руб., в том числе: по системам и направлениям: - электроснабжения – 3 276,408 млн руб.; - теплоснабжения – 33 532,608 млн руб.; - газоснабжения – 59,225 млн руб.; - водоснабжения – 47 771,770 млн руб.; - водоотведения – 79 430,717 млн руб.; - сбор и утилизации ТКО – 108,411 млн руб.; - мероприятия энергосбережения (включая установку приборов учета)– 323,447 млн руб.; по источникам финансирования Внебюджетные средства - 127 635,787 млн руб.; в том числе: - средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.) – 37 478,148 млн руб.; - плата за подключение (присоединение) - 89 357,717 млн руб.; - кредиты - 799,921 млн руб.; - средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии) - 0,00 млн руб.; 2.2. Бюджетные средства - 36 866,799 млн руб..
Ожидаемые результаты реализации программы	- обеспечение снабжения энергоресурсами и услугами потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород с учетом перспективы развития; - исключение аварий, снижение среднего процента износа всех видов инженерных коммуникаций; - обеспечение повышения качества оказываемых потребителям коммунальных услуг; - улучшение экологического состояния окружающей среды.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022-2030 годыне содержит сведений, которые составляют государственную тайну, все исходные данные размещены в открытом доступе в информационно-телекоммуникационной сети Интернет в соответствии с требованиями законодательства о раскрытии информации.

2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры

Краткий анализ существующего состояния каждой из систем ресурсоснабжения (системы электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, сбора и утилизации коммунальных бытовых отходов, газоснабжения) муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлена в настоящем разделе.

Подробный анализ существующего состояния каждой из систем ресурсоснабжения представлен в разделе 3 Обосновывающих материалов «Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры».

2.1. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

2.1.1. Институциональная структура

Энергосистема муниципального образования городской округ город Нижний Новгород входит в единую энергосистему Нижегородской области, которая входит в состав объединенной энергетической системы Средней Волги, располагающейся на территории Приволжского федерального округа и включающей, помимо энергосистемы Нижегородской области, энергосистемы Республики Марий Эл, Республики Мордовия, Пензенской области, Самарской области, Саратовской области, Чувашской Республики, Ульяновской области и Республики Татарстан.

Функции оперативно-диспетчерского управления объектами электроэнергетики на территории Нижегородской области осуществляет Филиал АО «СО ЕЭС» Нижегородское ДУ.

Зона охвата централизованным электроснабжением составляет 100 % от суммарной площади Нижегородской области.

Нижегородское предприятие магистральных электрических сетей (ПМЭС) осуществляет на территории Нижегородской области передачу электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС).

Схема системы электроснабжения Нижегородской области отражена на Рисунок 1 и муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на Рисунок 2.

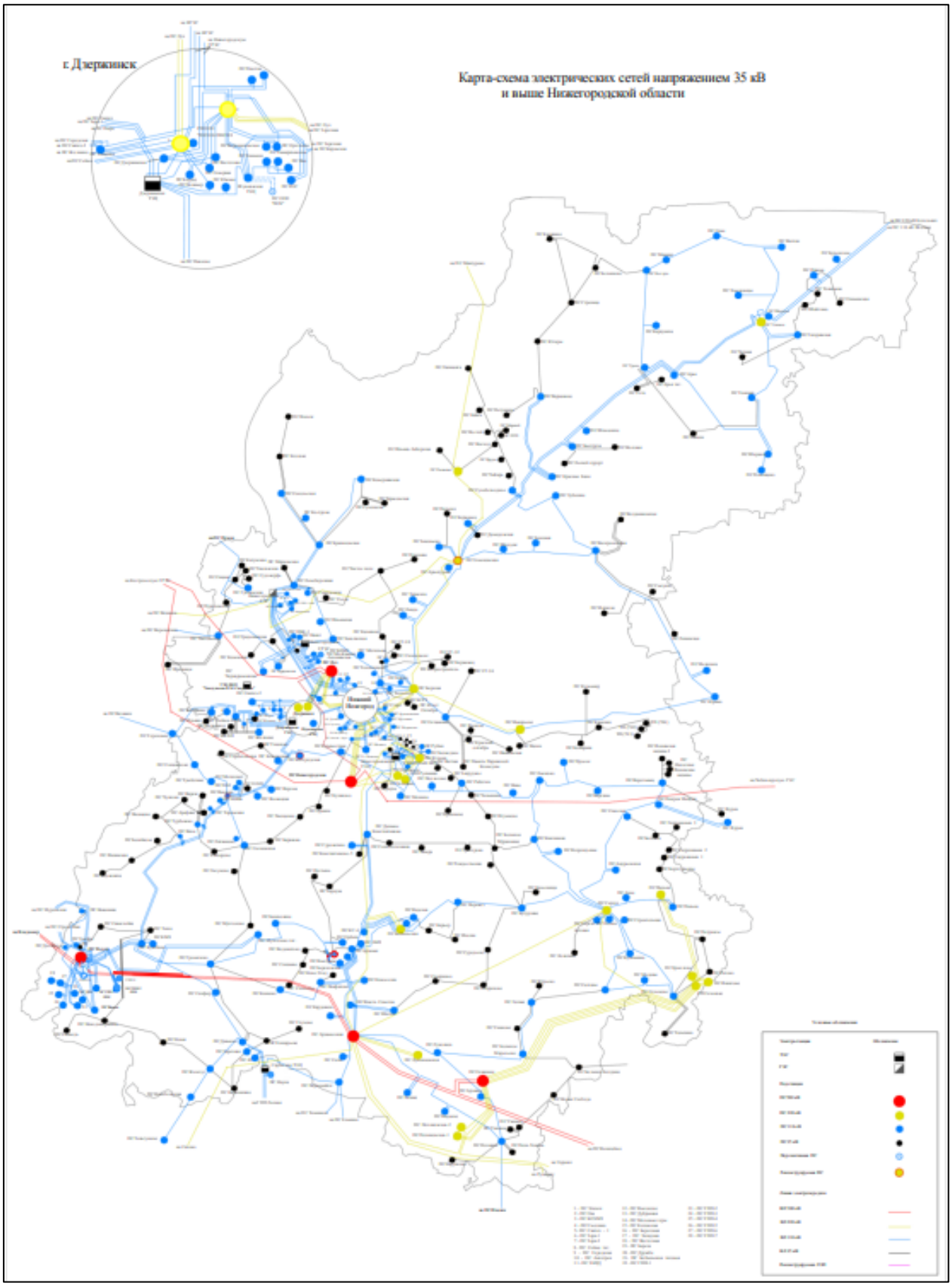
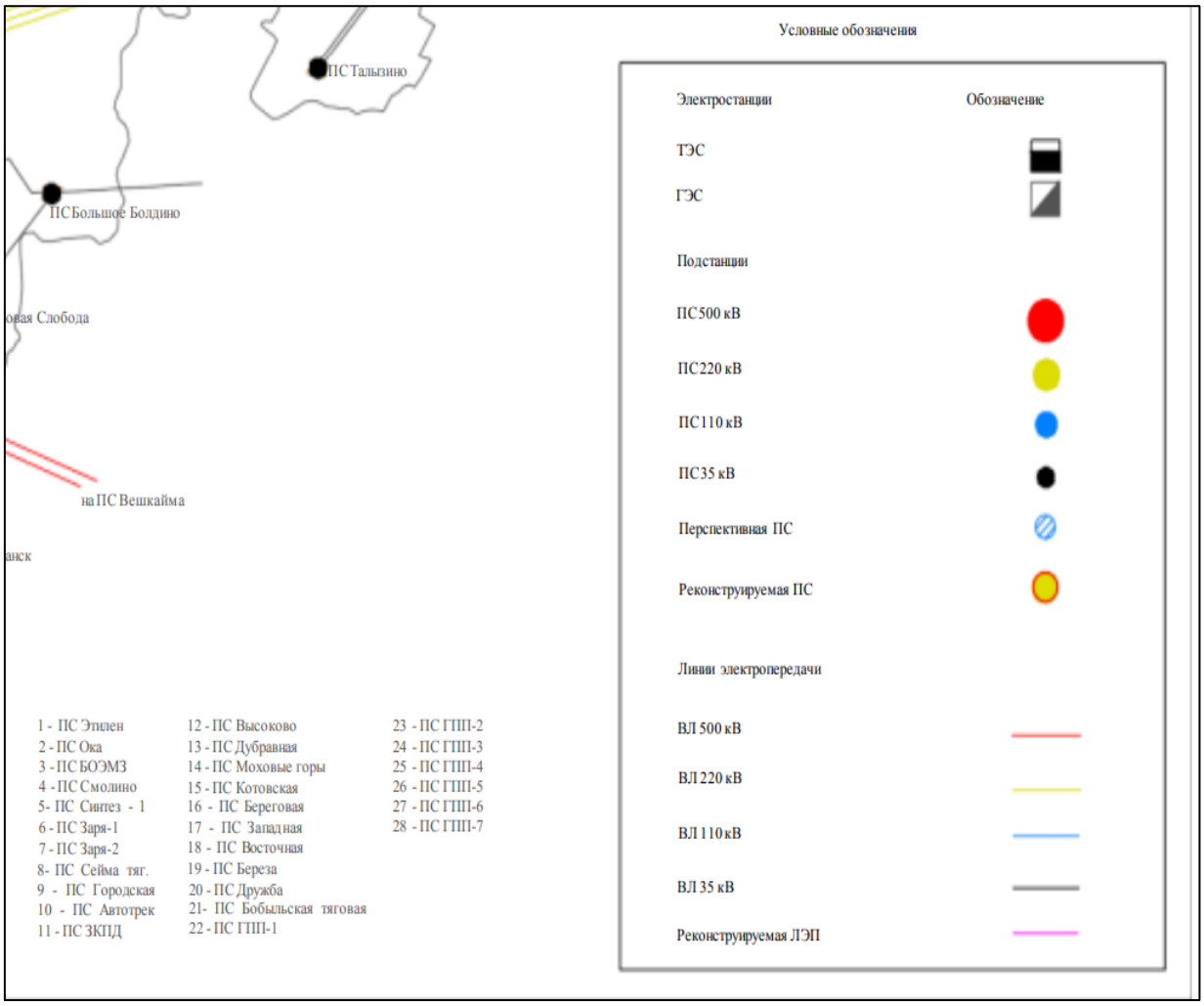
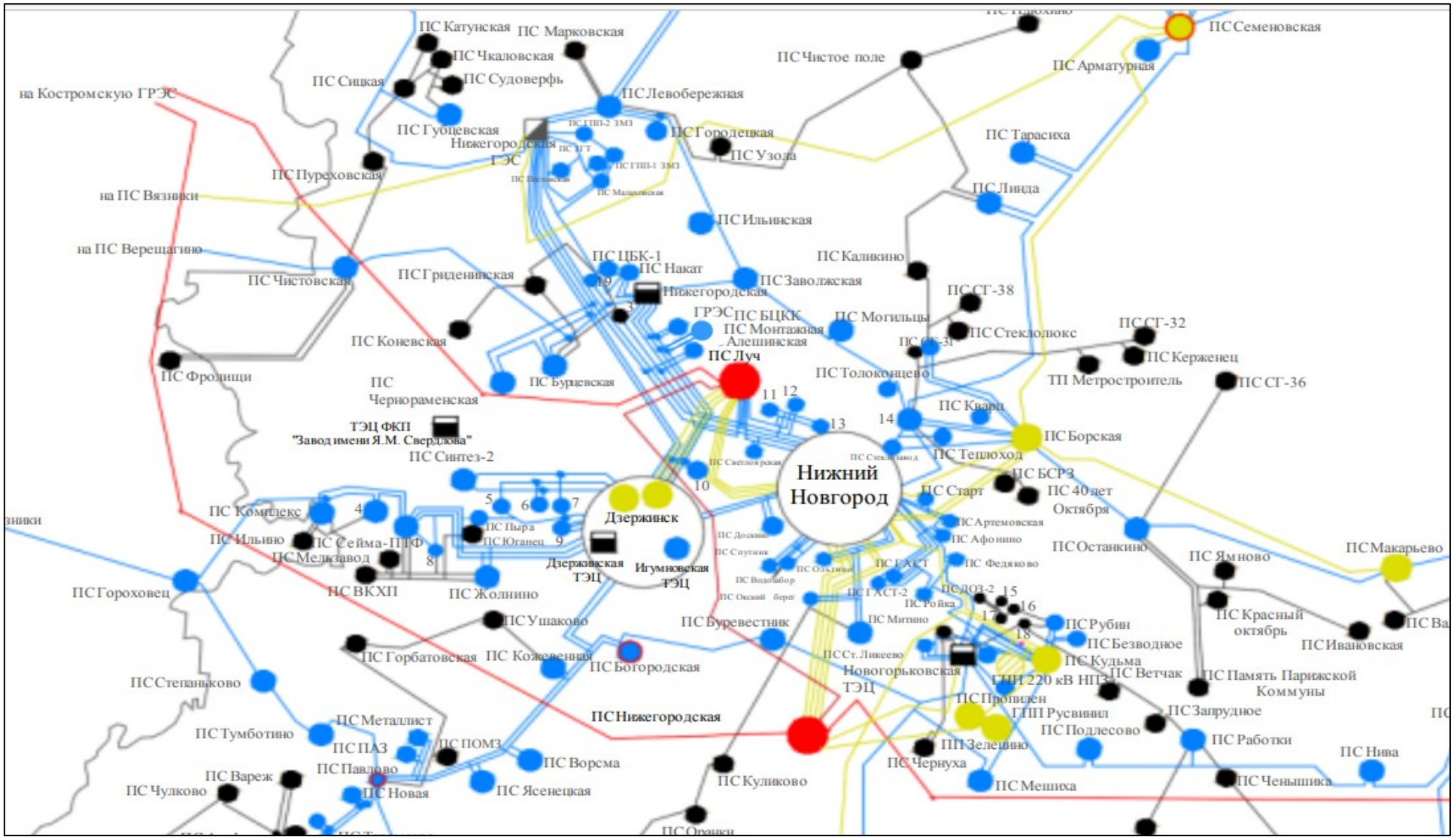


Рисунок 1- Схема системы электроснабжения Нижегородской области



Продолжение рисунка 1. - Условные обозначения


ПС Катунская
ПС Марковская
ПС Чкаловская
ПС Судоверфь
ПС Сицкая
ПС Левобережная
на Костромскую ГРЭС
ПС Губцевская
Нижегородская ГЭС
ПС Городецкая
ПС Узола
ПС Пуреховская
на ПС Вязники
ПС Ильинская
на ПС Верещагино
ПС ЦБК-1
ПС Накат
ПС Чистовская
ПС Гриденинская
Нижегородская ГРЭС
ПС Заволжская
ПС БЦКК
ПС Монтажная
Алешинская
ПС Коневская
ПС Луч
ПС Фродищи
ПС Бурцевская
ПС Чернораменская
ТЭЦ ФКП "Завод имени Я.М. Свердлова"
ПС Синтез-2
Нижний Новгород
ПС Комплекс
Дзержинск
ПС Ильино
ПС Сейма-ППФ
ПС Мельзавод
Дзержинская ТЭЦ
Игумновская ТЭЦ
ПС Гороховец
ПС ВКХП
ПС Жолнино
ПС Ушаково
ПС Буревестник
ПС Горбатовская
ПС Кожевенная
ПС Богородская
ПС Степаньково
ПС Нижегородская
ПС Металлист
ПС Тумботино
ПС ПАЗ
ПС ПОМЗ
ПС Ворсма
ПС Павлово
ПС Вареж
ПС Новая
ПС Ясенецкая
ПС Чулково
ПС Куликово
ПС Оранки
ПС Чистое поле
ПС Семеновская
ПС Арматурная
ПС Тарасиха
ПС Линда
ПС Каликино
ПС СГ-38
ПС Могильцы
ПС Стеклолюкс
ПС СГ-32
ПС Керженец
ТП Метростроитель
ПС СГ-36
ПС Толоконцево
ПС Кварц
ПС Борская
ПС Теплоход
ПС БСРЗ
ПС Старт
ПС 40 лет Октября
ПС Останкино
ПС Макарьево
ПС Ямново
ПС Красный октябрь
ПС Ивановская
ПС Артемовская
ПС Афонино
ПС Федяково
ПС ГАСТ
ПС ГАСТ-2
ПС ДОЗ-2
ПС Ройка
ПС Митино
ПС Рубин
ПС Безводное
ПС Кудьма
ПС Ветчак
ПС Память Парижской Коммуны
Новогорьковская ТЭЦ
ГПП 220 кВ НПЗ
ПС Пропилен
ГПП Русвинил
ПС Запрудное
ПС Подлесово
ПС Работки
ПП Зеленцино
ПС Чернуха
ПС Нива
ПС Мешиха
ПС Ченьшика
ПС Ст. Ликеево
ПС Спутник
ПС Водозабор
ПС Окский берег
ПС Доскино
ПС Ольгино
ПС Стекольный завод
ПС Стекольная река
ПС Пыра
ПС Юганец
ПС ГПП-2 ЗМЗ
ПС ГПП-1 ЗМЗ
ПС ЗГТ
ПС Васильевская
ПС Малаховская
ПС Ольгинская
ПС Ивановская
ПС Ба
ПС Ва
ПС Ор
ПС Ни
ПС Че
ПС Ме
ПС Ку
ПС Ча
ПС Ва
ПС Ст
ПС Ко
ПС Ту
ПС Ст
ПС Ил
ПС Ко
ПС Ме
ПС Ту
ПС Ва
ПС Ча
ПС Ор
ПС Ни
ПС Че
ПС Ме
ПС Ку

К крупным генерирующим компаниям, осуществляющим деятельность на территории Нижегородской области, относятся:

- Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»;
- ООО «Автозаводская ТЭЦ»;
- АО «Волга»;
- Филиал ПАО «РусГидро» – «Нижегородская ГЭС»;
- АО «Саровская Генерирующая Компания»
- ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова».

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляют деятельность - Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» и ООО «Автозаводская ТЭЦ», входящая в группу компаний «Волгаэнерго».

По состоянию на 1 января 2022 г. суммарная установленная электрическая мощность электростанций энергосистемы Нижегородской области составила 2739,622 МВт., в том числе муниципального образования городской округ город Нижний Новгород 830 МВт.

Структура установленной электрической мощности электростанций энергосистемы Нижегородской области по состоянию на 1 января 2021 г. (по данным АО «СО ЕЭС») представлена в Таблице 1.

Таблица 1 - Структура установленной электрической мощности электростанций энергосистемы Нижегородской области

№ п/п	Наименование объекта	Зона обслуживания	На 01.01.2021		На 01.01.2022	
			Установленная мощность, МВт	Доля, %	Установленная мощность, МВт	Доля, %
1	2	3	4	5		
1	ТЭС, т.ч.:		2209,122	80,86	2061,122	75,24
1.1.	Автозаводская ТЭЦ	энергоснабжение автомобилестроительного предприятия ПАО «Горьковский автомобильный завод», а также жилищно-коммунального сектора г. Нижнего Новгорода.	480	17,57	480	17,52
1.2.	Сормовская ТЭЦ	обеспечение тепловой энергией потребителей Сормовского, Московского и Канавинского районов г. Нижнего Новгорода	350	12,81	350	12,78
1.3.	Дзержинская ТЭЦ	снабжение паром и горячей водой предприятий и жилых микрорайонов г. Дзержинска.	565	20,68	565	20,62
1.4.	Новогорьковская ТЭЦ	электро/тепло/пароснабжение промышленных и сельскохозяйственных предприятий и населения г.Кстов.	557	20,39	557	20,33
1.5.	Саровская ТЭЦ	электроснабжение потребителей г. Сарова	106,573	3,9	106,573	3,90
1.6.	ГПЭС ООО «Инженерный центр»	обеспечение тепло- и электроснабжение жилищно-коммунального сектора г. Бор.	2,549	0,09	2,549	0,09
2	ЭСПП, в т.ч.		148		148	5,40
2.1.	ТЭЦ ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова	обеспечение тепло- и электроснабжение ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова».	36	1,32	36	1,31
2.2.	Нижегородская ГРЭС	тепло- и электроснабжение промышленных предприятий и населения г. Балахны и пос. Правдинск	112	4,1	112	4,09
3.	ГЭС, в т.ч.:		523	19,14	530,5	19,36
3.1.	Нижегородская ГЭС	город Заволжье в Городецком районе Нижегородской области	523	19,14	530,5	19,36

№ п/п	Наименование объекта	Зона обслуживания	На 01.01.2021		На 01.01.2022	
			Установленная мощность, МВт	Доля, %	Установленная мощность, МВт	Доля, %
1	2	3	4	5		
	ВСЕГО, в т.ч.:		**2732,122**	**100**	**2739,622**	**100**
	городской округ город Нижний Новгород		830	30,38	830	30,30

На территории Нижегородской области осуществляют деятельность на розничном рынке по продаже электрической энергии 4 гарантирующих поставщика:

- АО «Волгаэнергосбыт»;
- АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ»;
- ООО «Русэнергосбыт»;
- ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород».

Зоны деятельности гарантирующих поставщиков определены в соответствии с решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 23 октября 2006 г. № 11/1 «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков на территории Нижегородской области».

Зона деятельности АО «Волгаэнергосбыт» определяется границами балансовой принадлежности электрических сетей ПАО «ГАЗ» и границами эксплуатационной ответственности электрических сетей ООО «Электросети» и АО «ЭСК».

Зона деятельности ООО «Русэнергосбыт» определяется границами балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «РЖД» на территории Нижегородской области по снабжению электрической энергией потребителей (юридических и физических лиц), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании ОАО «РЖД».

Зона деятельности АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ», г. Саров Нижегородской области –на территории Нижегородской области в пределах закрытой зоны г. Сарова (в границах балансовой принадлежности электрических сетей АО «Саровская Электросетевая Компания», г. Саров Нижегородской области).

Зона деятельности ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» – вся территория Нижегородской области за исключением зон действия ООО «Русэнергосбыт», АО «Обеспечение РФЯЦ–ВНИИЭФ» г. Саров, АО «Волгаэнергосбыт».

Территория городского округа Нижний Новгород входит в зону обслуживания АО «Волгаэнергосбыт».

Электроснабжение потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется от двух электрических подстанций мощностью 220/110/10 ПС «Заречная» и ПС «Нагорная», с последующей передачей от 33 подстанций мощностью 110/27,5/6,6, 110/10/6, 110/10, 110/6 по районам городского округа.

Основная часть электрических подстанций и электрических сетей напряжением 0,4-110 кВ принадлежит ПАО «Россети Центр и Приволжье».

На территории города Нижнего Новгорода осуществляют свою деятельность 46 территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям (согласно сведениям, размещенным на сайте Региональной службы по тарифам Нижегородской области).

К наиболее крупным из них относятся:

- Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Нижегородское ПМЭС;
- Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»;

- ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»;
- ООО «Специнвестпроект»;
- АО «Энергосетевая компания»;
- ООО «Электросети»;
- ООО «Нижегородская электросетевая компания;
- -Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала «Трансэнерго» ОАО «РЖД».

На территории Нижегородской области на основании сведений территориальных сетевых организаций осуществляют деятельность 10 крупных потребителей электрической энергии, из них 4 крупных потребителя на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

Среди них доминируют промышленные предприятия, в том числе – предприятия обрабатывающей промышленности, предприятия химии и нефтепереработки, целлюлозно-бумажных производств, а также транспортного машиностроения и связанных с ним производств, включая предприятия оборонно-промышленного комплекса и металлургии.

Потребление электрической энергии и фактические значения максимального потребления электрической мощности крупных потребителей электрической энергии Нижегородской области представлены в Таблица 2.

Таблица 2 - Потребление электрической энергии и фактические значения максимального потребления электрической мощности крупных потребителей электрической энергии Нижегородской области

№ п/п	Наименование потребителя	Вид деятельности	Электропотребление, млн кВт·ч			Максимум фактической нагрузки, МВт		
			2019	2020	2021	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ООО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез» (Кстовский муниципальный район)	Нефтехимия	1001,37	862,025	1001,36	128	118	-
2	ОАО «РЖД», Нижний Новгород	Транспорт	726,016	612,992	685,753	-	-	-
3	Группа «ГАЗ», Нижний Новгород	Транспортное машиностроение	1184,82	1140,76	1228,08	-	-	-
4	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» (Нижегородская область)	Транспорт	2177,2	1584,52	1538,63	249	259	-
5	АО «Волга» (г. Балахна)	ЦБ производство	793,425	816,27	906,307	115	115	-
6	АО «Транснефть – Верхняя Волга» в границах Нижегородской области	Транспорт	464,453	312,338	387,315	-	-	-
7	АО «Сибур-Нефтехим» (г.Дзержинск)	Нефтехимия	188,861	181,507	-	24	25	-
8	ПАО «Русполимет» (г.Кулебаки)	Металлургия	101,6	101,535	112,782	18	19	-
9	АО «Теплоэнерго», Нижний Новгород	Производство и распределение ЭЭ, газа и воды	-	-	29,003	-	-	-
10	ФКП «Завод им. Я.М.Свердлова» (г.Дзержинск)	Прочие обрабатывающие производства	66,4318	70,927	82,125	-	-	-

Потребители электрической энергии заключают договоры энергоснабжения с гарантирующим поставщиком или независимыми энергоснабжающими организациями. Потребители электрической энергии (юридические лица), а также гарантирующий поставщик и энергоснабжающие организации в целях исполнения обязательств по договорам энергоснабжения заключают договоры на передачу электрической энергии с территориальными сетевыми организациями по единым котловым тарифам, устанавливаемым на территории Нижегородской области Региональной службой по тарифам Нижегородской области. Гарантирующий поставщик

приобретает электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии. Юридические лица оплачивают стоимость потребленной электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам на электрическую энергию (мощность) по шести ценовым категориям (ежемесячно рассчитываемым гарантирующим поставщиком). Взаимоотношения территориальных сетевых организаций по передаче электрической энергии, в случае наличия смежных точек поставки электрической энергии, регулируются в рамках индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Население и приравненные к нему категории потребителей заключают договоры энергоснабжения с гарантирующим поставщиком или энергоснабжающими организациями. Оплата потребленной электрической энергии осуществляется по регулируемым тарифам, пересматриваемым Региональной службой по тарифам Нижегородской области на ежегодной основе (с 1 июля).

Потенциал энергосбережения в городском округе город Нижний Новгород по всем направлениям деятельности оценивается как достаточно высокий.

2.1.2. Характеристика системы ресурсоснабжения

Технические параметры и характеристика источников электроснабжения.

Электроснабжение муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется от двух электростанций - Автозаводская ТЭЦ и Сормовская ТЭЦ.

По состоянию на 1 января 2022 г. суммарная установленная электрическая мощность электростанций энергосистемы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород составила 830 МВт.

Характеристика существующих электростанций городского округа Нижний Новгород:

ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Автозаводская ТЭЦ – одно из ключевых энергетических предприятий г. Нижнего Новгорода. Автозаводская ТЭЦ расположена в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода по адресу пр. Ленина, 88. Введена в эксплуатацию 4 ноября 1931 г. С октября 2004 года входит **в группу компаний «Волгаэнерго»,** которая находится под управлением крупнейшей независимой энергетической компании АО «ЕвроСибЭнерго».

На Автозаводской ТЭЦ с 1 января 2021 г. выведен из эксплуатации ТА № 6 установленной мощностью 25 МВт.

По состоянию на 1 января 2022 г. суммарная установленная электрическая мощность Автозаводской ТЭЦ составила 480 МВт.

Автозаводская ТЭЦ предназначена для энергоснабжения крупнейшего автомобилестроительного предприятия ПАО «Горьковский автомобильный завод», входящего в Группу «ГАЗ», а также жилищно-коммунального сектора г. Нижнего Новгорода.

Основные технико-экономические показатели работы Автозаводской ТЭЦ за 2017-2021 годы представлены в Таблица 3.

Таблица 3 - Основные технико-экономические показатели работы Автозаводской ТЭЦ

№п/п	Показатель	Един. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	**2**	3	4	5	6	7	8
	Автозаводская ТЭЦ						

№п/п	Показатель	Един. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	**2**	3	4	5	6	7	8
1	Установленная электрическая мощность	МВт	580	580	515	505	480
	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	1 562,20	1 877,20	1 600,50	1 695,30	1831,7
2	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	439,7	622	369,4	459,3	555,0
	тоже в % от суммарной выработки	%	28,1	33,1	23,1	27,1	30,3
3	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	1 319,20	1 619,40	1 362,60	1 452,90	1578,8
4	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	250,8	254,2	228,4	235,2	244,1
	тоже в % от суммарной выработки	%	16,1	13,5	14,3	13,9	13,3
	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	115,6	130,7	108,4	118	123,7
5	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды на производство электроэнергии	%	7,4	7,00	6,8	7,0	6,8
6	Число часов использования электрической мощности	ч	2 693	3 237	3 106	3 357	3816

Сормовская ТЭЦ

Сормовская ТЭЦ – одно из ключевых предприятий энергетики в г. Нижнем Новгороде. Площадка Сормовской ТЭЦ расположена по адресу г. Нижний Новгород ул. Коминтерна, 45. Входит в состав **филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс».** Сормовская ТЭЦ была введена в эксплуатацию в 1974 году. В 1981 году вошла в строй вторая очередь.

По состоянию на 1 января 2022 г. суммарная установленная электрическая мощность Сормовской ТЭЦ составила 350 МВт.

Сормовская ТЭЦ предназначена для обеспечения тепловой энергией потребителей Сормовского, Московского и Канавинского районов г. Нижнего Новгорода.

Основные технико-экономические показатели работы Сормовской ТЭЦ за 2017- 2021 годы представлены в Таблица 4.

Таблица 4 - Основные технико-экономические показатели работы Сормовской ТЭЦ

№п/п	Показатель	Един. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
	Сормовская ТЭЦ						
1.	Установленная электрическая мощность	МВт	350	350	350	350	350
	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	676,037	789,681	737,699	658,955	855,029
2.	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	218,357	280,312	283,609	192,768	305,307
	тоже в % от суммарной выработки	%	32,3	35,5	38,45	29,25	35,71
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	576,197	681,975	631,137	556,56	737,867
	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	99,839	107,706	106,562	102,393	117,162
	тоже в % от суммарной выработки	%	14,77	13,64	14,45	15,54	13,70
4.	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	46,293	53,873	54,9	47,263	57,143

№п/п	Показатель	Един. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
5.	**Удельный расход электроэнергии на** собств. нужды на производство электроэнергии	%	6,85	6,82	7,44	7,17	6,68
6.	Число часов использования электрической мощности	ч	1932	2256	2108	1883	2443

Сводные технико-экономические показатели работы электростанций городского округа Нижний Новгород (Автозаводская ТЭЦ и Сормовская ТЭЦ) отражены в Таблица 5.

Таблица 5 - Сводные технико-экономические показатели работы электростанций городского округа Нижний Новгород

№п/п	Показатель	Един. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
	ИТОГО по г.о. город Нижний Новгород						
1.	Установленная электрическая мощность	МВт	930	930	865	855	830
	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	2238,237	2666,881	2338,199	2354,255	2686,729
2.	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	658,057	902,312	653,009	652,068	860,307
	тоже в % от суммарной выработки	%	29,40	33,83	27,93	27,70	32,02
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	1895,397	2301,375	1993,737	2009,46	2316,667
	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	350,639	361,906	334,962	337,593	361,262
	тоже в % от суммарной выработки	%	15,67	13,57	14,33	14,34	13,45
4.	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	161,893	184,573	163,3	165,263	180,843
5.	**Удельный расход электроэнергии на** собств. нужды на производство электроэнергии	%	7,23	6,92	6,98	7,02	6,73
6.	Число часов использования электрической мощности	ч	2312,5	2746,5	2607	2620	3129,5

Сводные данные о составе и параметрах генерирующего оборудования электростанций энергосистемы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород Нижегородской области по состоянию на 1 января 2022 г. представлены в разделе 3.1. Обосновывающих материалов.

Структура выработки электроэнергии в Нижегородской области по типам электростанций и видам собственности за 2019 - 2021 годы представлена в Таблица 6.

Таблица 6 - Структура выработки электроэнергии в Нижегородской области по типам электростанций и видам собственности за 2019 - 2021 годы

№ п/п	Тип электро-станций	Генерирующие компании	Наименование электростанции	Выработка электроэнергии, млрд кВт·ч		
				2019г	2020г	2021
1	2	3	4	5	6	7
1	ТЭС	Филиал «Нижегородский «ПАО «Т плюс»	Новогорьковская ТЭЦ	2,8105	3,4529	3.4074
			Сормовская ТЭЦ	**0,7377**	**0,659**	**0.855**

№ п/п	Тип электро-станций	Генерирующие компании	Наименование электростанции	Выработка электроэнергии, млрд кВт·ч		
				2019г	2020г	2021
			Дзержинская ТЭЦ	1,5803	1,6261	1.6295
2		АО «Волга»	Нижегородская ГРЭС	0,7311	0,6708	0.75
3		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	**Автозаводская ТЭЦ**	**1,6005**	**1,6953**	**1.8317**
4		АО «Саровская Генерирующая Компания»	Саровская ТЭЦ	0,442	0,4639	0.4852
5		ФКП «Завод имени Я.М. Свердлова»	ТЭЦ ФКП «Завод имени **Я.М. Свердлова**	0,0664	0,0732	0.0905
6		ООО «Инженерный центр»	ГПЭС ООО «Инженерный центр»	0,0133	0,0183	0.0233
7	ГЭС	Филиал ПАО «РусГидро» – «Нижегородская ГЭС»	Нижегородская ГЭС	1,7726	2,3551	1.7974
8	Суммарная выработка электроэнергии электростанциями Нижегородской области			9,7545	11,0146	10.8700
		в том числе				
9		г.о. город Нижний Новгород		2,3382	2,3543	2,6867

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород располагаются:

- две электрических подстанций мощностью 220/110/10 - ПС «Заречная», обеспечивающая электроэнергией Заречную часть города Нижнего Новгорода, и ПС «Нагорная», обеспечивающая электроэнергией Нагорную часть города Нижнего Новгорода.
- 31 подстанций (ПС) мощностью 110/27,5/6,6, 110/10/6, 110/10, 110/6, в том числе 1 главная понизительная подстанция (ГПП).;
- 69 трансформаторов (Т) общей мощностью 2.877 МВА.

Суммарная установленная мощность трансформаторов на ПС муниципального образования городской округ город Нижний Новгород составляет 2 877 МВА, в том числе:

- 1 000 МВА на напряжение 220/100/10 кВ,
- 50 МВА на напряжение 110кВ,
- 168 МВА на напряжение 110/27,5/6,6 кВ;
- 435 МВА на напряжение 110/10/6 кВ;
- 266 МВА на напряжение 110/10 кВ;
- 958 МВА на напряжение 110/6 кВ.

Большая часть ТП находится в эксплуатации более 30 лет. Многие трансформаторы выработали свой гарантийный ресурс. Срок эксплуатации продлевается на основании проведенного технического освидетельствования. Все ТП находятся в рабочем техническом состоянии.

Сводная информация об объектах электросетевого хозяйства в городском округе Нижний Новгород в разрезе районов обслуживания (по данным Нижегородского ПМЭС, филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго», Горьковской дирекцией по энергообеспечения филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго, ООО «Специнвестпроект», ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», АО «Верхне-Волжская энергетическая компания», ООО «Электросети») по состоянию на 1 января 2021 г. представлена в Таблица 7.

Таблица 7 - Перечень основных подстанций энергосистемы городского округа Нижнего Новгорода, их сводные данные и техническое состояние оборудования

№ п/п	Подстанция (Диспетчерское наименование)	Место расположения	Полный класс напряжения, кВ	Проектный высший класс напряжения (рабочее высшее напряжение), кВ	Трансформатор	Тип трансформатора	Класс напряжения	Мощность, МВхА	Год ввода	Техническое состояние оборудования	Год окончания проектного срока эксплуатации	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельствования	Эксплуатирующая организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ЗАРЕЧНАЯ ЧАСТЬ												
	Ленинский район												
1	ПС 220 кВ Заречная	Нижегородская область, г.Нижний Новгород, Ленинский район, улица Удмуртская, д. 41г	220/110/10	220	АТ-1	АТДЦТН-200000/220/110/10	220/110/10	200	2012	рабочий	2037	-	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Нижегородское ПМЭС
					АТ-2	АТДЦТН-200000/220/110/10		200	2012	рабочий	2037	-	
2	ПС 110 Кировская	г.Н.Новгород, Ленинский р-он, ул. Ильменская, д.2В	110/6	110	Т-1	ТДТГ- 31,5/110	110/6	31,5	1960	удовл.	1985	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТДТНГ-31,5/110		31,5	1960	удовл.	1985	2021	
3	ПС 110 Ленинская	г.Н.Новгород, Ленинский р-он, ул. Глеба Успенского,д.1Б	110/6	110	Т-1	ТРДН- 25/110	110/6	25	1994	удовл.	2019	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТД-16/110		16	1971	удовл.	1996	2021	
4	ПС 110 Молитовская	г.Н.Новгород, Ленинский р-он, ул.Электрическая,д.2Б	110/6	110	Т-2	ТРДН- 40/110	110/6	40	1970	удовл.	1995	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-3	ТРДН- 32/110		32	1968	удовл.	1993	2021	
5	ПС 110 кВ Щербинки	Нижний Новгород, Ленинский р-он, ул. Ларина, д.7.	110/6	110	Т-1	ТДН- 15000/110	110/6	15	1969	удовл.	1994	2023	АО «ВВЭК»
					Т-2	ТДН-15000/110	110/6	15	1969	удовл.	1994	2023	
6	ПС 110 кВ Чермет	г.Н.Новгород, Ленинский р-он, ул.Вторчермета, 1	110/6	110	Т-1	ТДН-15000/110/6	110	15	1972	удовл.	-	2022	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
					Т-2	ТДН-16000/110/6		16					
7	ГПП 110кВ Фреза	г.Н.Новгород, Ленинский р-он, ул.Памирская д,11	110/10/6	110	Т-1	ТРДНФ-20000/110-у1	110	20	2009	хор.	2034	-	ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»
					Т-2	ТРДНФ-20000/110-у1		20					

№ п/п	Подстанция (Диспетчерское наименование)	Место расположения	Полный класс напряжения, кВ	Проектный высший класс напряжения (рабочее высшее напряжение), кВ	Трансформатор	Тип трансформатора	Класс напряжения	Мощность, МВхА	Год ввода	Техническое состояние оборудования	Год окончания проектного срока эксплуатации	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельствования	Эксплуатирующая организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
8	ПС 110 Заводская	Городской округ город Нижний Новгород, Ленинский р-он, ул. Интернациональная	110	110	Т-1	ТРДН-25000/110	110/6/6	25	2005	удовл.	2030	–	ООО «Специнвестпроект»
					Т-2	ТРДН-25000/110		25		удовл.			
	Сормовский район												
9	ПС 110 Варя	г.Н.Новгород, Сормовский р-он,ул.Коминтерна, 45	110/6	110	Т-1	ТДН- 16/110	110/6	16	2008	хор.	2033	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТДН- 16/110		16	2008	хор.	2033	2021	
10	ПС 110 Левинка	г.Н.Новгород, Сормовский р-он, Ул.Щербакова, д.43А	110/6	110	Т-1	ТДН- 16/110	110/6	16	1975	удовл.	2000	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТДГВ- 15/110		15	1963	удовл.	1988	2021	
11	ПС 110 Светлоярская	г.Н.Новгород, Сормовский р-он,Ул.Мокроусова, д.2Б	110/6	110	Т-1	ТРДН- 40/110	110/6	40	1987	удовл.	2012	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТРДН- 40/110		40	1978	удовл.	2003	2021	
12	ПС 110 Старосормовская	г.Н.Новгород, Сормовский р-он, Переулок Пензенский, д.17	110/6	110	Т-1	S-W 32000/110	110/6	32	1961	удовл.	1986	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТДГ- 31,5/110		31,5	1956	удовл.	1981	2021	
13	ПС-110 Высоково	г.Нижний Новгород Сормовский район	110/27,5/6,6	110	Т-1	ТДТНГЭ-31500/110/27,5/6,6	110	31,5	1962	исправен	2001	2021	Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»
					Т-2	ТДТНГЭ-31500/110/27,5/6,6	110	31,5	1961	исправен	2001	2021	
	Автозаводский район												
14	ПС 110 Доскино	Нижний Новгород, Автозаводский р-он,п.Совхоз	110/10	110	Т-1	ТДТН-16000/110	110/10	16	1986	удовл.	2011	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТДН- 10000/110		10	1966	удовл.	1991	2021	

№ п/п	Подстанция (Диспетчерское наименование)	Место расположения	Полный класс напряжения, кВ	Проектный высший класс напряжения (рабочее высшее напряжение), кВ	Трансформатор	Тип трансформатора	Класс напряжения	Мощность, МВхА	Год ввода	Техническое состояние оборудования	Год окончания проектного срока эксплуатации	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельствования	Эксплуатирующая организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		Доскино, ул.Заслонова											
15	ПС 110 Водозабор	г.Н.Новгород, Автозаводский р-он,ул.Шнитникова, д.19А	110/6	110	Т-1	ТДН- 15/110	110/6	15	1968	удовл.	1993	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТДН- 16/110		16	1979	удовл.	2004	2021	
16	ПС 110 Соцгород	г.Н.Новгород, Автозаводский р-он, ул.Красных парти- зан, д.29	110/6	110	Т-1	ТРДН- 40/110	110/6	40	2018	хор.	2043	-	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТРДН- 40/110		40	1975	удовл.	2000	2021	
17	ПС 110 Спутник	г.Н.Новгород, Автозаводский р-он,ул.Коломенская ,д.8Б	110/6	110	Т-1	ТРДН- 25/110	110/6	25	2001	хор.	2026	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТРДН- 32/110		32	1998	хор.	2023	2021	
	Канавинский район												
18	ПС 110 Канавинская	г.Н.Новгород, Канавинский р-он, ул.Гордеевская, д.5Б	110/6	110	Т-1	ТДН- 31,5/110	110/6	31,5	1968	удовл.	1993	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТРДН- 40/110		40	1976	удовл.	2001	2021	
19	ПС 110 Стрелка	г.Н.Новгород, Канавинский р-он, ул.Сергея Акимова,56	110/10	110	Т-1	ТРДН- 40/110	110/10	40	2014	хор.	2039	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТРДН- 40/110		40	2014	хор.	2039	2021	
20	ПС-110 Сортировочная	г.Нижний Новгород Канавинский район	110/27,5/6,6	110	Т-1	ТДТНЖ-40000/110/27,5/6,6	110	40	2002	исправен	2042		Горьковская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»
					Т-2	ТДТНЖ-40000/110/6,6	110	25	2002	исправен	2042		
					Т-3	ТДТНЖ-40000/110/27,5/6,6	110	40	2003	исправен	2043		
	Московский район												

№ п/п	Подстанция (Диспетчерское наименование)	Место расположения	Полный класс напряжения, кВ	Проектный высший класс напряжения (рабочее высшее напряжение), кВ	Трансформатор	Тип трансформатора	Класс напряжения	Мощность, МВхА	Год ввода	Техническое состояние оборудования	Год окончания проектного срока эксплуатации	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельствования	Эксплуатирующая организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
21	ПС 110 Мещерская	г.Н.Новгород, Мос- ковкий р-он, ул.Бурнаковская, д.2А	110/10/6	110	Т-1	ТРДН- 25/110	110/10/6	25	1982	удовл.	2007	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТДТН- 25/110-У1		25	2016	хор.	2041	2021	
22	ПС 110 Новосормовская	г.Н.Новгород, Московский р-он, Проспект Героев , д.56А	110/6	110	Т-1	ТРНДЦН-40/25/110	110/6	40	1989	удовл.	2014	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТРНДЦН-40/25/110		40	1989	удовл.	2014	2021	
	НАГОРНАЯ ЧАСТЬ												
	Приокский район												
23	ПС 220 кВ Нагорная	Нижегородская область, г.Нижний Новгород, Приокский район, шоссе Анкудиновское, д.42	220/110/10	220	АТ-1	АТДЦТН-200000/220/110/10	220/110/10	200	1977	рабочий	2002	-	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Нижегородское ПМЭС
					АТ-2	АТДЦТН-200000/220/110/10		200	1981	рабочий	2006	-	
					АТ-3	АТДЦТН-200000/220/110/10		200	2011	рабочий	2036	-	
24	ПС 110 Кузнечиха	г.Н.Новгород, Приокский р-он., деревня Кузнечиха	110/10	110	Т-1	ТРДН- 40/110	110/10	40	2008	хор.	2033	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТРДН- 40/110		40	2008	хор.	2033	2021	
25	ПС 110 Мыза	г.Н.Новгород, Приокский р-он,ул.Шапошникова, д.№11Г	110/6	110	Т-1	ТРДН- 40/110	110/6	40	2003	хор.	2028	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТРДН- 40/110		40	1985	удовл.	2010	2021	
26	ПС 110 Ольгино	г.Н.Новгород, Приокский р-он, Пр-т Гагарина, д.121А	110/6	110	Т-1	ТДН- 16/110	110/6	16	1978	удовл.	2003	2025	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТДН- 16/110		16	1981	удовл.	2006	2025	
	Нижегородский район												
27			110/6	110	Т-1	ТДН- 10/110	110/6	10	1975	удовл.	2000	2021	

№ п/п	Подстанция (Диспетчерское наименование)	Место расположения	Полный класс напряжения, кВ	Проектный высший класс напряжения (рабочее высшее напряжение), кВ	Трансформатор	Тип трансформатора	Класс напряжения	Мощность, МВхА	Год ввода	Техническое состояние оборудования	Год окончания проектного срока эксплуатации	Год окончания срока эксплуатации на основании проведенного технического освидетельствования	Эксплуатирующая организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ПС 110 Артемовская	г.Н.Новгород, Нижегородский р-он, Набережная Гребного канала, д.2А			Т-2	ТДН- 10/110		10	1976	удовл.	2001	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
28	ПС 110 Старт	Городской округ город Нижний Новгород, Нижегородский р-он, Казанское шоссе	110	110	Т-1	ТРДН-40000/110	110/10/10	40	2008	удовл.	2033	–	ООО «Специнвестпроект»
					Т-2	ТРДН-40000/110		40		удовл.			
	Советский район												
29	ПС 110 Ковалиха	г.Н.Новгород, Советский р-он, ул.Генкиной, д.110А	110/10/6	110	Т-1	ТРДН- 32/110	110/10/6	32	1971	удовл.	1996	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТРДН- 40/110		40	1983	удовл.	2008	2021	
30	ПС 110 НИИТОП	г.Н.Новгород,Советский р-он,ул. Ошарская, д.95А	110/10/6	110	Т-1	ТРДН- 25/110	110/10/6	25	2002	хор.	2027	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТРНДЦН-40/25/110		40	2002	хор.	2027	2021	
31	ПС 110 Печерская	г.Н.Новгород,, Советский р-он, ул.Сусловой,д.23А	110/10/6	110	Т-1	ТДТН- 25/110	110/10/6	25	2013	хор.	2038	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТДТН- 25/110		25	2013	хор.	2038	2021	
32	ПС 110 Приокская	г.Н.Новгород, Советский р-он,ул.Бекетова, д.3г	110/6	110	Т-1	ТДНГ- 31,5/110	110/6	31,5	1965	удовл.	1990	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТДНГ- 31,5/110		31,5	1963	удовл.	1988	2021	
33	ПС 110 Свердловская	г.Н.Новгород, Советский р-он, ул.Ломоносова , д.12	110/10/6	110	Т-1	ТРДН- 63/110	110/10/6	63	2008	хор.	2033	2021	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - »Нижновэнерго»
					Т-2	ТРДН- 63/110		63	2008	хор.	2033	2021	
					Т-3	ТРД- 32/110		32	1962	удовл.	1987	2021	
33	ИТОГО				69			2877					

Все находящиеся на территории энергосистемы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород электросетевые объекты напряжением 220 кВ являются объектами единой национальной электрической сети (ЕНЭС), а их эксплуатация осуществляется Нижегородским Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижегородское ПМЭС..

Основная часть электросетевых объектов напряжением 110 кВ является объектами филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго», у которого в эксплуатации находятся 24 ПС 110 кВ (мощность трансформаторов 110 кВ 1398 МВА).

«Нижновэнерго» является филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - единой операционной компании с центром ответственности в г. Нижний Новгород, являющейся основным поставщиком услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электросетям

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» осуществляет деятельность по передаче (транспортировке) и распределению электрической энергии от 0,4 кВ до 110 кВ и технологическому присоединению к сетям потребителей Нижегородской области.

В состав филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» входят 8 высоковольтных районов электрических сетей (ВРЭС) и 25 районов электрических сетей, отвечающих за электроснабжение Нижнего Новгорода и области.

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород выделено: 1 высоковольтный район электрических сетей и 4 района электрических сетей (Таблица 8.)

Таблица 8 - Реестр районов электрических сетей филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Нижновэнерго» на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	РЭС	Адрес Центра обслуживания потребителей	Территория обслуживания
1	2	3	4
1.	Высоковольтный район электрических сетей		
1.1.	Центральный	603015, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, ул. Генкиной, д. 31, тел. 8-800-220-0-220	г.о .город Нижний Новгород
2.	Районы электрических сетей		
2.1.	Заречный РЭС	603052, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Сормовское шоссе д.№26а, тел: 8-800-220-0-220	Ленинский, Канавинский и часть Московского района г.Нижний Новгород
2.2.	Нагорный РЭС	603105, г. Нижегородская обл., ул. г.Нижний Новгород, ул. Салганская, д.№28, тел: 8-800-220-0-220	Нижегородский и часть Советского района г.Нижний Новгород
2.3.	Приокский РЭС	603137, г. Нижний Новгород, Нижегородская обл., ул. Тропинина, д. № 7, тел: 8-800-220-0-220	Приокский и часть Советского района г.Нижний Новгород
2.4.	Сормовский РЭС	603040, г.Нижний Новгород, Нижегородская обл., пер.Пензенский, 20а, тел: 8-800-220-0-220	Сормовский, Московский и часть Канавинского района г.Нижний Новгород

На территории Нагорной части города Нижнего Новгорода (Нижегородский, Советский, Приокский районы), Заречной части (за исключением территории Автозаводского района) основную часть электросетевых объектов напряжением 10/6 кВ обслуживает Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» -»Нижновэнерго» и иные сетевые организации, тогда как территорию Автозаводского и Ленинского районов г. Нижнего Новгорода обслуживают сетевые организации АО «Энергосетевая компания» (АО «ЭСК»), ООО «Нижегородская электросетевая компания» (ООО «НЭСК»), ООО «Электросети», ООО «Нижегородэлектросеть» (ООО «НН-ЭС»), МП «Инженерные сети», ООО «Специнвестпроект».

АО «ЭСК»

С 2012 года АО «ЭСК» обладает статусом территориальной сетевой организации и оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) N2 726-юр от 29.03.2012 года, заключенного между АО «ЭСК» и и ПАО «Россети Центр и Приволжье».

Схема взаимодействия субъектов розничного рынка электрической энергии АО «ЭСК» представлено на Рисунок 3.

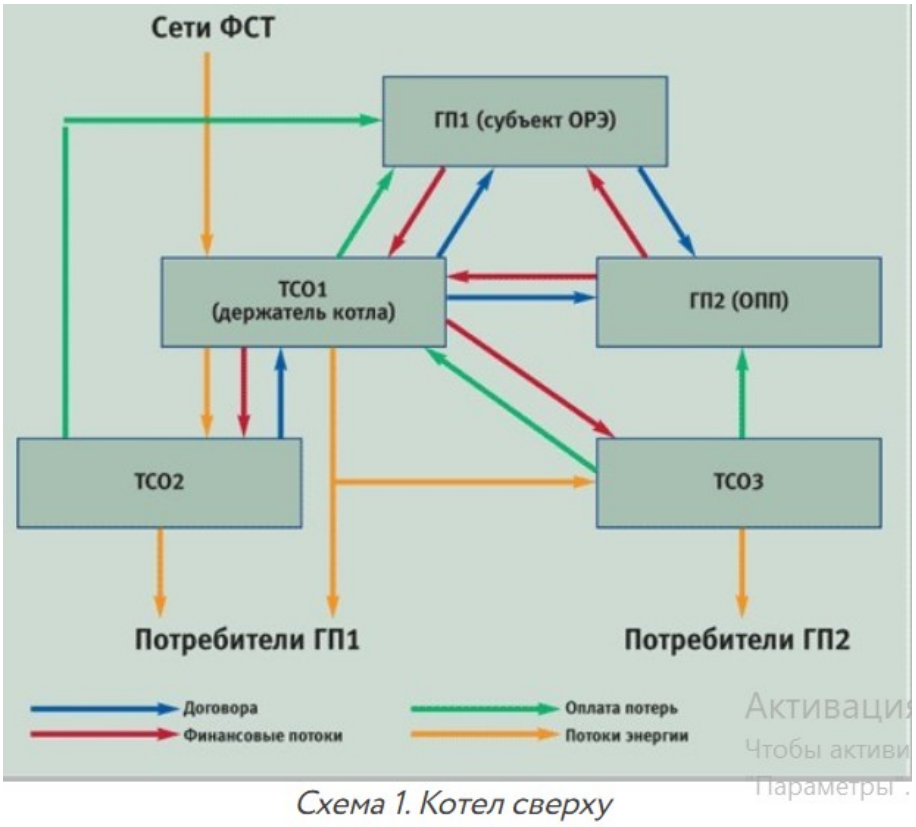


Рисунок 3 - Схема взаимодействия субъектов розничного рынка электрической энергии АО «ЭСК»

Объекты электросетевого хозяйства АО «ЭСК» имеют границы с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго», ООО «Электросети», прочими владельцами сетей.

АО «ЭСК» получает электроэнергию по разным уровням напряжения от следующих смежных сетевых организаций:

а.) ГПП-прием от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» - 1 точка технологического присоединения к электрическим сетям;

б.) РП-прием от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» - 1 точка технологического присоединения к электрическим сетям;

в.) РП-прием от ООО «Электросети» - 217 точек технологического присоединения к электрическим сетям.

г.) ТП-прием от ООО «Электросети» 7 точек технологического присоединения к электрическим сетям.

д.) ТП-прием от ООО «НЭСК» - 1 точка технологического присоединения к электрическим сетям;

е.) РП-прием от АО «Нижегородский водоканал» - 4 точки технологического присоединения к электрическим сетям.

АО «ЭСК» владеет на основании договора №2 05.030.А. аренды имущества муниципальной имущественной казны от 22.11.2010 года, заключенного между АО «ЭСК» и КУГИ и ЗР Администрации г. Н. Новгорода, объектами электросетевого хозяйства.

Объекты электросетевого хозяйства АО «ЭСК» имели следующую структуру:

- Распределительные пункты в количестве 7 шт.;
- Трансформаторные подстанции 6-10/0,4 кВ в количестве 372 шт., из которых 212 двухтрансформаторные и 152 однотрансформаторные;
- линии электропередач общей протяженностью 1 048,33 км.

Общая характеристика объектов электросетевого хозяйства АО «ЭСК» представлена в Таблица 9.

Таблица 9 - Общая характеристика объектов электросетевого хозяйства АО «ЭСК»

п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения	Ед.изм	Кол-во/ протяжен ность
1	Трансформаторные подстанции (ТП)	6(10) кВ	шт	372
2	Распределительные пункты (РП)	6 кВ	шт	7
3	Линии электропередач	6/0,4 кВ	км	1 048,33

Величина мощности трансформаторных подстанций составила 257,22 МВа.

По состоянию на 31.12.2021 резерв мощности трансформаторных подстанций отсутствует в связи с отсутствием резерва мощности в точках приема в сеть АО «ЭСК» из сетей: ООО «Электросети», ПАО «Россети Центр и Приволжье» и ООО «НН-ЭС»

Характеристика конечных потребителей:

а.) Юридические и приравненные к ним лица. Точек учета — 11 298 шт. На их долю приходится приблизительно 89,0% от общего объема полезного отпуска сетевого участка. В их состав входят также общедомовые учеты многоквартирных домов.

б.) Бытовые потребители в количестве — 6 233 шт. На их долю приходится приблизительно 3,7% от общего объема полезного отпуска сетевого участка.

в.) Передача в другие ТСО осуществляется по 36 точкам учета и составляет 5,5% от общего объема передачи сетевого участка,

г.) Иные владельцы. Точек учета - 15 шт. На их долю приходится приблизительно 1,89% общего объема полезного отпуска сетевого участка.

ООО «Электросети»

ООО «Электросети» оказывает комплексные услуги по передаче (транспортировке) электроэнергии и мощности по своим сетям в интересах потребителей электрической энергии на территории Нижегородской области.

Порядок оказания услуг по передаче электрической энергии, их оплаты, определяется договором на оказание услуг по передаче электрической энергии и мощности. Размер указанной платы устанавливается Региональной службой по тарифам Нижегородской области.

Схема взаимодействия участников по передаче электроэнергии ООО «Электросети» отражен на Рисунок 4.

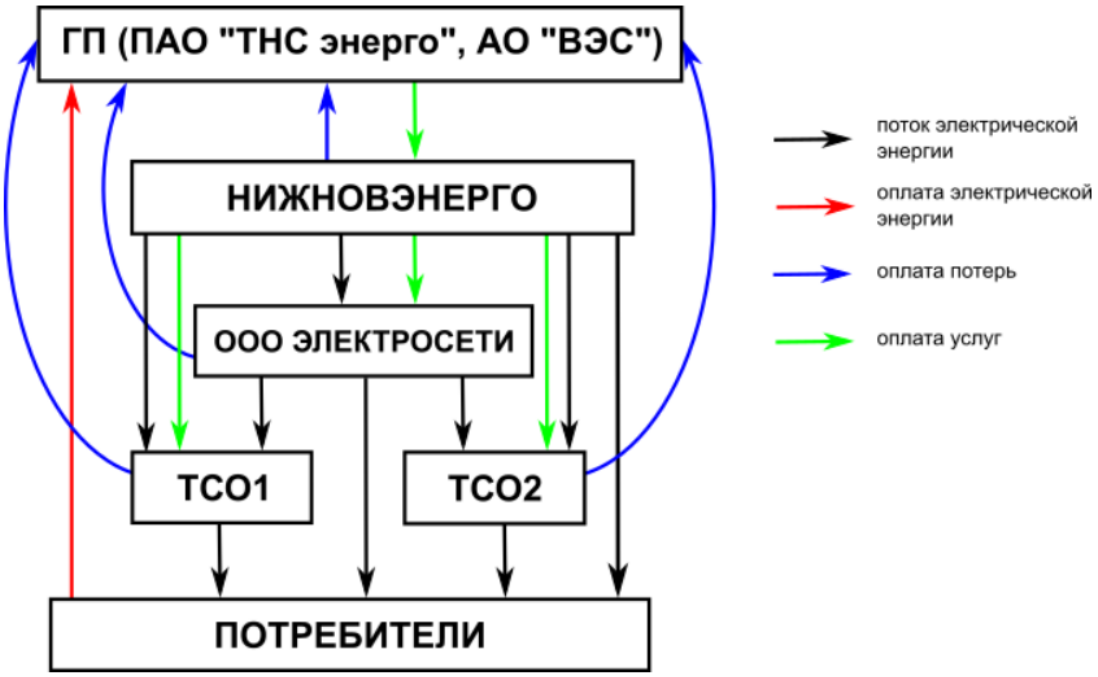


Рисунок 4 – Схема взаимодействия участников по передаче электроэнергии ООО «Электросети»

ООО «Электросети» осуществляет деятельность:

- по эксплуатации принятых в аренду электрических сетей Автозаводского и Ленинского районов г. Нижнего Новгорода;
- по эксплуатации собственных объектов электроснабжения Автозаводского, Ленинского, Приокского, Нижегородского, Советского районов, г. Нижнего Новгорода, Арзамасского района Нижегородской области, Вачского района Нижегородской области, Краснобаковского района Нижегородской области, Сеченовского района Нижегородской области; Перевозского района Нижегородской области, Большемурашкинского муниципального района Нижегородской области, Бутурлинского муниципального района Нижегородской области, Тонкинского района Нижегородской области, Княгининского района Нижегородской области.

Информация о зонах деятельности сетевой организации ООО «Электросети» с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности отражена в Таблица 10.

Таблица 10 - Информация о зонах деятельности сетевой организации ООО «Электросети»

№	Наименование Общества	Субъект РФ (край, область, республика)	Муниципальное образование	Перечень населённых пунктов в зоне обслуживания
п.п.	1	2	3	4
1	ООО «Электросети»	Нижегородская область	г. Нижний Новгород	Автозаводский район, Ленинский район, Приокский район, Нижегородский район, Советский район.
			Вачский район	р.п. Вача, с. Филинское, с. Арефино, с. Новоселки, д. Вастрома, д.Звягино, с. Казаково, с. Беляйково, д. Сергеево, д. Медоварцево, с. Польцо,
			Краснобаковский район	р.п. Красные Баки, п. Лесной Курорт, р.п. Ветлужский, д. Афанасиха, д.Вороватка, п. Пруды.
			Сеченовский район	с. Сеченово, д. Бегичево, с. Рогожка, с. Мурзицы,
			Перевозский район	г. Перевоз, с. Дубское,

№	Наименование Общества	Субъект РФ (край, область, республика)	Муниципальное образование	Перечень населённых пунктов в зоне обслуживания
п.п.	1	2	3	4
			Большемурашскинский район	р.п. Большое Мурашкино, п. Меховщиков,
			Бутурлинский район	р.п. Бутурлино,
			Тонкинский район	р.п. Тонкино
			Арзамасский район	п. Выездное
			Ковернинский район	р.п. Ковернино, д. Семино, д. Гавриловка, д. Каменное, д. Ермиловская стройка, д. Чащиха, д. Макаршино, д. Вязовка, д. Гришино, п. Бориха, д. Тарасово, д. Б. Мосты, д. Демино, д. Скоробогатово, д. Сухоноска, с. Хохлома, д. Петрово.
			Княгининский район	городское поселение г. Княгинино

В состав электросетевого хозяйства ООО «Электросети» на 01.01.2022 г. входит:

- 27 распределительных пункта 6(10) кВ;
- 160 трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кВ.
- ~ 453,59 км ЛЭП 6 (10)/0,4 кВ.

Общая характеристика объектов электросетевого хозяйства ООО «Электросети» отражена в Таблица 11.

Таблица 11 - Общая характеристика объектов электросетевого хозяйства ООО «Электросети»

№ п/п	Уровень напряжения (кВ)	Объект	Количество (шт, км)	
			2020г	2021г
1	2	3	4	5
1	35	ВЛЭП	20,1	20,1
2	6-10	РП	27	27
		ТП	127	160
		ВЛЭП	70,89	78,79
		КЛЭП	182,33	191,12
3	0,4	ВЛЭП	73,38	117,70
		КЛЭП	37,99	45,88

Трансформаторная мощность подстанций – 95,91 МВа.

Количество точек приема электрическая энергии в сеть – 194, количество точек отпуска электрической энергии из сети – 2525.

Приборами учета оснащено 100%

ООО «Нижегородская электросетевая компания» (ООО «НЭСК»)

ООО «Нижегородская электросетевая компания» осуществляет техническое обслуживание (эксплуатацию) объектов электросетевого хозяйства в Автозаводском и Ленинском районах г. Нижний Новгород, а также в г. Дзержинск (Таблица 12.)

Таблица 12 - Объекты электросетевого хозяйства ООО «Нижегородская электросетевая компания»

№ п/п	Уровень напряжения (кВ)	Объект	Количество (шт, км)	
			на конец	на конец
			2020 г	2021 г
1	2	3	4	5
1	220	ПС	1	1
2	110	ПС	1	1
3	6-10	РП	24	24
		ТП	245	246
		ВЛЭП	0	0

№ п/п	Уровень напряжения (кВ)	Объект	Количество (шт, км)	
			на конец	на конец
			2020 г	2021 г
1	2	3	4	5
		КЛЭП	672,81	686,59
4	0,4	ВЛЭП	0,08	0,08
		КЛЭП	0	0,5

Трансформаторная мощность подстанций ООО «Нижегородская электросетевая компания» составляет 1 470,89 МВа, в том подстанций на уровне напряжения ВН – 560 МВа, на уровне напряжения СН2 - 910,89 МВа.

Общая протяженность линий электропередач составляет 687,27 км.

Общее количество точек поставки электрической энергии — 539 точек.

МП «Инженерные сети»

Предприятие осуществляет услуги по передаче электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащие Предприятию.

МП «Инженерные сети» - территориальная сетевая организация, осуществляющая передачу электрической энергии потребителям Нижегородской области. Электрические сети находится в хозяйственном ведении

Потребители, присоединенные к электрическим сетям МП «Инженерные сети» имеют договоры на покупку электроэнергии с гарантирующими поставщиками - ПАО «ТНС-энерго – НН», АО «Волгаэнергосбыт», с которыми у МП «Инженерные сети» заключены договоры купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях.

МП «Инженерные сети» осуществляет оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с договором № 522010842 от 24.04.2020, заключенным с ПАО «Россети Центр и Поволжье», исходя из действующей в Нижегородской области схемы взаиморасчетов.

МП «Инженерные сети» владеет на праве хозяйственного ведения:
- 1 распределительная подстанция 10кВ;
- 102 трансформаторных подстанций 10-6/0,4 кВ
- электрические сети протяженностью 74,59 км.

Трансформаторная мощность подстанций – 50,662 МВа.

Сетевое хозяйство МП «Инженерные сети» расположено территориально во всех районах Нижнего Новгорода. Объекты сетевого хозяйства разбросаны на значительном расстоянии друг от друга, имеется большое количество точек разграничения балансовой принадлежности. Зачастую по одной линии чередуются электроустановки различных смежных сетевых организаций. Электроустановки МП «Инженерные сети» имеют границы с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго», ООО «ЗЕФС -ЭНЕРГО», ООО «Специнвестпроект», прочими владельцами сетей.

МП «Инженерные сети» получает электроэнергию по разным уровням напряжения ВН и СН2 в соответствии с действующим договором по передаче электрической энергии от следующих ТСО:
- филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»« - 23 точки учета;
- ООО «ЗЕФС -ЭНЕРГО» - 10 точек учета;
- ООО «Специнвестпроект» - 6 точек учета;
- ООО «СНТ – Энергосети» - 4 точки учета;
- ООО «НН-ЭС» - 2 точки учета;
- ООО «НЭСК» - 2 точки учета»;
- ООО «Электросети» - 2 точки учета.

МП «Инженерные сети» передает электроэнергию по 314 точкам учета юридическим и приравненным к ним лицам в соответствии с действующим договором по передаче электрической энергии.

Передача электроэнергии в другие ТСО по условиям договора не осуществляется.

Крупные потребители имеют на своем балансе ТП, где осуществляется учет отданной электроэнергии. Учеты соответствуют требованиям НТД.

ООО «Специнвестпроект»

ООО «Специнвестпроект» - территориальная сетевая организация, осуществляющая передач электрической энергии по своим сетям потребителям Нижегородской области.

Потребители, присоединенные к электрическим сетям ООО «Специнвестпроект» имеют договоры на покупку электроэнергии с гарантирующим поставщиком — ПАО «ТНС-энерго НН». В свою очередь ООО «Специнвестпроект» имеет договор купли-продажи электрической энергии для компенсации фактических потерь в электрических сетях.

ООО «Специнвестпроект» осуществляет оказание услуг в соответствии с заключенным договором с ПАО «Россети Центр и Приволжье», исходя из действующей в регионе схемы взаиморасчетов.

Целесообразно выделить три основных сетевых участка ООО «Специнвестпроект», территориально обособленных. Это Нижегородский, Борский и Балахнинский сетевые участки. Они имеют собственные точки приема и передачи

Участки различаются по объектам переданной электроэнергии и своим характеристикам:

1. Нижний Новгород: самый крупный участок по составу сетевого хозяйства. Имеет 82% от всего объема полезного отпуска предприятия. Схема сетей сложная.
2. Бор: 8 % от объема полезного отпуска предприятия. В основном сельские сети.
3. Балахна: 5 % от объема полезного отпуска предприятия. Небольшая доля в общем объема передачи обусловлена также и высоким уровнем потерь.
4. Дзержинск: 5 % от объема полезного отпуска предприятия.

Сетевое хозяйство Нижегородского участка расположено территориально в разных районах города Нижнего Новгорода и Кстовского района Нижегородской области. Объекты сетевого хозяйства разбросаны на данном сетевом участке, очень много точек разграничения балансовой принадлежности. Зачастую по одной линии чередуются электроустановки различных смежных сетевых организаций. Электроустановки ООО «Специнвестпроект» имеют границы с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго», ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», ОАО «НАЗ Сокол», прочими владельцами сетей.

ООО «Специнвестпроект» получает электроэнергию по разным уровням напряжения:

1.ПС прием от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» — 37 точек учета;

2.РП прием от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» — 28 точек учета;.

3.ТП прием от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» — 166 точек учета;.

4.РП прием от ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» - 2 точки учета;

5.ТП прием от ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» - 2 точки учета;

6.ПС прием от ОАО «НАЗ Сокол» - 8 точек учета»

7.ПС прием от прочих владельцев сетей — 3 точки учета,

8.ТП прием от прочих владельцев сетей — 1 точка учета.

ООО «Специнвестпроект» передает электроэнергию следующим сетевым предприятиям:

- филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» — 110 точек учета;

-ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» - 42 точки учета.

ООО «Специнвестпроект» передает электроэнергию прочим владельцам — 73 точки учета.

Структура полезного отпуска потребителям Нижегородского участка ООО «Специнвестпроект»:

Характеристика конечных потребителей:

1.Юридические и приравненные к ним лица. Точек учета – 4 347 шт. На их долю приходится приблизительно 65,7 % от общего объема полезного отпуска сетевого участка. В их состав входят также общедомовые учеты многоквартирных домов.

2.Бытовые потребители в количестве – 354 шт. На их долю приходится приблизительно 0,9% от общего объема полезного отпуска сетевого участка.

3.Передача в другие ТСО осуществляется по 338 точкам учета и составляет 33,0% от общего объема передачи сетевого участка.

4.Иные владельцы. Точек учета - 15 шт. На их долю приходится приблизительно 0,4% от общего объема полезного отпуска сетевого участка.

Из общего количества всех юридических лиц следует отдельно выделить крупных бытовых потребителей, объем передачи которым составляет 20% от общего объема передачи всем юридическим лицам.

Все крупные потребители имеют на своем балансе ТП, где осуществляется учет отданной электроэнергии. Учеты соответствуют требованиям НТД, в ряде случаев, внедрена система АИ СКУЭ.

Узлы учета прочих юридических лиц в большинстве также соответствуют всем нормативным требованиям.

Сетевое хозяйство ООО «Специнвестпроект» расположено территориально во всех районах Нижнего Новгорода, кроме Автозаводского района.

Объекты электросетевого хозяйства ООО «Специнвестпроект» отражены в Таблица 13.

Таблица 13 - Объекты электросетевого хозяйства ООО «Специнвестпроект»

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Ед.изм.	Количество (шт, км)	
			на конец	на конец
			2020 г	2021 г
1	2	3	4	5
1	КЛ 0,4 кВ	км	155,74	171,42
2	ВЛ 0,4 кВ	км	119,44	127,67
	КЛ 6-10 кВ	км	519,62	542,07
	ВЛ 6-10 кВ	км	49,12	49,65
	ВЛ 35 кВ	км	4,15	4,15
	ВЛ 110 кВ	км	8,75	8,75
	ТП 6-10 кВ	шт.	326	354
	РВ 6-10 кВ	шт.	45	44
	ПС 35/6-10 кВ	шт.	3	3
	ПС 110/6-10 кВ	шт.	3	3

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ООО «Специнвестпроект» обслуживает следующие объекты электросетевого хозяйства:

- 3 подстанции - ПС 110/10/10 кВ Старт, ПС 110/6/6 кВ Заводская, ПС 110/6/6 кВ Старо-Сормовская;
- 38 распределительных пунктов (РП),
- 235 трансформаторных подстанций (КТП, ТП)

Остаточный ресурс

Большая часть ТП находится в эксплуатации от 30 лет и более. Многие трансформаторы выработали свой гарантийный ресурс.

Уровень физического износа оборудования **филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»** отражен в Таблица 14

Таблица 14 - Уровень физического износа оборудования системы электроснабжения филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»

№ п/п	Наименование объектов	31.12.2020	31.12.2021
1	2	3	4
1	ВЛ 0,4-20 кВ, %	68,9	70,6
2	ВЛ 35-110 кВ, %	76,7	80,6
3	ВЛ 0,4-110 кВ, %	71	73,9
4	КЛ 0,4-20 кВ, %	67,3	67,9
5	КЛ 35-110 кВ, %	34,3	43,9
6	КЛ 0,4-110 кВ, %	54	59,7
7	ЛЭП 35-110 кВ, %	65,7	73,6
8	ЛЭП 3-20 кВ, %	67,4	69,6
9	ЛЭП 0,4 кВ, %	70,5	70,8
10	Трансформаторное оборудование 35-110 кВ, %	74,3	78
11	Трансформаторное оборудование 3-110 кВ, %	72,4	75,9
12	Коммутационные аппараты 35-110 кВ, %	69,7	73,1
13	Коммутационные аппараты 3-110 кВ, %	69,3	72,2
14	Оборудование подстанций 35-110 кВ, %	73,7	77,5
15	Оборудование подстанций 3-110 кВ, %	69,5	72,9
16	Общий износ Россети Центр и Приволжье, %	66,8	69,7

Общий уровень износа оборудования системы электроснабжения филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» по состоянию на 31.12.2021 составил 69,7%.

Уровень физического износа оборудования системы электроснабжения **АО «ЭСК»** отражен в Таблица 15.

Таблица 15 - Уровень физического износа оборудования АО «ЭСК»

п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения	Уровень физического износа, %		Динамика изменения показателя
			2020	2021	
1	2	3	4	5	6
1	Трансформаторные подстанции	6 (10)/0,4 кВ	66,0	68,0	3,03
2	Распределительные пункты (РП)	6 кВ	66,0	68,0	3,03
3	Воздушная линия (ВЛ)	0,4 кВ	88,0	89,0	1,13
4	Воздушная линия (ВЛ)	6 кВ	88,0	89,0	1,13
5	Кабельная линия (КЛ)	0,4 кВ	88,0	89,0	1,13
6	Кабельная линия (КЛ)	6 кВ	88,0	89,0	1,13

Общий уровень износа оборудования системы электроснабжения АО «ЭСК» по состоянию на 31.12.2021 составил 89 %.

Общий уровень физического износа объектов системы электроснабжения **ООО «Нижегородская электросетевая компания»** составляет более 60% (Таблица 16.)

Таблица 16 - Уровень физического износа объектов ООО «Нижегородская электросетевая компания»

№ п/п	Уровень напряжения (кВ)	Объект	Количество (шт, км)		Уровень износа (%)
			на конец	на конец	
			2020 г	2021 г	
1	2	3	4	5	6
1	110	ПС	1	1	89%
2	220	ПС	1	1	59%
3	6-10	РП	24	24	79%
		ТП	245	245	
		ВЛЭП	0	0	
		КЛЭП	672,81	686,59	59%
4	0,4	ВЛЭП	0,08	0,08	0%
		КЛЭП	0	0,5	0%

Уровень физического износа оборудования системы электроснабжения **ООО «Электросети»** отражен в Таблица 17.

Таблица 17 - Уровень физического износа оборудования системы электроснабжения ООО «Электросети»

№ п/п	Уровень напряжения (кВ)	Объект	Количество (шт, км)		Уровень износа (%)
			2020г	2021г	
1	2	3	4	5	6
1	35	ВЛЭП	20,1	20,1	60%
2	6-10	РП	27	27	45%
		ТП	127	160	
		ВЛЭП	70,89	78,79	54%
		КЛЭП	182,33	191,12	
3	0,4	ВЛЭП	73,38	117,70	42%
		КЛЭП	37,99	45,88	

Общий уровень износа оборудования системы электроснабжения ООО «Электросети» по состоянию на 31.12.2021 составил 54 %.

Уровень физического износа оборудования системы электроснабжения **ООО «Специнвестпроект»** отражен в Таблица 18.

Таблица 18 - Уровень физического износа оборудования системы электроснабжения ООО «Специнвестпроект»

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Ед.изм.	Количество (шт, км)	
			на конец	на конец
			2020 г	2021 г
1	2	3	4	5
1	КЛ 0,4 кВ	%	79	77
2	ВЛ 0,4 кВ	%	41	41
	КЛ 6-10 кВ	%	66	66,4
	ВЛ 6-10 кВ	%	44	45
	ВЛ 35 кВ	%	9	10,5
	ВЛ 110 кВ	%	82	84,5
	ТП 6-10 кВ	%	73	71,5
	РВ 6-10 кВ	%	51,1	52
	ПС 35/6-10 кВ	%	71,3	73
	ПС 110/6-10 кВ	%	45	46

Для обеспечения бесперебойной эксплуатации проводится незапланированный ремонт оборудования некоторых из этих ТП. Срок эксплуатации продлевается на основании проведенного технического освидетельствования. Все ТП находятся в рабочем техническом состоянии.

Система автоматизации источников электроснабжения.

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 №35-ФЗ, Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 №890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)» с 01.01.2021 в отношении точек учета электрической энергии необходимо проведение комплекса мероприятий по установке интеллектуальных систем учета электрической энергии. К интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) относится совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии.

На территориальные сетевые организации возложена обязанность по оборудованию точек учета данными системами (гарантирующие поставщики в отношении многоквартирных домов), а также обеспечению полного комплекса обмена информацией между всеми участниками рынка электрической энергии.

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» в рамках реализации программы цифровой трансформации продолжает массовое оснащение потребителей Нижегородской области «умными» приборами учета электрической энергии.

Потребитель больше не должен ежемесячно передавать показания счетчика и следить за его исправностью. «Умный» счетчик сам передает текущие показания и дает сигнал энергосетевой компании об аварии в сети, а также сообщает о несанкционированном вмешательстве.

Установка «умных» счетчиков ведется уже несколько лет, и их повсеместное внедрение дает положительный эффект – снижаются потери в электросетях, сокращается количество несанкционированных подключений, улучшается платежная дисциплина. Все это позволяет электросетевой компании полноценно выполнять ремонтную программу и обеспечивать надежное электроснабжение добропорядочных потребителей Нижегородской области. Также независимый учет показаний снимает все разногласия по объемам потребленной электроэнергии между потребителями, сетевыми и сбытовыми компаниями.

Всего на территории региона с 2017 года специалисты энергосетевой компании установили больше 142 тыс. «умных» счетчиков. В 2021 году охват интеллектуальными приборами учета составил 24% от общего количества потребителей.

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов

Обеспечение надежного и качественного энергоснабжения – это основная задача электросетевой компании.

Эксплуатацию электрооборудования территориальных сетевых организаций производит подготовленный электротехнический персонал (электромонтеры по ремонту и обслуживанию электрооборудования цеха электроснабжения), также дежурный оперативно-ремонтный персонал, производящий допуск в электроустановки и ликвидацию аварийных ситуаций.

Производятся ежемесячные технические обслуживания всего оборудования, технические ремонты - один раз в год.

Все работы в электроустановках проводятся по нарядам и распоряжениям, также, согласно перечню работ, – в порядке текущей эксплуатации.

Персонал обеспечивает содержание электроустановок в работоспособном состоянии и их эксплуатацию в соответствии с требованиями нормативной документации по эксплуатации электрооборудования, правил безопасности.

Также проводятся работы по эксплуатации электрооборудования по договорам обслуживания.

Ежегодно выполняются профилактические работы электротехнического оборудования ПС, ТП и работы по техническому обслуживанию электрических сетей и электроустановок потребителей, работы по текущему содержанию сетей уличного освещения.

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» обеспечивает реализацию различных программ развития по направлениям деятельности.

Ремонтная программа - важная составляющая стабильной ежедневной бесперебойной работы всего электросетевого комплекса Нижегородской области.

В 2020 году энергетики отремонтировали 2 254 трансформаторных подстанции и 9,5 тысяч километров воздушных линий электропередачи (ВЛ) 0,4-110 кВ. Ремонт оборудования был проведен на центрах питания классом напряжения 35-110 кВ. 5,8 тысяч га просек воздушных ЛЭП расчищены от древесной и кустарной растительности, заменены почти 6 тыс. дефектных опор.

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» в 2021 году направили на реализацию ремонтной программы 1,9 млрд рублей.

К отопительному сезону энергетики отремонтировано 10 191 км воздушных и кабельных линий электропередачи. С целью предупреждения аварийных ситуаций произведена расчистка 5 923 га просек воздушных линий. Проведен ремонт 2 257 трансформаторных подстанций и 8 силовых трансформаторов 35-110 кВ.

Также проведена покраска в корпоративные синий и серый цвета 72 опор воздушных линий. Для улучшения безопасности и устойчивого энергоснабжения на воздушных линиях 6-10 кВ выполнена замена 168 км неизолированного провода на самонесущий изолированный провод.

Всего в ремонтных работах задействовано 221 бригада и 747 единиц техники. Все сотрудники прошли техническое обучение по технике безопасности при выполнении ремонтных и строительно-монтажных работ на линиях и подстанциях, расчистке и расширении просек ЛЭП.

С целью повышения качества электроэнергии и обеспечения бесперебойного снабжения энергопринимающих устройств потребителей **АО «ЭСК»** ведёт постоянную и систематическую работу по ремонту объектов электросетевого хозяйства и поддерживает их в работоспособном состоянии. С этой целью в течении 2021г были проведены капитальные ремонты на 55 объектах электросетевого хозяйства, в том числе проложено 12,5 км. кабельных линий 6-10 кВ и 3 км. кабельных линий 0,4 кВ. Проведены работы по замене кровли на 3 трансформаторных подстанциях и ремонту отмостки на 20 трансформаторных подстанциях. Проведено 3 капитальных ремонта трансформаторных подстанций.

В рамках выполнения ремонтной программы 2020 года АО «ЭСК» выполнило капитальный ремонт:

- кабельных линий 6 кВ - 20,665 км,
- кабельных линий 0,4 кВ – 6,552 км,
- трансформаторных подстанций (ТП) – 8 единиц,
- кровли ТП – 11 единиц,

что существенно повысило надежность электроснабжения потребителей

Автозаводского района.

С целью обеспечения бесперебойного снабжения энергопринимающих устройств потребителей **ООО «НЭСК»** ведёт постоянную и систематическую работу по ремонту объектов электросетевого хозяйства и поддерживает их в работоспособном состоянии. С этой целью в течение 2021г были проведены планово-предупредительные ремонты на 155 объектах электросетевого хозяйства

В состав **ООО «Электросети»** входит Департамент ремонтов и эксплуатации, осуществляющий текущие и внеплановые ремонты оборудования и зданий ТП, РП, кабельных линий, устройств релейной защиты и автоматики, средств измерений, узлов учёта электроэнергии, надзор за состоянием трасс ЛЭП, согласование производства земляных работ, испытания электрооборудования и электрических сетей, защитных средств, рабочего инструмента, трансформаторного масла, съём показаний счётчиков электрической энергии, обслуживание и ремонт офисной техники.

Оперативное и ремонтное обслуживание **МП «Инженерные сети»** осуществляется собственными силами организации. Собственного персонала МП «Инженерные сети» для обслуживания должно быть - 43 сотрудника по расчетам.

Организациями электросетевого хозяйства ежегодно выполняются ремонтные работы электротехнического оборудования ПС, ТП и работы по техническому обслуживанию электрических сетей и электроустановок потребителей, работы по текущему содержанию сетей уличного освещения, в рамках плановых ремонтов, утвержденных программ ремонтов.

Расход ресурсов

Расход ресурсов потребителями за 2021 год представлен в Разделе 2.1.3.

Схема и структура сетей

Территория городского округа Нижний Новгород входит в зону обслуживания АО «Волгаэнергосбыт».

На территории Нагорной части города Нижнего Новгорода (Нижегородский, Советский, Приокский районы), Заречной части (за исключением территории Автозаводского района) основную часть электросетевых объектов напряжением 10/6 кВ обслуживает Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» и иные сетевые организации, тогда как территорию Автозаводского и Ленинского районов г. Нижнего Новгорода обслуживают сетевые организации АО «ЭСК», ООО «НЭСК», ООО «Электросети».

Распределение электроэнергии по городскому округу город Нижний Новгород осуществляется на напряжении 220кВ, 110кВ, 10 кВ и 6 кВ по воздушным и кабельным сетям.

Передачу электроэнергии потребителям сетевые организации осуществляют по сетям, находящимся в собственности организаций, либо переданным в эксплуатацию администрацией города Нижнего Новгорода по договорам аренды. В эксплуатации у сетевых организаций находятся электроустановки и линейные объекты электроснабжения напряжением от 0,4 до 110 кВ.

Все находящиеся на территории энергосистемы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород электросетевые объекты напряжением 220 кВ являются объектами единой национальной электрической сети (ЕНЭС), а их эксплуатация осуществляется Нижегородским ПМЭС. Общая протяженность электросетевых объекты напряжением 220 кВ на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород составляет 446,1 км.

Общая протяженность электросетевых объекты напряжением 110 кВ на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород составляет 556,29 км. Основная часть электросетевых объектов напряжением 110 кВ является объектами филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» (87%), протяженностью 483,93 км. Также эксплуатирующими организациями электросетевых объектов напряжением 110 кВ являются ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» (22,145 км) и ООО «Специнвестпроект» (53,24 км).

АО «ЭСК»

Объекты электросетевого хозяйства АО «ЭСК» имеют границы с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго», ООО «Электросети», прочими владельцами сетей.

АО «ЭСК» передает электроэнергию по электрическим сетям 6 (10) кВ следующим сетевым предприятиям:

а.) филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» - 4 точки технологического присоединения к электрическим сетям;

б.) ООО «НН-ЭС» - 1 точка технологического присоединения к электрическим сетям;

в.) ООО «Электросети» - 5 точек технологического присоединения к электрическим сетям;

г.) ООО «Павловоэнерго» - 4 точки технологического присоединения к электрическим сетям;

д.) ОАО «Оборонэнерго» - 1 точка технологического присоединения к электрическим сетям;

е.) ООО «Коммунальная сетевая компания» - 2 точки технологического присоединения к электрическим сетям;

ж.) ООО «Специнвестпроект» - 1 точка технологического присоединения к электрическим сетям;

з.) ООО «ЭнергоТранспорт» - 2 точки технологического присоединения к электрическим сетям;

и.) ОАО «Объединенная энергетическая компания» - 1 точка технологического присоединения к электрическим сетям;

к.) МП «Инженерные сети» - 5 точек технологического присоединения к электрическим сетям;

л.) филиал «ТрансЭнерго» ОАО «РЖД» - 1 точка технологического присоединения к электрическим сетям.

АО «ЭСК» владеет на основании договора №2 05.030.А. аренды имущества муниципальной имущественной казны от 22.11.2010 года, заключенного между АО «ЭСК» и КУГИ и ЗР Администрации г. Н. Новгорода, объектами электросетевого хозяйства.

В соответствии с показателями формы раскрытия информации о структуре и объемах затрат АО «ЭСК» за 2021 год, общая протяженность электрических сетей на конец 2021 года составила 1 048,33 км, в том числе на СН2 уровне напряжения (6 кВ) – 474,02 км, на НН уровне напряжения (0,4 кВ) – 574,31 км. Доля кабельных линий электропередач составила 76%.

Общая характеристика сетей электросетевого хозяйства АО «ЭСК» представлена в Таблица 19.

Таблица 19 - Общая характеристика сетей электросетевого хозяйства АО «ЭСК»

п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения	Ед.изм	Кол-во/ протяжен ность
1	2	3	4	5
1	Воздушная линия (ВЛ)	0,4 кВ	км	214,49
2	Воздушная линия (ВЛ)	6 кВ	км	32,05

3	Кабельная линия (КЛ)	0,4 кВ	км	359,82
4	Кабельная линия (КЛ)	6 кВ	км	441,97
5	Общая протяженность	6/0,4 кВ	км	1 048,33

ООО «Электросети»

На территории г. Нижнего Новгорода деятельность по передаче электрической энергии осуществляют ООО «Электросети».

По состоянию на 01.01.2022 г. протяженность линий электропередач ООО «Электросети» составляла ~ 453,59 км ЛЭП 6 (10)/0,4 кВ, ВЛ – 35 – 0,4 кВ, в том числе

- на СН1 уровне напряжения – 20,1 км,
- на СН2 уровне напряжения – 269,91 км,
- на НН уровне напряжения – 163,58 км.

Общая характеристика сетей электросетевого хозяйства ООО «Электросети» отражена в Таблица 20.

Таблица 20 - Общая характеристика объектов электросетевого хозяйства ООО «Электросети»

№ п/п	Уровень напряжения (кВ)	Объект	Количество (км)	
			2020г	2021г
1	2	3	4	5
1	35	ВЛЭП	20,1	20,1
2	6-10	ВЛЭП	70,89	78,79
		КЛЭП	182,33	191,12
3	0,4	ВЛЭП	73,38	117,70
		КЛЭП	37,99	45,88
4	ВСЕГО		384,69	453,59

ООО «Нижегородская электросетевая компания» (ООО «НЭСК»)

ООО «Нижегородская электросетевая компания» осуществляет техническое обслуживание (эксплуатацию) объектов электросетевого хозяйства в Автозаводском и Ленинском районах г. Нижний Новгород, а также в г. Дзержинск.

Общая протяженность линий электропередач составляет 687,17 км (**Таблица 21**)

Таблица 21 - Объекты линий электропередач ООО «Нижегородская электросетевая компания»

№ п/п	Уровень напряжения (кВ)	Объект	Количество (шт, км)	
			на конец	на конец
			2020 г	2021 г
1	2	3	4	5
1	6-10	ВЛЭП	0	0
		КЛЭП	672,81	686,59
2	0,4	ВЛЭП	0,08	0,08
		КЛЭП	0	0,5
3	Всего		672,89	687,17

МП «Инженерные сети»

МП «Инженерные сети» осуществляет техническое обслуживание (эксплуатацию) электрических сетей общей протяженностью 74,59 км, в том числе

- на СН2 уровне напряжения – 57,34 км,
- на НН уровне напряжения – 17,25 км.

Доля кабельных линий электропередач составляет 100%.

ООО «Специнвестпроект»

ООО «Специнвестпроект» осуществляет техническое обслуживание (эксплуатацию) объектов электросетевого хозяйства во всех районах города Нижнего Новгорода, кроме Автозаводского района.

Общая протяженность линий электропередач составляет 903,71 км (Таблица 22.)

Таблица 22 - Объекты линий электропередач ООО «Специнвестпроект»

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Ед.изм.	Количество	
			на конец	на конец
			2020 г	2021 г
1	2	3	4	5
1	КЛ 0,4 кВ	км	155,74	171,42
2	ВЛ 0,4 кВ	км	119,44	127,67
	КЛ 6-10 кВ	км	519,62	542,07
	ВЛ 6-10 кВ	км	49,12	49,65
	ВЛ 35 кВ	км	4,15	4,15
	ВЛ 110 кВ	км	8,75	8,75
	ВСЕГО	км	856,82	903,71

Перечень и характеристики воздушных и кабельных линий электропередач муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлены в разделе 3 Обосновывающих материалов.

Резервирование системы электроснабжения осуществляется в соответствии с СП 31-110-2003 «Проектирование и монтаж электроустановок жилых и общественных зданий» (одобрен и рекомендован к применению Постановлением Госстроя РФ от 26.10.2003 № 194) и Правилами устройства электроустановок (ПУЭ).

Применяемые графики работы и их обоснованность

Применяемый график работы системы электроснабжения круглосуточный.

Обоснованность применяемого графика работы системы электроснабжения - в соответствии с требованиями бесперебойности. Штатный режим работы источников электроэнергии, электрических сетей и оборудования не предполагает технологических перерывов. В случае необходимости вывода элемента электрической схемы в ремонт должен быть задействован в работу элемент, резервирующий отключаемый. В случае отсутствия резервирующего элемента должна быть собрана ремонтная схема. При этом достигается требуемая бесперебойность и надежность электроснабжения в соответствии с категориями потребителей в части надежности.

В соответствии с п. 1.2.18 Правил устройства электроустановок (далее – ПУЭ) в отношении обеспечения надежности электроснабжения электроприемники разделяются на следующие три категории:

– Электроприемники первой категории – электроприемники, перерыв электроснабжения которых может повлечь за собой: опасность для жизни людей, угрозу для безопасности государства, значительный материальный ущерб, расстройство сложного технологического процесса, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства, объектов связи и телевидения.

Из состава электроприемников первой категории выделяется особая группа электроприемников, бесперебойная работа которых необходима для безаварийного останова производства с целью предотвращения угрозы жизни людей, взрывов и пожаров.

– электроприемники второй категории – электроприемники, перерыв электроснабжения которых приводит к массовому недоотпуску продукции, массовым простоям рабочих, механизмов и промышленного транспорта, нарушению нормальной деятельности значительного количества городских и сельских жителей.

– электроприемники третьей категории – все остальные электроприемники, не подпадающие под определения первой и второй категорий.

В соответствии с пп. 1.2.19-21 ПУЭ допустимы следующие перерывы электроснабжения:

– для потребителей первой категории – на время автоматического восстановления питания;

– для потребителей второй категории – на время, необходимое для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады;

– потребителей третьей категории – не более 1 суток.

Жилые дома (МКД и ИЖД) относятся к потребителям третьей категории.

В соответствии с Требованиям к качеству коммунальных услуг (Приложение № 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов), утвержденными постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 (в ред. от 29.06.2020) «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» (вместе с «Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»), допустимая продолжительность перерыва электроснабжения составляет два часа – при наличии двух независимых взаимно резервирующих источников питания, 24 часа – при наличии одного источника питания. Перерыв в предоставлении коммунальной услуги электроснабжения не допускается, если он может повлечь отключение сетей и оборудования, входящего в состав общего имущества в многоквартирном доме, в том числе насосного оборудования, автоматических устройств технологической защиты и иного оборудования, обеспечивающего безаварийную работу внутридомовых инженерных систем и безопасные условия проживания граждан.

Статистика отказов и среднего времени восстановления работы

В организациях электросетевого хозяйства ведутся Журналы учета прекращений передачи электрической энергии по всем объектам сетевой организации.

За 2021 год произошли отключения на следующих объектах:

- на объектах АО «ЭСК» - 442 отключения общей продолжительностью отключения - 1257 часов, из них по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ - 889,4 часа, вне регламентных отключений – 367,4 часа. Среднее время устранения отключения за 2021 год составило 2,84 часа;

- на объектах ООО «НЭСК» отключений подачи электрической энергии не зафиксировано;

- на объектах ООО «Электросети» произошло 8 аварийных отключения в связи с повреждениями в сетях, 33 внеплановых отключения электроэнергии в электрических сетях. Среднее время устранения отключения за 2021 год составило 3,12 часа.

- на объектах ООО «Специнвестпроект» произошло 328 аварийных отключения в связи с повреждениями в сетях. Среднее время устранения отключения за 2021 год составило 4,89 часа.

Качество эксплуатации и диспетчеризации

Эксплуатация электрических сетей осуществляется в соответствии с требованиями нормативных документов: ПУЭ, «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правила технической эксплуатации электрический станций и сетей» и др.

Все необходимые мероприятия по реконструкции, ремонту и пуско-наладочным работам на объектах электросетевого хозяйства производятся в соответствии с утвержденными графиками ППР, инвестиционной и ремонтной программы. В случае возникновения отказов на участках электрических сетей принимаются все необходимые меры по восстановлению электроснабжения в кратчайшие сроки.

Качество работы системы удовлетворяет всем требованиям.

В настоящее время для оперативного контроля и управления объектами электрических распределительных сетей, используется оперативно-диспетчерская служба (ОДС). Основной задачей ОДС является круглосуточное обеспечение бесперебойного и надежного электроснабжения потребителей до границ балансовой и эксплуатационной ответственности сторон, поддержание наиболее надежной схемы электроснабжения объектов электросетевого хозяйства.

Производятся ежемесячные технические обслуживания всего оборудования, технические ремонты один раз в год.

Все работы в электроустановках проводятся по нарядам и распоряжениям, также, согласно перечню работ в порядке текущей эксплуатации.

Персонал обеспечивает содержание электроустановок в работоспособном состоянии и их эксплуатацию в соответствии с требованиями нормативной документации по эксплуатации электрооборудования, правил безопасности. Также проводятся работы по эксплуатации электрооборудования по договорам обслуживания.

Заявки, поступающие от потребителей в оперативно-диспетчерскую службу, выполняются оперативно.

2.1.3. Балансы мощности и ресурса

Баланс системы электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород определен на основании данных Генерального плана муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области, данных сетевых организаций системы электроснабжения.

Электроснабжение муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется от двух электростанций - Автозаводская ТЭЦ и Сормовская ТЭЦ.

Баланс электрической энергии (мощности) обеспечивается за счет собственной выработки электрической энергии на электростанциях энергосистемы Нижегородской области, которая составляет не более 50% от потребления электрической энергии, и за счет перетоков электроэнергии и мощности по межсистемным линиям электропередачи из смежных энергосистем.

По состоянию на 1 января 2022 г. суммарная установленная электрическая мощность электростанций энергосистемы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород составила 830 МВт.

Фактические балансы электрической энергии и мощности энергосистемы Автозаводская ТЭЦ и Сормовская ТЭЦ за 2017 -2021 годы представлены в Таблица 23.

Таблица 23 - Фактические балансы электрической энергии и мощности энергосистемы Автозаводская ТЭЦ и Сормовская ТЭЦ за 2017 -2021 годы

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
	Автозаводская ТЭЦ						
1	Установленная электрическая мощность	МВт	580	580	515	505	480
	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	1 562,20	1 877,20	1 600,50	1 695,30	1831,7

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
2	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	439,7	622	369,4	459,3	555
	тоже в % от суммарной выработки	%	28,1	33,1	23,1	27,1	30,3
3	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	1 319,20	1 619,40	1 362,60	1 452,90	1578,8
4	Расход электроэнергии на собств.нужды, всего	млн кВт·ч	250,8	254,2	228,4	235,2	244,1
	тоже в % от суммарной выработки	%	16,1	13,5	14,3	13,9	13,3
	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	115,6	130,7	108,4	118	123,7
5	Удельный расход электроэнергии на собств. нужды на производство элек- троэнергии	%	7,4	7,00	6,8	7,0	6,8
6	Число часов использования электрической мощности	ч	2 693	3 237	3 106	3 357	3816
	Сормовская ТЭЦ						
1.	Установленная электрическая мощность	МВт	350	350	350	350	350
	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	676,037	789,681	737,699	658,955	855,029
2.	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	218,357	280,312	283,609	192,768	305,307
	тоже в % от суммарной выработки	%	32,3	35,5	38,45	29,25	35,71
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	576,197	681,975	631,137	556,56	737,867
	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	99,839	107,706	106,562	102,393	117,162
	тоже в % от суммарной выработки	%	14,77	13,64	14,45	15,54	13,7
4.	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	46,293	53,873	54,9	47,263	57,143
5.	**Удельный расход электроэнергии на** собств. нужды на производство элек- троэнергии	%	6,85	6,82	7,44	7,17	6,68
6.	Число часов использования электрической мощности	ч	1932	2256	2108	1883	2443
	ИТОГО по г.о.город Нижний Новгород						
1.	Установленная электрическая мощность	МВт	930	930	865	855	830
	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч	2238,237	2666,881	2338,199	2354,255	2686,729
2.	в том числе по конденсационному циклу	млн кВт·ч	658,057	902,312	653,009	652,068	860,307
	тоже в % от суммарной выработки	%	29,40	33,83	27,93	27,70	32,02
3.	Отпуск электроэнергии с шин, всего	млн кВт·ч	1895,397	2301,375	1993,737	2009,46	2316,667
	Расход электроэнергии на собств. нужды, всего	млн кВт·ч	350,639	361,906	334,962	337,593	361,262
	тоже в % от суммарной выработки	%	15,67	13,57	14,33	14,34	13,45
4.	в том числе на производство электроэнергии	млн кВт·ч	161,893	184,573	163,3	165,263	180,843
5.	**Удельный расход электроэнергии на** собств. нужды на производство элек- троэнергии	%	7,23	6,92	6,98	7,02	6,73
6.	Число часов использования электрической мощности	ч	2312,5	2746,5	2607	2620	3129,5

В 2021 году осуществлен вывод из эксплуатации ТГ-6 25 МВт на Автозаводской ТЭЦ.

По состоянию на 1 января 2022 г. суммарная установленная электрическая мощность электростанций энергосистемы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород составила 830 МВт.

Изменение установленной мощности электростанций энергосистемы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в период 2021 - 2030 годов с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации в соответствии с проектом Схемы и программы развития ЕЭС России на 2021 - 2025 годы представлено в Таблица 24.

Таблица 24- Изменение установленной мощности электростанций энергосистемы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в период 2021 - 2030 годов, МВт

№ п/п	Наименование объекта	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Автозаводская ТЭЦ	505	480	480	480	420	480	480	480
2	Сормовская ТЭЦ	350	350	350	350	350	350	350	350
3	Всего мощность электростанций по городскому округу город Нижний Новгород	855	830	830	830	770	830	830	830
4	Прирост мощности, МВт	0	-25	0	0	0	0	0	0

Электроснабжение потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется от 33 подстанций (ПС) мощностью 220/110/10, 110/27,5/6,6, 110/10/6, 110/10, 110/6 и 69 трансформаторов (Т) общей мощностью 2.877 МВа, в том числе:

- 1 000 МВА на напряжение 220/100/10 кВ,
- 50 МВА на напряжение 110кВ,
- 168 МВА на напряжение 110/27,5/6,6 кВ;
- 435 МВА на напряжение 110/10/6 кВ;
- 266 МВА на напряжение 110/10 кВ;
- 958 МВА на напряжение 110/6 кВ.

На территории Нагорной части города Нижнего Новгорода (Нижегородский, Советский, Приокский районы), Заречной части (за исключением территории Автозаводского района) основную часть электросетевых объектов напряжением 10/6 кВ обслуживает филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» и иные сетевые организации, тогда как территорию Автозаводского и Ленинского районов г. Нижнего Новгорода обслуживают сетевые организации АО «ЭСК», ООО «НЭСК», ООО «Электросети».

Объемы электрической энергии, прошедшие через сети территориальных сетевых организаций муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , представлены в Таблица 25.

Таблица 25 - Объемы электрической энергии, прошедшие через сети территориальных сетевых организаций

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020	2021
1	2	3	4	5
	АО «ЭСК»			
1	Отпуск электрической энергии в сеть	млн.кВт.ч.	417,225	426,858
2	Отпуск электрической энергии из сети по уровням напряжения, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации, всего	млн.кВт.ч.	376,141	380,592
3	Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, всего	млн.кВт.ч.	417,225	426,858
4	Потери электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, всего	млн.кВт.ч.	41,084	46,266
		%	9,847	10,839
	ООО «Электросети»			
1	Поступление в сеть из других организаций:	млн.кВт.ч.	454,162	470,855
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВт.ч.	454,162	470,855
1.1.1.	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	млн.кВт.ч.	330,417	350,494
1.1.2.	ООО «НН-ЭС»	млн.кВт.ч.	85,604	81,719
1.1.3.	ООО «НЭСК»	млн.кВт.ч.	21,027	20,675
1.1.4.	АО «ЭСК»	млн.кВт.ч.	17,113	17,967
2.	Отпуск из сети, всего, в т.ч.	млн.кВт.ч.	446,477	462,744
2.1.	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	млн.кВт.ч.	24,636	36,200
2.1.1.	смежным сетевым организациям:	млн.кВт.ч.	380,690	388,889
	АО «ЭСК»	млн.кВт.ч.	378,320	386,498
	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»	млн.кВт.ч.	2,370	2,392
2.1.2.	населению и приравненным к нему категориям	млн.кВт.ч.	41,151	37,655
2.1.3.	Отпуск в сеть других уровней напряжения	млн.кВт.ч.	44,920	41,442

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020	2021
1	2	3	4	5
3.	Хозяйственные нужды организации	млн.кВт.ч.	0,000	0,000
4.	Собственное потребление (совмещение деятельности)	млн.кВт.ч.	0,000	0,000
5.	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	млн.кВт.ч.	7,685	8,110
	ООО «Нижегородская электросетевая компания»			
1	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн.кВт.ч.	646,75	641,27
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВт.ч.	0,00	0,00
1.2.	от электростанции ПЭ (ЭСО)	млн.кВт.ч.	646,75	641,27
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВт.ч.	0,00	0,00
1.4.	поступление электроэнергии. от других организаций	млн.кВт.ч.	0,00	0,00
2.	Потери электроэнергии в сети, всего	млн.кВт.ч.	27,81	29,19
	то же в %	млн.кВт.ч.	4,30	4,55
2.1.	Потери электроэнергии в сети на собственное потребление	млн.кВт.ч.	24,12	29,19
2.2.	Потери электроэнергии в сети на передачу сторонним потребителям	млн.кВт.ч.	3,69	0,00
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВт.ч.	0,00	0,00
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВт.ч.	618,94	612,08
4.1.	в т.ч. Моно потребителю	млн.кВт.ч.	507,32	612,08
4.2.	потребителям оптового рынка	млн.кВт.ч.	0,00	0,00
	МП «Инженерные сети»			
1	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн.кВт.ч.	62,309	101,889
2.	Потери электроэнергии в сети, всего	млн.кВт.ч.	8,742	10,665
	то же в %	млн.кВт.ч.	14,03	10,47
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВт.ч.	0,00	0,00
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВт.ч.	53,567	91,224
4.1.	в т.ч. Моно потребителю	млн.кВт.ч.	53,567	91,224
4.2.	потребителям оптового рынка	млн.кВт.ч.	0,00	0,00
	ООО «Специнвестпроект» (в целом по организации)			
1	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн.кВт.ч.	652,643	676,247
2.	Потери электроэнергии в сети, всего	млн.кВт.ч.	38,114	39,864
	то же в %	млн.кВт.ч.	5,84	5,89
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВт.ч.		
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВт.ч.	614,529	636,383
4.1.	в т.ч. Моно потребителю	млн.кВт.ч.		
4.2.	потребителям оптового рынка	млн.кВт.ч.		
	ВСЕГО			
1	Поступление в сеть - всего	млн.кВт.ч	1580,45	1640,87
2	Потери электрической энергии	млн.кВт.ч	85,32	94,23
		%	5,40	5,74
3	Отпуск электрической энергии из сети	млн.кВт.ч	1495,13	1546,64
	в том числе:			
3.1.	население; потребители, приравненные к населению	млн. кВт.ч	1025,1	1023,1
3.2.	бюджетные организации	млн.кВт.ч	116,8	115,5
3.3.	Юридические лица, включая промышленность и прочее потребление	млн.кВт.ч	353,2	408,1

Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах муниципального образования городской округ город Нижний Новгород за 2020 год составил 811,20 кВт. ч на 1 проживающего, за 2021 год - 815,25 кВт. ч на 1 проживающего.

2.1.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Определение объема потребления (производства) электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, а также фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства осуществляется на основании данных, полученных:

- с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета;
- при отсутствии приборов учета и в определенных случаях - путем применения расчетных способов, предусмотренных Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

По данным **АО «ЭСК»** уровень оснащенности приборами учета электрической энергии за 2021 год составил 62,8%, в том числе населения – 89,1%, юридических лиц – 47,3%.

По данным **ООО «Нижегородская электросетевая компания» о**бщее количество точек поставки электрической энергии составляет 539 точек.

Из них 100% точек поставки оснащены приборами учета. Общее количество точек поставки, оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой - 539 точки.

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» в рамках реализации программы цифровой трансформации продолжает массовое оснащение потребителей Нижегородской области «умными» приборами учета электрической энергии.

В 2021 году охват интеллектуальными приборами учета составил 24% от общего количества потребителей.

2.1.5. Зоны действия источников ресурсов

Энергосистема муниципального образования городской округ город Нижний Новгород входит в единую энергосистему Нижегородской области.

Нижегородское предприятие магистральных электрических сетей (ПМЭС) осуществляет на территории Нижегородской области передачу электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС).

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляют деятельность крупные генерирующие компании:

- Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»;
- ООО «Автозаводская ТЭЦ», входящая в группу компаний «Волгаэнерго».

Электроснабжение муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется от двух электростанций - Автозаводская ТЭЦ входящая в группу компаний «Волгаэнерго», и Сормовская ТЭЦ, входящая в состав филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс».

По состоянию на 1 января 2022 г. суммарная установленная электрическая мощность электростанций энергосистемы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород составила 830 МВт.

Электроснабжение потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется от:

- двух электрических подстанций мощностью 220/110/10 - ПС «Заречная», обеспечивающая электроэнергией Заречную часть города Нижнего Новгорода, и ПС «Нагорная», обеспечивающая электроэнергией Нагорную часть города Нижнего Новгорода;
- 33 подстанций (ПС) мощностью 110/27,5/6,6, 110/10/6, 110/10, 110/6, в том числе 1 главная понизительная подстанция (ГПП).;
- 69 трансформаторов (Т) общей мощностью 2.877 МВ*А.

Основная часть электрических подстанций и электрических сетей напряжением 0,4-110 кВ принадлежит ПАО «Россети Центр и Приволжье».

На территории города Нижнего Новгорода осуществляют свою деятельность 46 территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям (согласно сведениям, размещенным на сайте Региональной службы по тарифам Нижегородской области).

К наиболее крупным из них относятся:

- Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Нижегородское ПМЭС;
- филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»;
- ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»;
- ООО «Специнвестпроект»;
- АО «Электросетевая компания»;
- ООО «Электросети»;
- ООО «Нижегородская электросетевая компания»;
- -Горьковская дирекция по энергообеспечению филиала «Трансэнерго» ОАО «РЖД».

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород действует централизованная зона системы электроснабжения.

Зоны эксплуатации соответствуют зонам, обслуживаемым территориальными сетевыми организациями.

Воздушные и кабельные линии электропередачи, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», имеют охранные зоны, ограничивающие минимальные допустимые расстояния по приближению к ним застройки. Охранные зоны для воздушных линий составляют коридоры вдоль линий в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных ЛЭП), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны ЛЭП от крайних проводов при не отклонённом их положении на расстоянии:

− для ВЛ-110 кВ – 20 метров (ориентировочно по 25 м от оси линии);
− для ВЛ-35 кВ – 15 метров (ориентировочно по 18 м от оси линии);
− для ВЛ-10/6 кВ – 10 метров (ориентировочно по 13 м от оси линии).

Вдоль подземных кабельных линий электропередачи также устанавливаются охранные зоны в виде участка земли, ограниченного параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими от крайних кабелей на расстоянии 1 метра (независимо от напряжения).

Вокруг подстанций охранная зона устанавливается в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте наивысшей точки подстанции), ограниченной вертикальными плоскостями, отстоящими от всех сторон ограждения подстанции по периметру на расстоянии равном охранной зоне от воздушных ЛЭП напряжением, соответствующим высшему классу напряжения подстанции.

Размещение любого из видов капитального строительства вблизи электроподстанций и воздушных ЛЭП напряжением 35 кВ и выше должно быть согласовано с владельцем объекта и территориальным отделением «Роспотребнадзора» по Нижегородской области для учета воздействия на население неблагоприятных физических факторов: шума и ЭМП (электромагнитных полей).

Согласно пункту 12.26 СП 42.13330.2011 «СНиП 2.07.01-89* Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», при размещении отдельно стоящих РТП и ТП напряжением 10(6) кВ с количеством трансформаторов не более двух и мощностью каждого до 1000 кВА расстояние от них до окон жилых домов и общественных зданий следует принимать не менее 10 м, а до зданий лечебно-профилактических учреждений – не менее 15 м.

2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городскому округу город Нижний Новгород в целом

Две электрических подстанций напряжением 220/110/10 обеспечивают электроэнергией потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород :

- ПС «Заречная», обеспечивающая электроэнергией Заречную часть города Нижнего Новгорода, общей мощностью 400 МВА;
- ПС «Нагорная», обеспечивающая электроэнергией Нагорную часть города Нижнего Новгорода, общей мощностью 600 МВА.

Общая мощность подстанций напряжением 220/110/10 кВ составляет 1000 МВА.

Сведения о загрузке основных подстанций мощностью 35-110 кВ энергосистемы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород за 2019 -2021 годы отражены в разделе 3 Обосновывающих материалов.

Общая мощность подстанций 220 /110, от которых осуществляется подача на ПС 110/10/6 и далее потребителям, составляет 1 000 МВА, на каждой ПС имеется резервный трансформатор. Общий объем резерва подстанций 220/110 в 2021 году составил 369 МВА, что составляет 61,5% общей мощности подстанций.

Общая мощность подстанций 110/10/6, от которых осуществляется подача потребителям, составляет 1 902 МВА, на каждой ПС имеется резервный трансформатор. Общий объем резерва подстанций 110/10/6 в 2021 году составил 564,6 МВА, что составляет 62,6% общей мощности подстанций.

Показатели свидетельствуют о наличии резерва мощности на всех подстанциях, кроме ПС 110 кВ Ленинская.

«Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2022-2026 годы» (СИПР), утвержденной Указом Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72, на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород предлагается умеренно-оптимистический (дополнительный) вариант развития энергосистемы Нижегородской области. В городском округе город Нижний Новгород предусмотрено строительство новых ПС 110 кВ.

В соответствии с СИПР и Инвестиционной программой ПАО «Россети Центр и Поволжье» на 2022 – 2026 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики РФ от

22.12.2021 № 24@. в перспективный период до 2030 года планируется строительство и реконструкция подстанций с увеличением мощностей:

В 2022 году:

- Строительство однотрансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250 кВА в Автозаводском районе (п.Нагулино стр.ТП504);
- Строительство однотрансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250 кВА в Автозаводском районе (п.Нагулино стр.ТП505);
- Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0.4 от РП-210 ПС Свердловская (2.0 МВА). Нагорный РЭС. Заявитель ФГАОУ ВО НИУ «Высшая школа экономики» дог. №521049123 от 25.12.2020;
- Строительство ПС 110 кВ Новопокровская с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый (2х40 МВА)

В 2025 году:

- Строительство однотрансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250 кВА в Автозаводском районе (п.Гнилицы стр.ТП502);
- Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой трансформатора Т-1 мощностью 31,5 МВА на 40 МВ;
- Реконструкция ПС 110 кВ Приокская, Т-2. Замена трансформатора мощностью 31,5 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА.

Перечень перспективных проектов на период 2022 – 2026 годов, включая новое строительство и модернизацию/реконструкцию объектов, требующих увеличение расчетной мощности в размере 150 кВт и более, представлен в разделе 6 Обосновывающих материалов.

В Таблица 26 представлен математический и практический прогноз резерва (дефицита) мощности по городскому округу город Нижний Новгород до 2030 года.

С учетом плановых величин новых нагрузок, ввода в эксплуатацию объектов электросетевого, а также реализации мероприятий, предусмотренных перспективной схемой электроснабжения (перевод нагрузок между центрами питания), территория обеспечена общим суммарным резервом мощности в долгосрочной перспективе.

Таблица 26- Прогноз резерва (дефицита) мощности по городскому округу город Нижний Новгород до 2030 года.

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Поступление в сеть ПС	млн.кВт.ч/год	1 580,4	1 640,9	1 653,7	1 675,5	1 682,1	1 688,4	1 694,8	1 708,5
		кВт.ч/час	180417	187314	188782	191265	192025	192737	193466	195 029
2.	Фактическая нагрузка ПС	МВА	971,9	916,4	923,6	935,8	939,5	943,0	946,5	954,2
3.	Мощность трансформаторов:									
3.1.	Мощность трансформаторов (Автозаводская ТЭЦ , Сормовская ТЭЦ)	МВт	855	830	830	830	830	830	830	830
3.1.1.	Ввод мощностей	МВт	0	-25	0	0	0	0	0	0
3.2.	Мощность трансформаторов (ПС 220/110)	МВА	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
3.2.1.	Ввод мощностей	МВА	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.	Мощность трансформаторов (ПС 110/10/6)	МВА	1877	1902	1985	1985	1985	2002	2002	2002
3.3.1.	Ввод мощностей	МВА	0,0	25,0	82,5	0,0	0,0	17,3	0,0	0,0
4.	Резерв (+), Дефицит (-) мощности на начало года (математический0	МВА	1905,1	1985,6	2060,9	2048,7	2045,0	2058,8	2055,2	2 047,6
		%	66,2	68,4	69,1	68,6	68,5	68,6	68,5	68,2

2.1.7. Надежность работы системы

Одно из главных требований, предъявляемых к системе электроснабжения, – бесперебойность работы. Таким образом, штатный режим работы объектов электросетевого хозяйства не предполагает технологических перерывов. В случае необходимости вывода элемента электрической схемы в ремонт должна быть задействована в работу резервируемая схема электроснабжения. В случае отсутствия возможности резервирования перерывы в электроснабжении возможны.

Надежность работы системы электроснабжения **АО «ЭСК»** за 2021 год составила:

- Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час - 0,07110;
- Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки - 0,73371;
- Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ, час - 1,71825;
- Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ - 0,47703.

Обобщенный показатель уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО «ЭСК» за 2021 год составил 0,3.

Надежность работы системы электроснабжения **ООО «НЭСК»** за 2020 год составила:

- Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час - 0;
- Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки - 0;
- Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ, час - 0;
- Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ - 0.

Обобщенный показатель уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО «НЭСК» за 2020 год составил 0,7.

Надежность работы системы электроснабжения **ООО «Электросети»** за 2021 год составила:

- Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час - 0,31222;
- Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки - 0,14851;
- Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ, час - 1,32515;
- Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ - 0,1897.

Обобщенный показатель уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО «Электросети» за 2021 год составил 0,7.

Надежность работы системы электроснабжения **ООО «Специнвестпроект»** за 2021 год составила:

- Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час - 0,90491;
- Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки - 0,07267;

- Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ, час - 0,69667;

- Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ - 0,11484.

Обобщенный показатель уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО «Электросети» за 2021 год составил 0,7.

Эксплуатация системы электроснабжения РСО производиться с высокой степенью надежности. Проблемы в части показателей готовности системы электроснабжения отсутствуют.

Программа комплексного развития в сфере электроснабжения включает в себя мероприятия по реконструкции источников и сетей электроснабжения на основании Схемы и программы развития электроэнергетики Нижегородской области на 2021–2025 гг., Генеральным планом муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , Инвестиционных программ и программ по повышению надежности электроснабжения сетевых организаций электроснабжения.

Мероприятия нацелены на увеличение протяженности сетей в новых микрорайонах и реконструкции трансформаторных подстанций, что позволит обеспечить текущую и перспективную потребность в электрической энергии.

2.1.8. Качество поставляемого ресурса

Эксплуатация электрических сетей осуществляется в соответствии с требованиями нормативных документов: ПУЭ, «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правила технической эксплуатации электрический станций и сетей» и др.

Все необходимые мероприятия по реконструкции, ремонту и пуско-наладочным работам на объектах электросетевого хозяйства производятся в соответствии с утвержденными графиками ППР и инвестиционной программе. В случае возникновения отказов на участках электрических сетей принимаются все необходимые меры по восстановлению электроснабжения в кратчайшие сроки.

Качество работы системы удовлетворяет всем требованиям.

В настоящее время для оперативного контроля и управления объектами электрических распределительных сетей, используется центрально-диспетчерская служба (ЦДС). Основной задачей ЦДС является круглосуточное обеспечение бесперебойного и надежного электроснабжения потребителей до границ балансовой и эксплуатационной ответственности сторон, поддержание наиболее надежной схемы электроснабжения объектов электросетевого хозяйства.

Производятся ежемесячные технические обслуживания всего оборудования, технические ремонты один раз в год.

Все работы в электроустановках проводятся по нарядам и распоряжениям, также, согласно перечню работ в порядке текущей эксплуатации.

Персонал обеспечивает содержание электроустановок в работоспособном состоянии и их эксплуатацию в соответствии с требованиями нормативной документации по эксплуатации электрооборудования, правил безопасности. Также проводятся работы по эксплуатации электрооборудования по договорам обслуживания.

Заявки, поступающие от потребителей в оперативно-диспетчерскую службу, выполняются оперативно.

2.1.9. Воздействие на окружающую среду

Вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроэнергетики в процессе

эксплуатации ограничивается воздействием при строительстве и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов.

При строительстве объектов энергетики происходит вырубка лесов (просеки под трассы ЛЭП), нарушение почв (земляные работы), нарушение естественной формы водоемов (отсыпки).

Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации:

–масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели;

–аккумуляторные батареи;

–масляные кабели.

Для снижения площади лесов, уничтожаемых при строительстве объектов электроэнергетики, необходимо соблюдать нормативную ширину охранных зон ЛЭП при строительстве либо занижать ее в допустимых пределах, принимая ее величину минимально допустимой для условий стесненной прокладки.

Для снижения вредного воздействия на почвы при строительстве необходимо соблюдать технологию строительства, установленную нормативной документацией для данного климатического района.

Масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов необходимо соблюдать все требования техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла и т.д. Необходима правильная утилизация масла и отработавших трансформаторов и выключателей.

Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде возможно применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместо масляных.

Эксплуатация аккумуляторных батарей сопровождается испарением электролита, что представляет опасность для здоровья людей. Также АКБ несут опасность разлива электролита и попадания его в почву и воду. Во избежание нанесения ущерба окружающей среде необходима правильная утилизация отработавших аккумуляторных батарей.

Масляные кабели по истечении срока эксплуатации остаются в земле и при дальнейшем старении, происходит разрушение изоляции и попадание масла в почву. Для предотвращения данного воздействия необходимо использовать кабели с пластмассовой изоляцией либо с изоляцией из сшитого полиэтилена.

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород располагаются источники генерации электроэнергии – Автозаводская и Сормовская ТЭЦ.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» проводит работу в области экологической безопасности по нескольким направлениям: организационные мероприятия, мероприятия по нормированию и производственному контролю вредного воздействия на окружающую природную среду и технологические мероприятия по совершенствованию экологической деятельности.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» имеет утвержденные нормативы выбросов в атмосферу, сбросов вредных веществ в р. Оку и нормативы образования отходов и лимиты их размещения.

На предприятии силами собственной аккредитованной группы наладки и испытаний тепломеханического оборудования осуществляется регулярный контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов вредных веществ от котлоагрегатов. Проводится регулярный контроль за содержанием вредных веществ в санитарно-защитной зоне, контроль поверхностных вод реки Оки и сбрасываемых сточных вод на химические и бактериологические показатели с привлечением аккредитованных лабораторий.

Таблица 27 – Показатели выбросов вредных веществ на Автозаводской ТЭЦ

№ п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	2020 г.	2020 г.	
			Факт по итогам года	Наименование мероприятия по	План/цель

				сокращению выбросов загрязняющих веществ	
1	2		3	4	5	6
I	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:				1. Проведение производственного экологического контроля в области охраны атмосферного воздуха в части соблюдения нормативов допустимых выбросов	Соблюдение установленных нормативов допустимых выбросов.
	1.1.	оксиды азота	т.	5 160,683		
	1.2.	диоксид серы	т.	24,800		
	1.3.	твердые вещества	т.	0,527		
	1.4.	летучие органические вещества	т.	1,694	2.Осуществление лабора торно-производственного контроля качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны предприятия	Соблюдение природоохранного законодательства
	1.5.	оксид углерода	т.	0,682		
	1.6.	углеводороды (без летучих органических соединений)	т.	0,005		
	1.7.	Прочие газообразные и жидкие	т.	0,037		
	Итого:		т.	5 188,428		

ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ) в рамках инвестиционной программы проводит мероприятия, направленные на повышение надежности и экологичности оборудования ТЭЦ, в целях снижения объемов выбросов вредных веществ в окружающую среду, сокращения удельного расхода электрической энергии, снижения уровня шума. Проведение мероприятий важно ввиду расположения ТЭЦ рядом с селитебной частью Московского и Сормовского районов города.

Так в 2020 году проведены строительно-монтажные работы по оснащению трубопроводов продувки пароперегревателей котлоагрегатов глушителями шума. Выполнение данных мероприятий повышает надежность и экологические характеристики работы котельного оборудования ТЭЦ, снижает затраты на ремонт и техническое обслуживание при ремонтах, снижает уровень шума.

В 2020 году проведен монтаж частотного регулирования сетевых насосов. Монтаж частотно регулируемых приводов решает задачи улучшения режимов и повышения надежности работы оборудования при снижении нагрузки. Настоящее мероприятия повышает надежность и безопасность работы основного и вспомогательного оборудования СТЭЦ, снижает энергопотребление до 60%.

Электромагнитные поля от трансформаторного оборудования не выходят за металлические ограждающие кожуха.

При транспортировке и распределении электрической энергии воздействия на окружающую среду минимальны и выражены незначительными шумами и техногенными авариями на трансформаторных подстанциях, влекущие за собой протекание масла.

Основные направлениями работы территориальных сетевых организаций в области экологической политики являются:

-снижение доли морально устаревшего оборудования, используемого на объектах электросетевого комплекса и содержащего опасные вещества;

-снижение объемов вырубок лесных насаждений при прокладке и содержании просек при прохождении ВЛ в лесных массивах;

-снижение негативного воздействия на окружающую среду при строительстве объектов электросетевого комплекса.

Основными целевыми показателями реализации экологической политики для организаций электросетевого комплекса являются:

-вывод из эксплуатации 100% оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, с последующей передачей его на уничтожение;

-сохранение биоразнообразия, включая проведение мероприятий в целях предотвращения сокращения численности птиц;

-постоянное совершенствование системы экологического менеджмента в целях улучшения экологической результативности работы организаций;

-снижение расхода топливно-энергетических ресурсов на производственно-хозяйственные нужды;

-увеличение доли легкового автотранспорта, работающего на экологически чистом виде топлива.

Основными направлениями реализации экологической политики являются:

-соблюдение требований и норм, установленных природоохранным законодательством РФ и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды;

-установление единых экологических требований к деятельности организаций электросетевого комплекса;

-расширение международного сотрудничества в области использования экологически «чистых» и энергетически эффективных технологий и оборудования;

-приоритет принятия мер по предупреждению вредного воздействия на окружающую природную среду над реализацией мероприятий по ликвидации экологических негативных последствий такого воздействия;

-проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

-использование в электросетевом комплексе технологий и инноваций, обеспечивающих соблюдение природоохранных требований и минимизацию негативного воздействия на окружающую среду, включая применение кабельных линий и самонесущих изолированных проводов в распределительном сетевом комплексе, а также сверхвысоких опор для ВЛ напряжением 110 кВ и выше;

-замещение бензина и дизельного топлива экологически «чистыми» видами моторного топлива и применение электротранспорта в организациях электросетевого комплекса;

-ограничение ведения производственной и строительной деятельности на территориях, имеющих особое природоохранное значение;

-обеспечение сохранения биологического разнообразия и восстановление нарушенных земель;

-поэтапный вывод из эксплуатации оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, а также маслонаполненного оборудования с заменой на экологически безопасное;

-обеспечение экологически безопасного обращения с отходами производства;

-обеспечение соблюдения подрядными организациями в процессе проектирования, строительства, реконструкции и технического перевооружения объектов электросетевого комплекса требований законодательства РФ в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;

-обеспечение открытости и доступности экологической информации, информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, их экологических последствиях и мерах по ликвидации;

-совершенствование системы производственного экологического контроля;

-активное участие в совершенствовании нормативно-правовой базы в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;

-вовлечение персонала в деятельность, направленную на обеспечение экологической безопасности, охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов;

-повышение квалификации персонала, обслуживающего объекты электросетевого комплекса, в области охраны окружающей среды и экологической безопасности.

2.1.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Нижегородской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год установлены решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 24.12.2021 № 61/2 (Таблица 28).

Таблица 28 – Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Нижегородской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте[1].			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	1,44300	1,49744
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте[1].			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,52633	0,54744

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте[1].			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,52633	0,54744
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте[1].			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	1,44300	1,49744
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте[1].			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	1,44300	1,49744
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте[1]Par135.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	1,44300	1,49744
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте[1].			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	-	-

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)Par134:			
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2.2. и 2.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	3,93466	4,08911
2.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте[1].			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	2,31800	2,42244
2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте[1].			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	2,31800	2,42244
2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте[1].			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	3,93466	4,08911
2.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте[1].			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	3,93466	4,08911
2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте[1].			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	3,93466	4,08911
2.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте[1]Par135.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	3,93466	4,08911

Структура цен (тарифов) в сфере энергоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на электроэнергию и платы за технологическое подключение к электрическим сетям.

Регулирование платы за технологическое присоединение к электрическим сетям осуществляется путем установления:

- стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевыми организациями технических условий заявителям и проверку их выполнения;

- стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, а также обеспечения средствами коммерческого учета электрической энергии;
- ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт;
- формул платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям.

На 2022 год стоимостные параметры платы за технологическое присоединение утверждены решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 10.12.2021 № 54/2 (с изм. от 01.07.2022 № 24/2).

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, для заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на период с 1 января по 30 июня 2022 г. в размере 550 рублей (с учетом НДС).

Установлена льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению на период с 1 июля по 31 декабря 2022 г. в размере 3000 рублей (с учетом НДС) за кВт (а в случаях, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, - в размере 1000 рублей (с учетом НДС) за кВт) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Условия применения установленных размера платы за технологическое присоединение и льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности определены постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

Ставка за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на 2022 год утверждены решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 10.12.2021 № 54/1:

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям - 4 171,53 рублей за одно присоединение;

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям - 6 101,33 рублей за одно присоединение.

2.1.11. Технические и технологические проблемы в системе

Состояние оборудования системы электроснабжения городского округа характеризуется высоким износом.

Высоким уровнем износа характеризуется как оборудование подстанций, так и линии электропередач. Уровень износа колеблется от 60 до 89%.

Большой удельный вес низковольтных электрических сетей эксплуатируются дольше нормативного срока (свыше 25 лет). Данный фактор обуславливает высокий уровень технологических потерь.

В целях повышения надежности и бесперебойности электроснабжения снижения потерь электрической энергии электросетевыми компаниями, в перспективе необходима реализация мероприятий строительства и реконструкция линий электропередач.

Для создания надежных систем электроснабжения, обеспечивающих потребности потребителей, необходимо реализовать следующие основные мероприятия:

- модернизация существующих трансформаторных и распределительных пунктов, кабельных и воздушных линий;

- строительство внутри-микрорайонных сетей электроснабжения в планировочных микрорайонах для создания возможности присоединения потребителей планировочных микрорайонов к электрической сети;

- перекладка ветхих кабельных и воздушных линий электропередачи для повышения надежности систем электроснабжения, сокращения количества аварий и повышения качества электроэнергии, передаваемой потребителям;

- комплексная телемеханизация и автоматизация электрических сетей для повышения надежности, для сокращения времени поиска места аварий, сокращения количества аварий;

- оснащение потребителей приборами учета в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» для сокращения потерь электроэнергии от потребления без учета.

Детальный анализ системы электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлен в разделе 3.1. Обосновывающих материалов.

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения

2.2.1. Институциональная структура

На территории города Нижнего Новгорода в настоящее время отсутствует единая централизованная система теплоснабжения.

Теплоснабжение Нагорной и Заречной частей осуществляется отдельно друг от друга. Связи по тепловым сетям систем централизованного теплоснабжения Нагорной и Заречной частей города отсутствуют.

В системе централизованного теплоснабжения города функционируют три основные системы централизованного теплоснабжения, образованные наиболее крупными источниками теплоснабжения:

- Нагорный сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов, расположенных в Нижегородском, Советском и Приокском районах города;

Основным источником тепла в данном сетевом районе является крупнейшая котельная в городе – «Нагорная теплоцентраль» (НТЦ), АО «Теплоэнерго». НТЦ объединена с другими котельными Нагорной части города в систему «Большого кольца» посредством теплотрасс – перемычек;

- Сормовский сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов, расположенных в Сормовском, Московском и Канавинском районах города.

Основным источником тепла в данном сетевом районе является Сормовская ТЭЦ (филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»). Установленная тепловая мощность станции составляет 646 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 350 МВт;

- Автозаводский сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов, расположенных в Автозаводском и Ленинском районах города.

Основным источником тепла в данном сетевом районе является Автозаводская ТЭЦ (ООО «Автозаводская ТЭЦ», входящего в состав группы компаний АО «ВолгаЭнерго», управляемого холдингом ООО «ЕвроСибЭнерго»). В состав Автозаводской ТЭЦ входит котельная «Ленинская». Установленная тепловая мощность станции на начало 2022 года составляет 2 172 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 480 МВт, в том числе по Автозаводской ТЭЦ – тепловая мощность 1 812 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 480 МВт, по котельной «Ленинская» - тепловая мощность 360 Гкал/ч.

Кроме указанных крупных теплоисточников, для снабжения теплом промышленных объектов и абонентов коммунально-бытового сектора города функционируют порядка 435 котельных различной балансовой принадлежности.

Так же в городе функционируют 4 мини-ТЭЦ, работающих на природном газе.

Система теплоснабжения - в основном закрытая (для Сормовской ТЭЦ - в основном открытая). В основном, приготовление воды для ГВС производится на теплоисточнике либо в тепловом пункте, после тепловых пунктов проложены 4-х трубные тепловые сети. Учитывая большую разницу геодезических отметок котельной и периферийных частей системы на магистралях, построены 3 подкачивающие насосные станции с насосами на обратных линиях, оборудованные регуляторами давления. Также необходимо отметить, что теплоснабжение потребителей ГВС, подключенных к СЦТ от Автозаводской ТЭЦ, осуществляется по отдельному трубопроводу (система теплоснабжения от ТЭЦ – трехтрубная).

Теплоснабжение от ООО «Автозаводская ТЭЦ» осуществляется по двум системам теплоснабжения:

•по «районной» – обеспечивающей потребителей Автозаводского и Ленинского районов города;

•по «заводской» - обеспечивающей потребителей предприятий «группы ГАЗ».

В Нагорном теплосетевом районе основная котельная - Нагорная теплоцентраль (НТЦ) - имеет 4 магистральных вывода диаметром 500÷1000 мм, которые образуют многокольцевую систему с радиальными ответвлениями диаметром 250÷600 мм. Общая протяженность только магистральных тепловых сетей более 50 км.

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии г. Нижний Новгород составляет 6 626,2 Гкал/час. Суммарная установленная электрическая мощность ТЭЦ города на начало 2022 года составляла 830 МВт, суммарная установленная тепловая мощность – 2458 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельных города составляет 4 168,2 Гкал/ч.

Кроме АО «Теплоэнерго», крупной тепло-транспортной организацией является ООО «Теплосети», осуществляющая транспорт тепловой энергии от Автозаводской ТЭЦ (а так же от котельной «Ленинская», являющейся структурным подразделением ООО «Автозаводская ТЭЦ» и котельной «Северная», являющейся структурным подразделением ООО «Генерация тепла»).

Функциональная структура централизованного теплоснабжения города представляет разделенное между разными юридическими лицами производство тепловой энергии и ее транспорт до потребителя.

Функциональная структура централизованного теплоснабжения города представляет разделенное между разными юридическими лицами производство тепловой энергии и ее транспорт до потребителя.

Общий вид функциональной и организационной структуры СЦТ города Нижнего Новгорода приведен на рисунке 5.

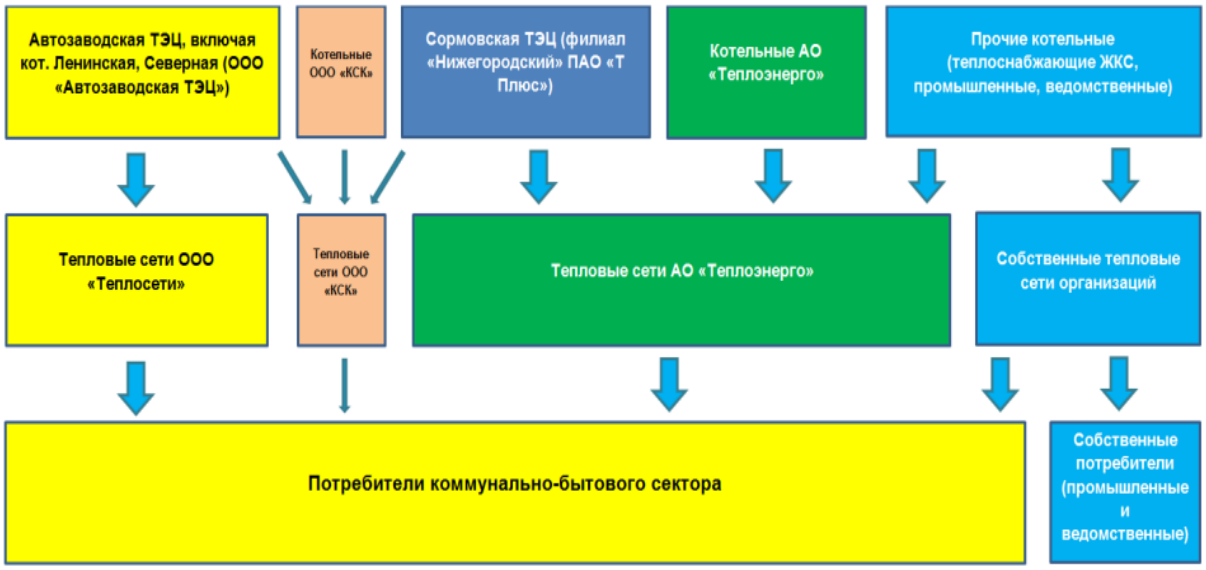


Рисунок 5 - Общий вид функциональной и организационной структуры СЦТ города Нижнего Новгорода

Всего в генерации тепловой энергии города принимали участие более 105 организаций.
40 организаций – 202 ведомственных и промышленных котельных, в том числе:
- 110 котельных, расположенных в Заречной части города;
- 92 котельная, расположенные в Нагорной части города.
65 организаций - 233 муниципальные котельные, в том числе:
- 109 котельных, расположенных в Заречной части города;
- 124 котельных, расположенных в Нагорной части города.

Основными теплогенерирующими организациями, обеспечивающими тепловой энергией системы теплоснабжения жилищно-коммунального сектора (ЖКС) города, являются:

- АО «Теплоэнерго»;
- ОАО «ЕвроСибЭнерго» (ООО «Автозаводская ТЭЦ»);
- Нижегородский филиал ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ);
- ООО «Генерация тепла»;
- ООО «Нижновтеплоэнерго»;
- АО «ЭСК» (бывшее ЗАО «Промышленные компьютерные технологии»).

Крупнейшей организацией, осуществляющей эксплуатацию городских котельных, является АО «Теплоэнерго». При этом организация также осуществляет эксплуатацию систем транспорта теплоносителя еще от 30 сторонних источников, в том числе от Сормовской ТЭЦ. По состоянию на 01.02.2021 года в эксплуатации АО «Теплоэнерго» было 113 котельных, из них 71 котельная муниципальной собственности, находящаяся в аренде акционерного общества.

Кроме АО «Теплоэнерго», крупной тепло-транспортной организацией является ООО «Теплосети», осуществляющая транспорт тепловой энергии от Автозаводской ТЭЦ (а также от котельной «Ленинская», являющейся структурным подразделением ООО «Автозаводская ТЭЦ» и котельной «Северная», являющейся структурным подразделением ООО «Генерация тепла»).

Согласно материалам статистической отчетности, по состоянию на 01.01.2022 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Нижний Новгород составила 33382,8 тыс. м2, в том числе город 32 309,3 тыс. м2, село 1073,5 тыс. м2. К системам централизованного теплоснабжения по отоплению подключено 29 704,3 тыс. м2, что составляет 89 % от всего жилого фонда города. К системам централизованного горячего водоснабжения подключено 25 458,8 тыс. м2, что составляет 76,3% от всего жилого фонда города.

В городе Нижний Новгород индивидуальным отоплением по состоянию на 01.01.2022 года оборудовано 5840,89 тыс. м2 жилых помещений или 17,5 % соответственно от общей площади жилых помещений жилищного фонда городского округа, в т.ч. из 29 073,0 тыс. м2 общей площади МКД индивидуальным отоплением оборудовано 2 435,2 тыс. м2 или 8,4%.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 5 262,87 тыс. м2 или 17,5% от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Зоны децентрализованного теплоснабжения располагаются в кварталах, застроенных одно-, двухквартирными жилыми домами с приусадебными земельными участками с плотностью тепловой нагрузки 0,12- 0,25 Гкал/ч на 1 га.

Указанные области децентрализованного теплоснабжения расположены в следующих районах:

• в западной и центральной части Сормовского района: в районах ул. Дубравная, ул. Ужгородской, ул. Красноармейской; в кварталах, ограниченных ул. Кима, ул. Свободы, ул. Новосельской; ограниченных ул. Балахинская, ул. Баренца и ул. Динамическая; ограниченных ул. Новосельской и ул. Хальзовской;

• в центральной части Московского района - в районе ст. Чаадаево;

• в западной части Московского района – вдоль Московского шоссе;

• в западной и центральной части Канавинского района – в кварталах, ограниченных ул. Декабристов и ул. Болотникова,

• в центральной части Канавинского района – в кварталах вдоль ул. Кузбасской; в квартале, прилегающем к ул. Металлургической; в квартале, ограниченном ул. Н. Пахомова и ул. Климовской;

• в центральной части Ленинского района – в кварталах, ограниченных Шуваловским каналом, р. Ржавкой, ул. Новикова - Прибоя и ул. Снежной; в квартале вдоль ул. Магистральной;

• в восточной части Нижегородского района: кварталы между ул. Родионова далее Казанским шоссе и наб. Гребного канала;

• в центральной части Советского района – кварталы на пересечении ул. Ванеева и ул. Бекетова; кварталы смешанной застройки вдоль ул. Верхняя; кварталы, примыкающие с юга к ул. Юбилейной; кварталы, граничащие с лесопарком «Щелковский хутор»;

• в центральной части Приокского района - севернее ст. Мыза;

• южная часть Приокского района, за исключением кварталов нового строительства вдоль пр. Гагарина.

Основным проектным и фактически используемым видом топлива на котельных в городском округе город Нижний Новгород для производства тепловой энергии является природный газ. В 2020 году в городе Нижний Новгород на долю природного газа приходится 99,9% суммарного потребления топлива, на долю мазута – 0,1%.

Потребители коммунальных ресурсов системы теплоснабжения заключают договоры поставки с теплоснабжающими организациями.

2.2.2. Характеристика системы ресурсоснабжения

Источники теплоснабжения

Основными едиными теплоснабжающими организациями (ЕТО) являются:

- ООО «Автозаводская ТЭЦ» (пр. Ленина, 88);
- Сормовская ТЭЦ филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» (ул. Коминтерна, 45);
- АО «Теплоэнерго» (бульвар Мира, 14);
- ООО «Генерация тепла»;
- ООО «Нижновтеплоэнерго» (ул. Усилова, 1а);
- ООО «Коммунальная сетевая компания» (ул. Зайцева, 31в);
- ООО «СТН-Энергосети» (ул. М. Горького, 117);
- АО «ЭСК» (пр. Ленина, 114А).

По состоянию на 2021 год в городе Нижнем Новгороде функционируют два источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Сормовская ТЭЦ и Автозаводская ТЭЦ.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» - в состав входят ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 и котельная «Ленинская». Общая установленная тепловая мощность в 2021 г. составила 2 172 Гкал/ч, в том числе ТЭЦ - 1 812 Гкал/ч, котельная «Ленинская» - 360 Гкал/ч.

Сормовская ТЭЦ является подразделением филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс». Установленная электрическая мощность 350 МВт, тепловая- 646 Гкал/ч. Передачу тепловой энергии от Сормовской ТЭЦ осуществляет АО «Теплоэнерго», при этом доля тепловой нагрузки абонентов жилищно-коммунального сектора составляет порядка 95 %.

АО «Теплоэнерго» - в состав входит 114 котельных. Суммарная установленная мощность на 2021 г. составила 2 120 Гкал/ч (без учета установленной мощности четырех котлоагрегатов, находящихся на длительной консервации с суммарной установленной мощностью 51,7 Гкал/ч).

Крупнейший источник тепловой энергии – котельная Нагорная теплоцентраль (НТЦ) мощностью 650 Гкал/ч, расположена по адресу ул. Ветеринарная, д. 5.

Котельные мощностью менее 20 Гкал/ч – 99,56 индивидуальных котельных мощностью менее 5 Гкал/ч.

ООО «Коммунальная сетевая компания» - суммарная установленная мощность 3 котельных, входящих в состав компании, на 2021 г. составила 160,64 Гкал/ч.

ООО «Генерация тепла» - в состав входит 9 котельных, из которых 5 котельных тепловой мощности до 3 Гкал/ч, 3 котельные тепловой мощности от 3 до 20 Гкал/ч, 1 котельная тепловой мощности от 100 и выше Гкал/ч . Суммарная установленная тепловая мощность котельных на начало 2022 года составляла 275,8 Гкал/ч. (По данным ООО «Генерация тепла» по состоянию на 10.06.2022 суммарная установленная тепловая мощность котельных составляет 266,3 Гкал/ч).

ООО «Нижновтеплоэнерго» - в эксплуатации на правах аренды находятся 2 муниципальные котельные (ул. Родионова, 194-б и ул.Деловая, 14) суммарной установленной мощностью 222,6 Гкал/ч.

ООО «СТН-Энергосети» - в эксплуатации на правах аренды находятся 7 котельных, из которых: 1 малая котельная тепловой мощностью до 3 Гкал/ч, 2 средних котельных тепловой мощностью от 3 до 20 Гкал/ч, 4 крупных котельных тепловой мощностью от 20 до 100 Гкал/ч. Суммарная установленная тепловая мощность котельных на начало 2022 года составляла 162,9 Гкал/ч.

АО «ЭСК» - в эксплуатации находятся 4 котельные. Суммарная установленная тепловая мощность котельных на начало 2022 года составляла 6,3 Гкал/ч.

Прочие ТСО – котельные, обслуживающие промпредприятия.

Основным топливом для котельных является природный газ, на ряде котельных резервное топливо – мазут, для Сормовской ТЭЦ основное топливо – газ и резервное топливо – мазут, для ООО «Автозаводской ТЭЦ» (ТЭЦ и котельная) основное топливо – газ и мазут.

Теплоисточники располагаются в разных районах г. Нижнего Новгорода.

Система теплоснабжения города Нижний Новгород в основном закрытая (для Сормовской ТЭЦ - в основном открытая).

Система централизованного теплоснабжения города представлена тремя наиболее крупными источниками теплоснабжения (Нагорная теплоцентраль, Сормовская ТЭЦ, Автозаводская ТЭЦ) и 435 котельными различной балансовой принадлежности (Таблица 29).

Таблица 29 –Структура источников системы теплоснабжения

№ п/п	Районы централизованного теплоснабжения	Территория обслуживания	Источник теплоснабжения
1	2	3	4
1	Нагорный сетевой район	Нижегородский, Советский, Приокский районы города	Нагорная теплоцентраль, объединенная с другими котельными Нагорной части города
2	Сормовский сетевой район	Сормовский, Московский, Канавинский районы города.	Сормовская ТЭЦ
3	Автозаводский сетевой район	Автозаводской Ленинский районы города	Автозаводская ТЭЦ
4.	Заречная и Нагорная часть города	Заречная и Нагорная часть города, в т.ч.	435 котельных различной балансовой принадлежности
		Заречная часть города	219 котельных, в том числе 110 ведомственных и промышленных котельных и 109 муниципальных котельных
		Нагорная часть города	216 котельных, в том числе 92 ведомственных и промышленных котельных и 124 муниципальных котельных

Установленная тепловая мощность Сормовской ТЭЦ составляет 646 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 350 МВт.

Установленная тепловая мощность Автозаводская ТЭЦ составляет 1 812 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 480 МВт.

Суммарная установленная электрическая мощность ТЭЦ города на начало 2022 года составляла 830 МВт, суммарная установленная тепловая мощность – 2458 Гкал/ч.

Ограничения установленной тепловой мощности Автозаводской ТЭЦ отсутствуют. Ограничение тепловой мощности Сормовской ТЭЦ составляет 48 Гкал/ч. Ограничение связано с фактом работы турбоагрегатов ст.№ 3,4 без встроенных пучков в конденсаторе и с недостатком паровой мощности котлов. Технические ограничения по паропроизводительности котлов составили 30 Гкал/ч и ограничения из-за технических характеристик турбин - 18 Гкал/ч, таким образом, располагаемая мощность станции – 598 Гкал/ч.

Данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и значения тепловой мощности нетто на конец 2021 года Автозаводской и Сормовской ТЭЦ представлены в Таблица 30.

Тепловая мощность Мини-ТЭЦ города составляет 3 Гкал/ч.

Таблица 30 - Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто ТЭЦ города на конец 2021 года, Гкал/ч

№ п/п	Наименование источника	Установленная тепловая мощностьь ТФУ	Ограничение тепловой мощности станции	Располагаемая тепловая мощностьь	Расход тепла на собственные нужды	Тепловая мощность нетто
1	2	3	4	5	6	7
1	АТЭЦ	1812	0	1812	60,53	1751,47
2	СТЭЦ	646	48	598	36,65	561,35
3	**ИТОГО**	**2458**	**48**	**2410**	**97,17**	**2312,83**

Кроме указанных крупных теплоисточников, для снабжения теплом промышленных объектов и абонентов коммунально-бытового сектора города в 2021 году функционировало около 435 котельных различной балансовой принадлежности.

Установленная тепловая мощность котельных города по состоянию на начало 2022 года составляет 4 203,76 Гкал/час, в том числе:

•АО «Теплоэнерго» - 2 120 Гкал/ч;

•ООО «Автозаводская ТЭЦ» (котельная «Ленинская») – 360,00 Гкал/ч;

•ООО «Генерация тепла» – 275,8 Гкал/ч (По данным ООО «Генерация тепла» по состоянию на 10.06.2022 суммарная установленная тепловая мощность котельных составляет 266,3 Гкал/ч);

•ООО «Нижновтеплоэнерго» - 222,6 Гкал/ч;

•АО «ЭСК» (бывшее ЗАО «Промышленные компьютерные технологии») – 6,3 Гкал/ч;

•ООО «СТН-Энергосети» - 162,9 Гкал/ч;

•котельных прочих теплоснабжающих организаций – 959,13 Гкал/ч.

Установленная мощность источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии составляет 37% от общей установленной тепловой мощности источников теплоснабжения города.

На источниках комбинированной выработки электрической и тепловой энергии размещается 128 баков-аккумуляторов теплоносителя общей емкостью 33453 м3.

Приготовление воды для ГВС производится в основном на теплоисточнике, либо в тепловом пункте, после тепловых пунктов проложены 4-х трубные тепловые сети. Учитывая большую разницу геодезических отметок котельной и периферийных частей системы на магистралях, построены 3 подкачивающие насосные станции с насосами на обратных линиях, оборудованные регуляторами давления. Также необходимо отметить, что теплоснабжение потребителей ГВС, подключенных к СЦТ от Автозаводской ТЭЦ, осуществляется по отдельному трубопроводу (система теплоснабжения от ТЭЦ – трехтрубная).

Теплоносителем систем теплоснабжения от ТЭЦ и большинства крупных котельных для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения является горячая вода со следующими проектными температурными графиками:

•для ТЭЦ и крупных котельных - 150/70ºС (на данный момент введена фактическая верхняя «срезка» 110 ºС для Автозаводской ТЭЦ и 115ºС для Сормовской ТЭЦ), нижняя «срезка» температурного графика в системах централизованного теплоснабжения с ГВС в основном 70 ºС;

•для многих районных и крупных производственных котельных 130//70ºС, 120/70ºС, 125/70ºС (на данный момент введена фактическая верхняя «срезка» на 115 ºС) и 115/70ºС;

•для квартальных котельных 95/70 ºС.

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии г. Нижний Новгород составляет 6 626,2 Гкал/час, в том числе источников тепловой энергии комбинированной выработки тепловой и электрической энергии г. Нижний Новгород - 2458,00 Гкал/ч, котельных города – 4 168,2 Гкал/ч.

Размер располагаемой тепловой мощности всех котельных муниципального образования городской округ город Нижний Новгород составляет 6 211,62 Гкал/час, затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 176,72 Гкал/час, размер тепловой мощности (нетто) всех котельных составляет 5 495,96 Гкал/час, резервная мощность всех котельных составляет 1 578,85 Гкал/час.

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приведены в Таблица 31.

Таблица 31 - Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	6614,054	6618,53	6577,6	6626,2
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6173,23	6180,59	6142,11	6211,62
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	181,15	171,55	172,88	176,72
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5453,14	5470,09	5430,29	5495,96
5	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1819,41	1708,58	1665,55	1578,85

Суммарная договорная тепловая нагрузка потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения города Нижнего Новгорода, согласно предоставленной информации по состоянию на конец 2021 года в горячей воде составляла около 4894,7 Гкал/ч (со среднечасовой нагрузкой ГВС). Потребление тепловой энергии за 2021 год составило около 11889 тыс. Гкал/год.

Договорные тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии в горячей воде по состоянию на конец 2021 года отражены в Таблица 32.

Таблица 32 - Договорные тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии в горячей воде по состоянию на конец 2021 года

№ п/п	Источники тепловой энергии	Договорные тепловые нагрузки, Гкал/ч		
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение (ср.-час.)	суммарная нагрузка
1	2	3	4	5
1	Сормовская ТЭЦ филиал «Нижегородский» ПАО »Т Плюс»	385,594	50,234	435,828
2	Автозаводская ТЭЦ и котельная »Ленинская» ООО »Автозаводская ТЭЦ»	1875,557	181,844	2057,401
3	Котельные АО «Теплоэнерго»	1242,240	132,220	1374,460
4	Котельные прочих теплоснабжающих организаций	916,610	110,400	1027,010
ИТОГО:		**4420,001**	**474,698**	**4894,699**

Потребление тепловой энергии в горячей воде за 2021 год отражено в Таблица 33.

Таблица 33 - Потребление тепловой энергии в горячей воде за 2021 год

№ п/п	Источники тепловой энергии	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал/год		
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное
1	2	3	4	5
1	Сормовская ТЭЦ филиал «Нижегородский» ПАО »Т Плюс»	923,1	497,0	1420,1
2	Автозаводская ТЭЦ и котельная »Ленинская» ООО »Автозаводская ТЭЦ»	2185,0	1456,7	3641,7
3	Котельные АО «Теплоэнерго»	2693,0	1795,3	4488,3
4	Котельные прочих теплоснабжающих организаций	1520,2	818,6	2338,8
ИТОГО:		**7321,3**	**4567,6**	**11888,9**

Сети теплоснабжения

В городе Нижнем Новгороде представлены самые разнообразные типы систем теплоснабжения: открытые и закрытые, 2-х, 3-х и 4-х трубные, кольцевые и радиальные, одно- и двухконтурные (с ЦТП).

Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии представлены в электронной форме в Электронной модели Схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на период до 2030 года (актуализация на 2023 год) (22401.ОМ-ПСТ.003.000).

По данным Схемы теплоснабжения протяженность водяных тепловых/паровых сетей и сетей горячего водоснабжения в однотрубном исчислении по городскому округу город Нижний Новгород составляет 3 658,853 км, в том числе водяных – 3 632,679 км, паровых – 22,17 км.

Общая характеристика водяных тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода представлена в Таблица 34.

Таблица 34 – Общая характеристика водяных тепловых сетей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м^2
1	2	3	4
1	ООО «Теплосети»	865694	261398
2	АО «Теплоэнерго»	2417723	386312
3	ООО «Нижновтеплоэнерго»	173 756	37 544
4	ООО «Генерация тепла»	35 922,5	4 833,65
5	АО «ЭСК»	70	3,99
6	ООО «Коммунальная сетевая компания»	35419	7986

7	ООО «СТН-Энергосети»	25864	6532
8	ПАО «НИТЕЛ»	5878	968
9	прочие	72 352,5	9 301,36
10	**Всего**	**3632679**	**714879**

Информация о протяженности паровых тепловых сетей теплоснабжающих организаций города Нижнего Новгорода представлена в Таблица 35.

Таблица 35 - Общая характеристика паровых тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода

№ п/п	ТСО	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м^2	Средний диаметр, мм
1	**2**	**3**	**4**	**5**
1	АО «Теплоэнерго	8 867,60	4 433,80	500
1	ООО «Теплосети»	13 307,00	3 885,54	292
2	**Всего**	**22 174,60**	**8 319,34**	**375**

Доли протяженности тепловых сетей (отопление и ГВС) по теплоснабжающим организациям, представленные на Рисунок 6., составляют:

- АО «Теплоэнерго» – 66,55%
- ООО «Теплосети» – 23,83%
- ООО «Нижновтеплоэнерго» – 6,55%
- ООО «Генерация тепла» - 1,21%
- ООО «Коммунальная сетевая компания» - 0,98%
- ООО «СТН - Энергосети» - 0,71%
- АО «ЭСК» - 0,00%
- ПАО «НИТЕЛ» –0,16%.

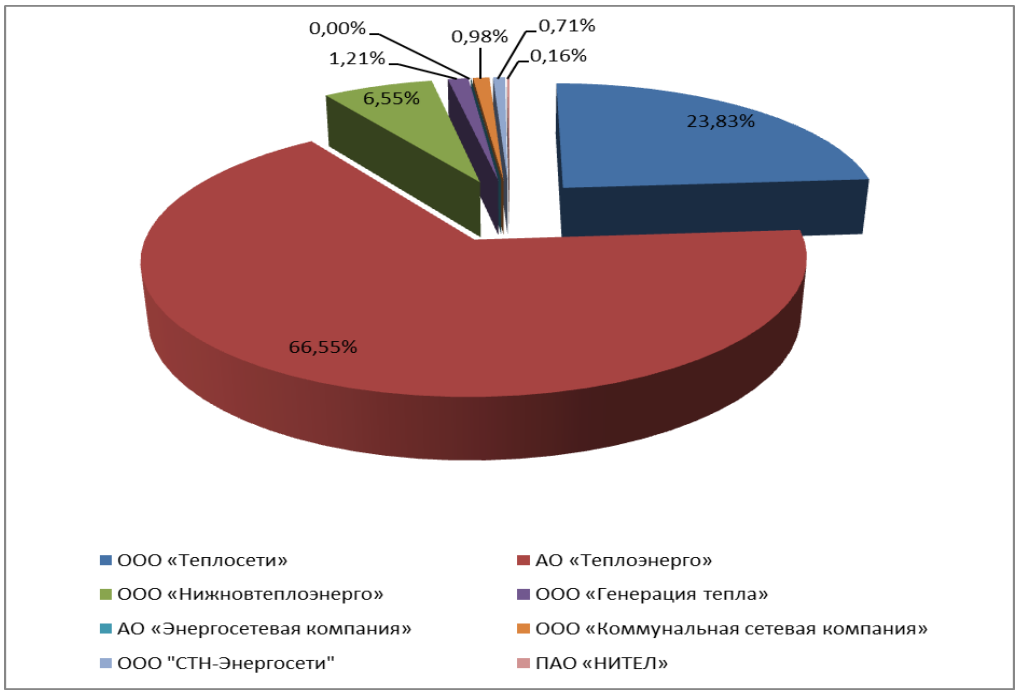


Рисунок 6 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям

Тепловые сети котельных выполнены в 2-х, 3-х и 4-х трубном исполнении. Тепловые сети проложены надземным и подземным способами.

На долю подземной прокладки трубопроводов тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций приходится 69,8% протяженности тепловых сетей, на долю надземной – 30,2%.

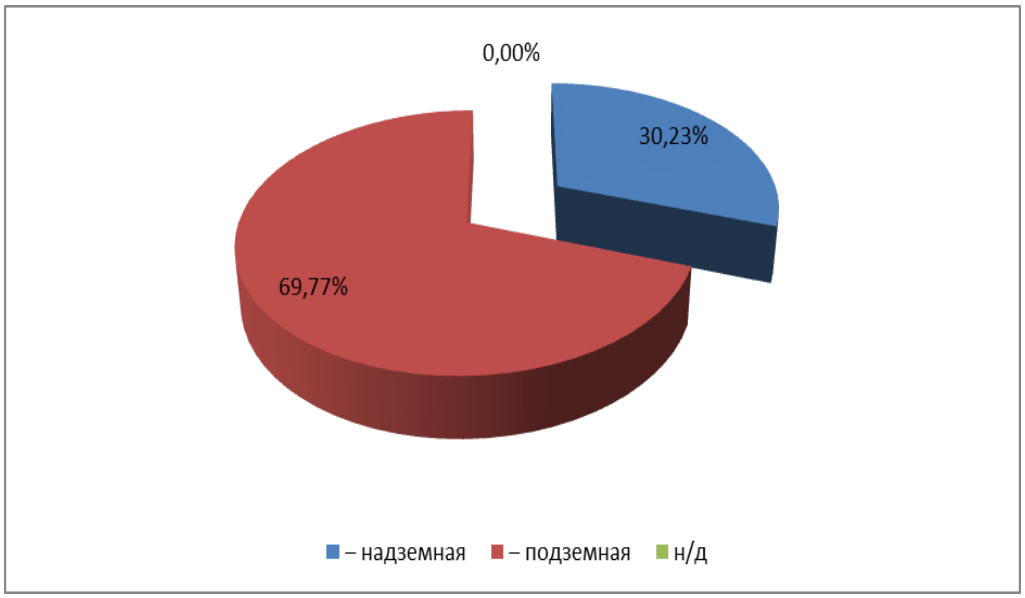


Рисунок 7 -Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки

Информация о способах прокладки трубопроводов основных теплоснабжающих организаций (ООО «Теплосети», АО «Теплоэнерго», ООО «Нижновтеплоэнерго», ООО «Генерация тепла») представлена в Таблица 36.

Таблица 36 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки

№ п/п	Способ прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении		Материальная характеристика	
		м	%	м^2	%
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
1	**ООО «Теплосети»**	**865694**	**100**	**261398**	**100**
	– надземная	320340	37	135750	51,9
	– подземная	545354	63	125648	48,1
2	**АО «Теплоэнерго»**	**2417723**	**100**	**386312**	**100**
	– надземная	715370	30	124953	32
	– подземная	1702354	70	261359	68
3	**ООО «Нижновтеплоэнерго»**	**173756**	**100**	**37544**	**100**
	– надземная	71559	41	14785	39
	– подземная	102197	59	22759	62
4	**ООО «Генерация тепла»**	**35922,5**	**100**	**4833,65**	**100**
	– надземная	17 968	50	2231	46
	– подземная	16 249	45	2186	45
	- бесканальная	1 705	5	416,65	8
5	**ООО «Коммунальная сетевая компания»**	**35419**	**100**	**7986**	**100**
	– надземная	8740	24,7	3059	38,3
	– подземная	26679	75,3	4927	61,7
6	**ООО «ЭСК»**	**70**	**100**	**4**	**100**
	н/д	70	100	4	100
7	**ООО «СТН-Энергосети»**	**25864**	**100**	**6532**	**100**

№ п/п	Способ прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении		Материальная характеристика	
		м	%	м²	%
1	2	3	4	5	6
	– надземная	4695	18,2	1081	16,5
	– подземная	21169	81,8	5451	83,5
8	**ПАО «НИТЕЛ»**	**5878**	**100**	**968**	**100**
	– надземная	4954	84,3	789	81,5
	– подземная	924	15,7	179	18,5
9	**Всего**	**3632679**	**100**	**714880**	**100**
	– надземная	**1098026**	**30,2**	**276860**	**38,7**
	– подземная	**2534583**	**69,8**	**438015**	**61,3**
	н/д	**70**	**0**	**4**	**0**

Наибольшая доля сетей теплоснабжения (~62%) проложена до 1990 года и имеет срок эксплуатации более 30 лет, что свидетельствует о значительном уровне износа сетей.

Распределение протяженности трубопроводов основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки показано в Таблица 37., а также на Рисунок 8. Временные интервалы выбраны в соответствии с теми периодами, в течение которых нормы проектирования тепловой изоляции не изменялись.

Таблица 37 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

№ п/п	Год прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении		Материальная характеристика	
		м	%	м²	%
1	2	3	4	5	6
1	**ООО «Теплосети»**	**865694**	**100**	**261398**	**100**
	– до 1990	360606	41,7	110918	42,4
	– с 1991 по 1998	232772	26,9	80294	30,7
	– с 1999 по 2003	66359	7,7	15196	5,8
	– после 2004	204938	23,7	54925	21
	нет данных	1019	0,1	65	0
2	**АО «Теплоэнерго»**	**2417723**	**100**	**386312**	**100**
	– до 1990	1684493	70	251738	65
	– с 1991 по 1998	24376	1	3352	1
	– с 1999 по 2003	45765	2	6915	2
	– после 2004	663090	27	124308	32
3	**ООО «Нижновтеплоэнерго»**	**173756**	**100**	**37544**	**100**
	– до 1990	53864	31	10888	29
	– с 1991 по 1998	20851	12	5632	15
	– с 1999 по 2003	50389	29	11639	31
	– после 2004	31276	18	7133	19
	нет данных	17376	10	2252	6
4	**ООО «Генерация тепла»**	**35922,5**	**100**	**4833,65**	**100**
	– до 1990	35402,5	99	4759,65	99
	– с 1991 по 1998	520	1	74	1
5	**ООО «Коммунальная сетевая компания»**	**35419**	**96**	**7986**	**22**

№ п/п	Год прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении		Материальная характеристика	
		м	%	м^2	%
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
	– до 1990	776	2,2	260	3,2
	– после 2004	34643	97,8	7726	96,8
6	**ООО «ЭСК»**	**70**	**100**	**4**	**100**
	Нет данных	70	100	4	100
7	**ООО «СТН-Энергосети»**	**25864**	**100**	**6532**	**100**
	– до 1990	4150	16	1016	15,6
	– после 2004	2173	8,4	402	6,2
	Нет данных	19541	75,6	5113	78,3
8	**ПАО «НИТЕЛ»**	**5878**	**100**	**968**	**100**
	– до 1990	604	10,3	107	11,1
	– с 1991 по 1998	1886	32,1	259	26,8
	– с 1999 по 2003	1812	30,8	245	25,4
	– после 2004	1576	26,8	356	36,8
9	**Всего**	**3632679**	**100**	**714879**	**100**
	– до 1990	**2253915**	**62**	**399114**	**55,8**
	– с 1991 по 1998	**264156**	**7,3**	**85338**	**11,9**
	– с 1999 по 2003	**119207**	**3,3**	**25100**	**3,5**
	– после 2004	**920421**	**25,3**	**190279**	**26,6**
	Нет данных	**74980**	**2,1**	**15047**	**2,1**

Примечание: По данным ООО «Генерация тепла» по состоянию на 10.06.2022 суммарная протяженность сетей составляет 35922,5 м, материальная характеристика сетей - 4833,65 м^2.

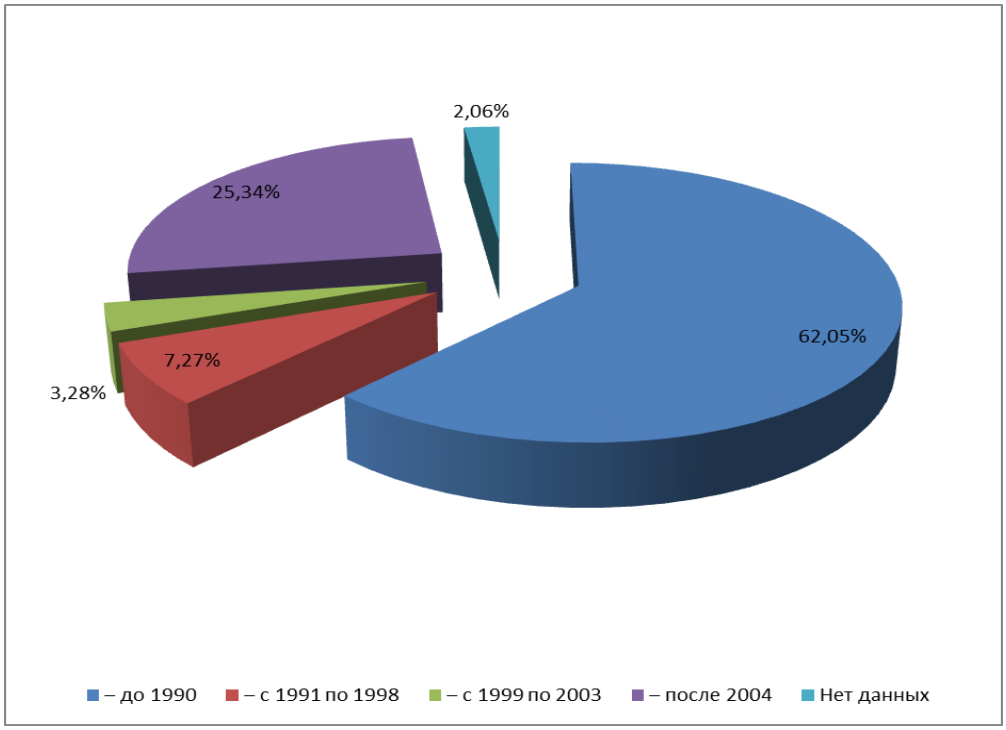


Рисунок 8 – Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

Теплоизоляция трубопроводов тепловых сетей выполнена в основном минераловатными материалами и ППУ. Кроме того, незначительно встречается применение: пенодиатомита, труб «Касафлекс», «Изопрофлекс», ППМ изоляции.

В соответствии с п.2.1.5 и 2.3.2 «Методики определения нормативных значений показателей функционирования водяных тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения», утверждённой Приказом Госстроя РФ от 01.10.2001 № 225, графики отпуска тепла утверждены теплоснабжающей организацией.

Теплоносителем систем теплоснабжения от ТЭЦ и большинства крупных котельных для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения является горячая вода со следующими проектными температурными графиками:

•для ТЭЦ и крупных котельных - 150/70ºС (на данный момент введена фактическая верхняя «срезка» 110 ºС для Автозаводской ТЭЦ и 115ºС для Сормовской ТЭЦ), нижняя «срезка» температурного графика в системах централизованного теплоснабжения с ГВС в основном 70 ºС;

•для многих районных и крупных производственных котельных 130//70ºС, 120/70ºС, 125/70ºС (на данный момент введена фактическая верхняя «срезка» на 115 ºС) и 115/70ºС;

•для квартальных котельных 95/70 ºС.

Изменение температурных графиков в городе Нижний Новгород не планируется.

Согласно статьи 15 пункта 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления в течение тридцати дней с даты принятия органом регистрации прав на учет бесхозяйного объекта теплоснабжения, но не ранее приведения его в соответствие с требованиями безопасности, подготовки и утверждения документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, и до даты регистрации права собственности на бесхозяйный объект теплоснабжения обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с тепловой сетью, являющейся бесхозяйным объектом теплоснабжения, либо единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят тепловая сеть и (или) источник тепловой энергии, являющиеся бесхозяйными объектами теплоснабжения, и которая будет осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов теплоснабжения (далее - организация по содержанию и обслуживанию), если органом государственного энергетического надзора выдано разрешение на допуск в эксплуатацию указанных объектов теплоснабжения. Бесхозяйный объект теплоснабжения, в отношении которого принято решение об определении организации по содержанию и обслуживанию, должен быть включен в утвержденную схему теплоснабжения.

Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию бесхозяйных объектов теплоснабжения, тепловая мощность которых распределена в отношении тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, подключенных к системе теплоснабжения в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Бесхозяйные тепловые сети, предназначенные для обеспечения потребителей в городском округе город Нижний Новгород тепловой энергии, присоединены к тепловым сетям, обслуживаемым АО «Теплоэнерго», ООО «Нижновтеплоэнерго», ООО «Теплосети», ООО «Генерация тепла» и иные теплоснабжающие организации.

Общий перечень участков бесхозяйных тепловых сетей на территории города Нижнего Новгорода отражен в Приложении 2 Обосновывающих материалов.

Остаточный ресурс.

По данным Схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на источниках тепловой энергии и тепловых сетях зафиксирован низкий остаточный ресурс и изношенность оборудования.

Теплоснабжающими организациями ежегодно проводятся мероприятия по реконструкции оборудования и сетей тепловых источников (Таблица 38)

Таблица 38 – Показатели реконструкции оборудования на источниках теплоснабжения и тепловых сетей

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии,	%	4,81	1,2	6,63

Наибольшая доля сетей теплоснабжения (~62%) проложена до 1990 года и имеет срок эксплуатации более 30 лет, что свидетельствует о значительном уровне износа сетей.

Распределение протяженности трубопроводов основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки показано в разделе 3.2.2.2.

Средневзвешенный показатели эксплуатации тепловых сетей отражены в Таблица 39.

Таблица 39 - Средневзвешенный показатели эксплуатации тепловых сетей

№ п/п	Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1	**ВСЕГО**				
	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26,4	26,9	27,5
1.1.	**ЕТО АО «Теплоэнерго»**				
	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,37	20,15	20,03
	магистральных	лет	20,4	20,2	20
	распределительных	лет	20,4	20,2	20
1.2.	**ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»**				
	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,63	30,63	31,63
1.3.	**ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго»**				
	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,4	34,4	35,4
1.4.	**ЕТО ООО «Коммунальная сетевая компания»**				
	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0,9	1,9

2.2.3. Балансы мощности и ресурса

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

- Установленная мощность источника тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды.

- Располагаемая мощность источника тепловой энергии – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе.

- Мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

По состоянию на конец 2021 года в городе Нижнем Новгороде функционируют два источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Сормовская ТЭЦ и Автозаводская ТЭЦ.

Установленная тепловая мощность Сормовской ТЭЦ составляет 646 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 350 МВт.

Установленная тепловая мощность Автозаводская ТЭЦ составляет 1 812 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 480 МВт.

Суммарная установленная электрическая мощность ТЭЦ города на начало 2022 года составляла 830 МВт, суммарная установленная тепловая мощность – 2458 Гкал/ч.

Ограничения установленной тепловой мощности Автозаводской ТЭЦ отсутствуют. Ограничение тепловой мощности Сормовской ТЭЦ составляет 48 Гкал/ч. Ограничение связано с фактом работы турбоагрегатов ст.№ 3,4 без встроенных пучков в конденсаторе и с недостатком паровой мощности котлов. Технические ограничения по паропроизводительности котлов составили 30 Гкал/ч и ограничения из-за технических характеристик турбин - 18 Гкал/ч, таким образом, располагаемая мощность станции – 598 Гкал/ч.

Установленная тепловая мощность котельных города по состоянию на начало 2022 года составляет 4 203,76 Гкал/час, в том числе:

•АО «Теплоэнерго» - 2 120 Гкал/ч;

•ООО «Автозаводская ТЭЦ» (котельная «Ленинская») – 360,00 Гкал/ч;

•ООО «Генерация тепла» – 275,8 Гкал/ч (По данным ООО «Генерация тепла» по состоянию на 10.06.2022 суммарная установленная тепловая мощность котельных составляет 266,3 Гкал/ч);

•ООО «Нижновтеплоэнерго» - 222,6 Гкал/ч;

•АО «ЭСК» (бывшее ЗАО «Промышленные компьютерные технологии») – 6,3 Гкал/ч;

•ООО «СТН-Энергосети» - 162,9 Гкал/ч;

•котельных прочих теплоснабжающих организаций – 959,13 Гкал/ч.

Таким образом установленная тепловая мощность источников тепловой энергии г. Нижний Новгород составляет 6 626,2 Гкал/час, в том числе источников тепловой энергии комбинированной выработки тепловой и электрической энергии г. Нижний Новгород - 2458,00 Гкал/ч, котельных города – 4 168,2 Гкал/ч.

Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки Сормовской и Автозаводской ТЭЦ приведены в Таблица 40.

Таблица 40 - Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки Сормовской и Автозаводской ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Сормовская ТЭЦ										
1	Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	646	646	646	646	706	706	706	706	706
1.1.	отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	646	646	646	646	646	646	646	646	646
1.1.1.	*производственных параметров*	Гкал/ч	168	168	168	168	168	168	168	168	168
1.1.2.	*теплофикационные*	Гкал/ч	460	460	460	460	460	460	460	460	460
1.1.3.	*встроенные пучки конденсаторов*	Гкал/ч	18	18	18	18	18	18	18	18	18
2	ПВК (проект 1.15 – установка нового водогрейного котла 60 Гкал/ч)	Гкал/ч	0	0	0	0	60	60	60	60	60
3	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	598	598	598	598	658	658	658	658	658
4	Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции	Гкал/ч	32,13	35,12	35,76	36,65	39,24	40,47	41,18	41,78	43,23
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	23,61	25,81	26,58	27,25	29,18	30,09	30,62	31,07	32,14
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	391,96	428,44	435,83	446,69	478,3	493,3	501,97	509,29	526,91
6.1.	*отопление и вентиляция*	Гкал/ч	344,62	378,58	385,59	394,46	420,25	433,29	440,86	447,11	461,85
6..2.	*горячее водоснабжение*	Гкал/ч	47,34	49,86	50,23	52,23	58,05	60,01	61,11	62,18	65,06
7	Присоединенная расчетная (фактическая) тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	376,28	407,59	416,67	427,53	459,14	474,15	482,81	490,13	507,75
7.1.	*отопление и вентиляция*	Гкал/ч	321,04	347,75	363,26	372,13	397,92	410,96	418,53	424,78	439,52
7.2.	*горячее водоснабжение*	Гкал/ч	55,25	59,84	53,41	55,4	61,22	63,18	64,28	65,35	68,23
8	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	150,3	108,63	99,83	87,41	111,29	94,14	84,23	75,86	55,72
9	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	165,97	129,48	118,99	106,57	130,44	113,29	103,38	95,02	74,88
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/агрегата	Гкал/ч	381,87	378,88	378,24	377,35	434,76	433,53	432,82	432,22	430,77
11	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	Гкал/ч	350,98	380,41	389,09	399,2	428,63	442,6	450,67	457,48	473,89

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата										
	Автозаводская ТЭЦ										
1	Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1866	1866	1812	1812	1812	1673	1812	1812	1812
1.1.	отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	966	966	912	912	912	773	912	912	912
1.1.1.	*производственных параметров*	Гкал/ч	252	252	252	252	252	168	307	307	307
1.1.2.	*теплофикационные*	Гкал/ч	714	714	660	660	660	605	605	605	605
1.1.3.	турбокомпрессоры	Гкал/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60
2	ПВК	Гкал/ч	840	840	840	840	840	840	840	840	840
3	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1866	1866	1812	1812	1812	1673	1812	1812	1812
4	Затраты тепла на собственные нужды станции	Гкал/ч	57,35	57,86	58,44	60,53	61,38	61,85	62,77	63,32	64,18
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	62,33	62,89	63,51	65,78	66,71	67,22	68,22	68,82	69,76
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	1981,88	1999,21	2018,44	2089,24	2117,85	2133,57	2164,65	2183,14	2212,44
6.1.	*Пар 6 ата*	Гкал/ч	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33
6.2.	*Пар 11 ата*	Гкал/ч	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93
6.3.	*Перегретая вода*	Гкал/ч	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23
6.4.	*ГВС*	Гкал/ч	157,1	160,71	164,83	174,53	180,6	184,03	188,5	191,37	195,37
6.5.	*отопление и вентиляция*	Гкал/ч	1671,3	1685,01	1700,12	1761,22	1783,76	1796,05	1822,66	1838,28	1863,59
7	Присоединенная расчетная (фактическая) тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	1027,54	1036,79	1047,07	1084,57	1099,85	1108,26	1124,73	1134,55	1150,07
7.1.	*Пар 6 ата*	Гкал/ч	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71
7.2.	*Пар 11 ата*	Гкал/ч	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59
7.3.	*Перегретая вода*	Гкал/ч	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52
7.4.	*УКС*	Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
7.5.	*ГВС*	Гкал/ч	91,58	93,69	96,09	101,74	105,28	107,28	109,89	111,56	113,89
7.6.	*отопление и вентиляция*	Гкал/ч	871,05	878,19	886,07	917,91	929,66	936,07	949,93	958,07	971,26
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной тепловой нагрузке)	Гкал/ч	-235,55	-253,96	-328,39	-403,56	-433,94	-589,64	-483,64	-503,28	-534,39

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной тепловой нагрузке)	Гкал/ч	718,79	708,46	642,99	601,12	584,06	435,67	556,28	545,32	527,99
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1633,65	1633,14	1578,56	1576,47	1575,62	1436,15	1574,23	1573,68	1572,82
11	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	883,8	890,57	898,05	928,03	939,17	945,26	958,32	966	978,42

Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки в зоне действия котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ» приведены в Таблица 41.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго» приведены в Таблица 42.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих организаций приведены в Таблица 43.

Таблица 41 - Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки в зоне действия котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ										
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	360	360	360	360	360	360	360	360	360
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	360	360	360	360	360	360	360	360	360
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4	Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	193	193	193	193	193	193	193	193	193
7	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79
8	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34
9	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46

Таблица 42- Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ВСЕГО по котельным АО «Теплоэнерго»										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	2139,35	2139,48	2101,06	2096,03	2214,57	2159,80	2147,47	2135,31	2241,10
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	1886,05	1886,05	1845,67	1842,97	2077,88	2076,99	2068,03	2075,26	2198,92
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	44,50	44,50	43,94	43,99	44,09	56,52	56,23	55,99	56,09
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	1841,60	1841,60	1801,78	1799,04	2033,85	2020,78	2012,11	2019,58	2143,14
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	1385,95	1416,45	1374,45	1439,19	1505,80	1573,81	1614,52	1650,41	1720,82
5.1.	*отопление и вентиляция*	Гкал/ч	1253,71	1282,41	1242,19	1297,33	1354,61	1409,55	1444,11	1475,94	1537,03
5.2.	*горячее водоснабжение*	Гкал/ч	132,22	134,05	132,19	141,86	151,18	170,85	176,94	181,01	190,31
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	100,45	102,63	99,89	104,29	108,92	114,18	117,27	120,14	125,27
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	355,22	322,58	327,46	255,53	419,12	346,87	294,43	263,15	311,17

Таблица 43- Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих организаций

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ВСЕГО по котельным прочих теплоснабжающих организаций										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	1602,7	1607,05	1658,54	1710,75	1779,92	1848,08	1946,87	1965,55	2020,83
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	1463,18	1470,54	1526,44	1598,65	1668,72	1742,49	1848,57	1867,75	1923,03
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	46,51	33,41	34,08	34,89	35,81	37,39	38,9	39,11	39,64
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	1416,68	1437,13	1492,37	1563,76	1632,91	1705,1	1809,66	1828,63	1883,39
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	946,35	996,66	1021,44	1051,75	1066,22	1103,16	1135,92	1168,84	1253,78
5.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	852,96	897,25	912,57	935,89	946,31	977,54	1003,04	1028,09	1100,47
5.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	93,44	99,45	108,92	115,91	119,91	125,66	132,91	140,77	153,35
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	50,74	52,26	54,66	56,21	56,89	60,83	62,91	66,23	72,27
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	419,64	388,27	416,32	455,84	509,86	541,16	610,86	593,63	557,39

При развитии систем теплоснабжения значения потерь теплоносителя в тепловых сетях АО «Теплоэнерго» увеличиваются в период с 2021 до 2030 года на 10,4 %.

Данный факт обусловлен увеличением нормативных потерь теплоносителя из-за увеличения объема тепловых сетей вследствие подключения новых потребителей. При этом планируется сокращение величины сверхнормативных потерь в связи с реконструкцией трубопроводов тепловых сетей.

При развитии систем теплоснабжения значения потерь теплоносителя в тепловых сетях отопления от Автозаводской ТЭЦ снижается в период с 2021 до 2030 года на 10,5 %. Снижение потерь обусловлено реконструкцией трубопроводов тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

При развитии систем теплоснабжения значения потерь теплоносителя в тепловых сетях ООО «Нижновтеплоэнерго» увеличиваются в период с 2021 до 2030 года на 10,5 %.

Данный факт обусловлен увеличением нормативных потерь теплоносителя из-за увеличения объема тепловых сетей вследствие подключения новых потребителей. При этом планируется сокращение величины сверхнормативных потерь в связи с реконструкцией трубопроводов тепловых сетей.

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» качество исходной воды для систем теплоснабжения должно отвечать требованиям СанПиН 1.2.3685-21 и правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19.06.2003 № 229.

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:

- в закрытых системах теплоснабжения - 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5% объема воды в этих трубопроводах;

- в открытых системах теплоснабжения - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5% объема воды в этих трубопроводах;

- для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения при наличии баков-аккумуляторов - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2; при отсутствии баков - по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение плюс (в обоих случаях) 0,75% фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системах горячего водоснабжения зданий.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Объем воды в системах теплоснабжения при отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать равным 65 м3 на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки

при закрытой системе теплоснабжения, 70 м3 на 1 МВт - при открытой системе и 30 м3 на 1 МВт средней нагрузки - при отдельных сетях горячего водоснабжения.

Все тепловые сети муниципального образования городской округ город Нижний Новгород – водяные, закрытые.

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя Сормовской и Автозаводской ТЭЦ приведены в Таблица 44., в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго» в Таблица 45., в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго» в Таблица 46., в зонах действия котельных прочих организаций в Таблица 47.

Из данных таблиц видно, что производительности ВПУ достаточно для покрытия подпитки тепловых сетей.

Таблица 44- Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя Сормовской и Автозаводской ТЭЦ

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети отопления)										
1	Производительность ВПУ	т/ч	720	720	720	720	720	720	720	720	720
2	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	209,8	207,2	195	196,7	194,9	192,1	190,6	188,1	174,7
2.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	166,2	167,6	159,3	165,1	167,2	168,3	170,8	172,3	174,7
2.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	43,5	39,6	35,6	31,7	27,7	23,7	19,8	15,8	0
3.	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	510,2	512,8	525	523,3	525,1	527,9	529,4	531,9	545,3
5.	Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	70,87	71,23	72,92	72,68	72,93	73,32	73,53	73,87	75,74
	Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети ГВС)										
1.	Производительность ВПУ	т/ч	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600
2	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1311,3	1341,5	1375,9	1416,3	1440,9	1454,6	1472,3	1483,5	1499
2.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	32,6	32,6	32,6	33,6	34,2	34,5	34,9	35,2	35,5
2.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1278,7	1308,9	1343,2	1382,7	1406,8	1420,1	1437,4	1448,3	1463,4
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10299,8	10537,1	10807	11442,5	11840,6	12065,6	12359,1	12546,9	12809
5	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	55	19,4	-21,1	-116,4	-176,1	-209,8	-253,9	-282	-321,3
6	Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	3,44	1,21	-1,32	-7,27	-11,01	-13,11	-15,87	-17,63	-20,08
7	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	288,7	258,5	224,1	183,7	159,1	145,4	127,7	116,5	101
	Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	18,05	16,16	14,01	11,48	9,94	9,09	7,98	7,28	6,32
	Сормовская ТЭЦ										
1	Производительность ВПУ	т/ч	600	600	600	600	600	600	600	600	600
2	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	343,705	387,438	379,737	381,738	287,714	190,634	92,389	93,736	96,979
2.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	72,141	78,855	80,214	82,214	88,032	90,793	92,389	93,736	96,979
2.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	271,564	308,582	299,523	299,523	199,682	99,841	0	0	0
4	Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	638,19	697,59	709,6	727,3	778,77	803,19	817,31	829,23	857,91
5	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	378,1	426,2	417,7	419,9	316,5	209,7	101,6	103,1	106,7
6	Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	434,8	490,1	480,4	482,9	364	241,2	116,9	118,6	122,7
7	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	-268,77	-318,2	-325,87	-361,41	-135,81	179,7	505,13	503,75	500,42
8	Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	-44,8	-53,03	-54,31	-60,24	-22,63	29,95	84,19	83,96	83,4
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	256,3	212,6	220,3	218,3	312,3	409,4	507,6	506,3	503
10	Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	42,72	35,43	36,71	36,38	52,05	68,23	84,6	84,38	83,84

Таблица 45 - Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	котельных АО «Теплоэнерго»										
1	Производительность ВПУ	т/ч	450,1	450,1	439,1	439	438,6	434,1	429,9	429,9	429,9
2	Всего подпитка тепло- вой сети, в т.ч.:	т/ч	187,277	206,666	241,093	238,75	235,616	230,22	225,31	219,456	186,74
2.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	122,916	126,467	123,654	128,692	134,187	138,038	139,245	140,987	143,201
2.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1129,184	1189,667	1224,838	1094,612	1049,381	1012,984	774,359	740,33	618,439
3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	1	2	4	6	0	0	0
4	Объем аварийной под- питки (химически не обработанной и неде- аэрированной водой)	т/ч	1718,31	1762,93	1670,82	1746,43	1818,98	1876,59	1910,57	1947,64	2010,76
5	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	449,97	458,05	475,41	459,46	462,71	463,8	391,44	397,28	432,4
6	Доля резерва	%	99,90	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	91,1	92,4	100,0

Таблица 46 - Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго»

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Котельные ул. Родионова, 194б и ул. Деловая,14										
1	Производительность ВПУ	т/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150
2	Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	45
3	Количество баков- аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	660	660	660	660	660	660	660	660	660
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	39,51	46,6	47,04	51,36	54,36	56,15	57,69	59,71	59,71
6	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	33,8	34,3	34,5	34,2	32,43	32,43	32,44	32,44	32,44
6.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	32,3	32,3	32,4	32,4	32,43	32,43	32,44	32,44	32,44
6.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,5	2	2,1	1,8	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	263,42	310,64	313,59	342,39	362,38	374,32	384,61	398,08	398,08
9	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	80,49	73,4	72,96	68,64	65,64	63,85	62,31	60,29	60,29
10	Доля резерва	%	67,07	61,17	60,8	57,2	54,7	53,21	51,92	50,24	50,24

Таблица 47 - Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	прочих теплоснабжающих организаций										
1	Производительность ВПУ	т/ч	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4
2	Всего подпитка тепло- вой сети, в т.ч.:	т/ч	9,15	12,382	12,407	11,706	11,063	10,426	9,784	9,179	6,475
2.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,957	6,111	6,352	6,352	6,411	6,474	6,534	6,63	6,73
2.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,193	6,271	6,054	5,353	4,652	3,951	3,25	2,549	-0,255
3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной под- питки (химически не обработанной и неде- аэрированной водой)	т/ч	224,22	232,22	240,34	240,34	242,06	243,41	244,67	246,7	250,49
5	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	177,77	176,57	175,36	175,36	175,1	174,89	174,71	174,4	173,84
6	Доля резерва	%	84,1	83,5	83,0	83,0	82,8	82,7	82,6	82,5	82,2

2.2.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Согласно пункту 1 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Сведения об оснащении котельных муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети представлены в Таблица 48.

Таблица 48 - Приборы учёта отпуска тепловой энергии на котельных муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	21,0	20,9	22,5
2.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	99,5	99,5	99,5

В случае отсутствия счётчиков тепловой энергии на котельных учет выработанной тепловой энергии производится расчетным способом, исходя из объемов сжигаемого топлива с учетом его теплотворной способности и удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии.

В целях недопущения нарушений действующего законодательства необходимо оснащение котельных приборами учёта отпущенной тепловой энергии.

Коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя организуется в целях:

– осуществления расчетов между теплоснабжающими, теплосетевыми организациями и потребителями тепловой энергии;

– контроля за тепловыми и гидравлическими режимами работы систем теплоснабжения и теплопотребляющих установок;

– контроля за рациональным использованием тепловой энергии, теплоносителя;

– документирования параметров теплоносителя – массы (объема), температуры и давления.

В соответствии с пунктом 1 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» количество тепловой энергии, теплоносителя, поставляемых по договору теплоснабжения или договору поставки тепловой энергии, а также передаваемых по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, подлежит коммерческому учету.

Коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется с помощью приборов учета, которые устанавливаются в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности, если договором теплоснабжения, договором поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя или договором оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя не определена иная точка учета.

Руководствуясь пунктом 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Закона № 261-ФЗ в силу, обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома

должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

2.2.5. Зоны действия источников ресурсов

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород существует централизованные и децентрализованные зоны действия источников теплоснабжения.

На территории г. Нижнего Новгорода в настоящее время единого централизованного источника теплоснабжения нет. Теплоснабжение Нагорной и Заречной частей осуществляется автономно.

Система теплоснабжения города представлена тремя теплосетевыми районами:

Нагорный сетевой район - основными источниками тепла являются котельная «Нагорная теплоцентраль» (НТЦ) и котельные АО «Теплоэнерго»;

Сормовский сетевой район - основным источником тепла является Сормовская ТЭЦ-филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс,»;

Автозаводский сетевой район - основными источниками тепла являются Автозаводская ТЭЦ и котельные ООО «Автозаводская ТЭЦ.

Кроме указанных крупных теплоисточников для снабжения теплом промышленных объектов и абонентов жилищно-коммунального сектора (ЖКС) города функционируют порядка 435 котельных различной балансовой принадлежности.

Так же в городе функционируют 4 мини-ТЭЦ тепловой мощностью менее 3 Гкал/ч, работающих на природном газе.

На территории города функционируют прочие производственные и ведомственные котельные, имеющие изолированные зоны действия и обеспечивающие потребности в тепле собственных объектов (не осуществляющих регулируемую деятельность в области теплоснабжения).

Централизованные системы теплоснабжения представляют собой совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок потребителей, технологически соединенных тепловыми сетями.

Месторасположение ТЭЦ и котельных совпадает с местом расположения и зонами действия источников теплоснабжения в границах муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

Существующие зоны действия источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода представлены на Рисунок 9.

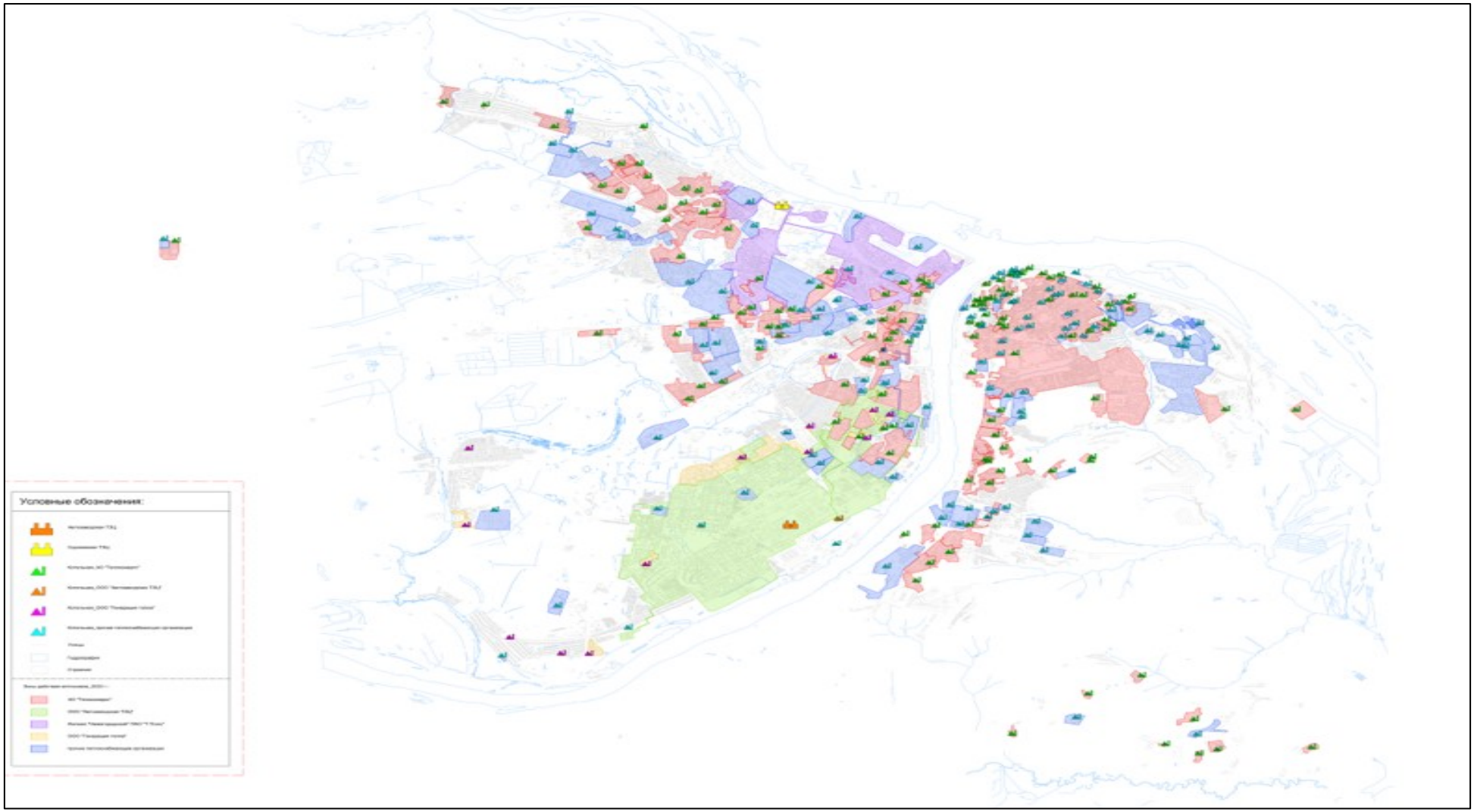


Рисунок 9 - – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Нижнего Новгорода

Зоной действия системы теплоснабжения является территория городского округа или её часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в схему теплоснабжения. Зона действия источника тепловой энергии – территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения. Если система теплоснабжения образована на базе единственного источника теплоты, то границы его (источника) зоны действия совпадают с границами системы теплоснабжения. Такие системы теплоснабжения принято назвать изолированными.

Зона действия Сормовской ТЭЦ

Суммарные тепловые нагрузки потребителей по состоянию на конец 2021 года составляют:

•435,83 Гкал/ч – договорная нагрузка в горячей воде;

•416,67 Гкал/ч – фактическая нагрузка в горячей воде.

Зоны действия Автозаводской ТЭЦ, котельной «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Суммарные тепловые нагрузки потребителей по состоянию на конец 2021 года составляют:

•для Автозаводской ТЭЦ:

- 1 047,07 Гкал/ч – фактическая нагрузка в горячей воде;

•для котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ»:

- 193,00 Гкал/ч – договорная нагрузка в горячей воде.

При этом необходимо отметить, что в перспективе схемой теплоснабжения не предусматривается изменение схемы теплоснабжения микрорайона «Юг», в перспективе теплоснабжение микрорайона «Юг» планируется за счет существующей теплосетевой инфраструктуры.

Зоны действия котельных АО «Теплоэнерго»

Существующая суммарная фактическая тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго», по состоянию на конец 2021 года составляет 1485,7 Гкал/ч.

Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, по состоянию на конец 2021 года составила 1009,6 Гкал/ч.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения города Нижнего Новгорода сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания (одно-, двухэтажные, в большей части – деревянные), как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение данных зданий, как правило - печное отопление или индивидуальное газовое отопление, ГВС (как правило) обеспечивается от индивидуальных электронагревательных установок.

Индивидуальным отоплением по состоянию на 01.01.2022 оборудовано 5 840,89 тыс. м2 жилых помещений, или 17,5 % соответственно от общей площади жилых помещений жилищного фонда городского округа, в т.ч. из 29 073,0 тыс. м2 общей площади МКД индивидуальным отоплением оборудовано 2 435,2 тыс. м2, или 8,4%.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 5 262,87 тыс. м2 или 17,5% от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Зоны децентрализованного теплоснабжения располагаются в кварталах, застроенных одно-, двухквартирными жилыми домами с приусадебными земельными участками с плотностью тепловой нагрузки 0,12- 0,25 Гкал/ч на 1 га.

Приоритетным вариантом перспективного развития системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород является вариант, который включает в себя сценарий, не предусматривающий 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.

Также запланированы мероприятия направленные на повышение надежности и качества теплоснабжения, обеспечение устойчивости функционирования при возникновении аварийных ситуаций, снижение расходов на выработку тепловой энергии за счет снижения удельного расхода топлива и удельных расходов на ремонт и эксплуатацию.

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода представлены на Рисунок 10.

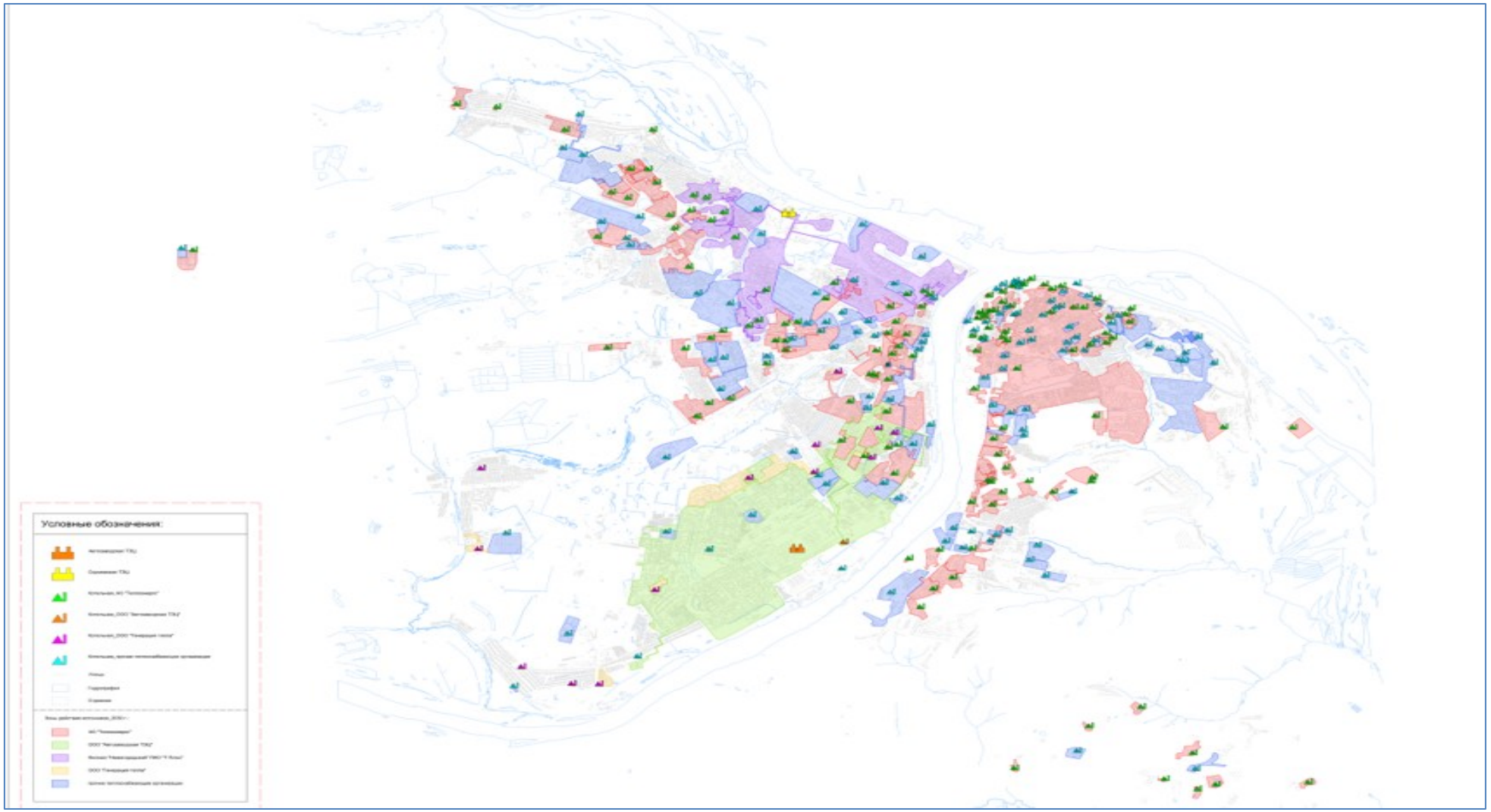


Рисунок 10 – Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода

Мероприятия, предлагаемые для развития системы теплоснабжения основаны на выборе оптимального направления повышения эффективности работы системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , в т.ч.:

-снижение эксплуатационных и материальных затрат за счет обновления основного и вспомогательного технологического оборудования;

-повышение надежности системы теплоснабжения за счет замены изношенных тепловых сетей;

-развитие централизованной системы теплоснабжения путем обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей.

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников и сетей тепловой энергии муниципального образования городской округ город Нижний Новгород с целью повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения представлены в разделе 5.2.

Зоны действия источников коммунальных ресурсов и их характеристика подробно описаны в разделе 3. Обосновывающих материалов.

2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городскому округу город Нижний Новгород в целом

Под дефицитом тепловой энергии понимается технологическая невозможность обеспечения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, объема поддерживаемой резервной мощности и подключаемой тепловой нагрузки.

Одной из причин возникновения дефицита тепловой мощности на котельных является ограничение установленной тепловой мощности, а именно большой износ котельного оборудования и низкий фактический КПД работы котлоагрегатов. Локальные дефициты тепловой мощности на котельных приводят к ухудшению качества теплоснабжения потребителей при расчетных температурах наружного воздуха (и близких к ним).

В городе Нижнем Новгороде функционируют два источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Сормовская ТЭЦ и Автозаводская ТЭЦ.

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что располагаемой тепловой мощности Сормовской ТЭЦ будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок в горячей воде потребителей перспективных зон действия станции в течение всего расчётного периода схемы теплоснабжения.

Увеличение установленной и располагаемой тепловой мощности СТЭЦ запланировано за счет реализации мероприятий:

•Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бой-лера №1 (Сормовская ТЭЦ) с установкой новой РОУ-13/1,2

•Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бой-лера №2 (Сормовская ТЭЦ) с подключением к резервному источнику РОУ-13/1,2 устанавливаемому с бойлерной №1.

•Установка нового водогрейного котла тепловой мощностью 60 Гкал/ч.

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что располагаемой тепловой мощности Автозаводской ТЭЦ (в том числе с учетом вывод в модернизацию по программе КОМ МОД ТГ-9 с марта 2024 по март 2025 года) будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок в горячей воде потребителей перспективных зон действия станции в течение всего расчётного периода схемы теплоснабжения.

На котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ» также прогнозируется резерв тепловой мощности.

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что при реализации инвестиционных мероприятий, располагаемой тепловой мощности котельных АО «Теплоэнерго» и прочих теплоснабжающих организаций будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок в горячей воде потребителей в течение всего прогнозного периода.

Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки источников теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приведены в Таблица 49.

Таблица 49 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки источников теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород										
1	Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	6614,05	6618,53	6577,6	6626,2	6872,49	6746,88	6972,34	6978,86	7139,93
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6173,23	6180,59	6142,11	6211,62	6576,6	6510,48	6746,6	6773,01	6951,95
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	181,15	171,55	172,88	176,72	181,18	196,89	199,74	200,86	203,8
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5453,14	5470,09	5430,29	5495,96	5856,48	5774,9	6008,16	6033,45	6209,46
5	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1819,41	1708,58	1665,55	1578,85	1803,27	1596,78	1724,74	1656,91	1631,22
	ВСЕГО по ТЭЦ (Сормовская и Автозаводская ТЭЦ)										
1	Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2512	2512	2458	2458	2518	2379	2518	2518	2518
1.1.	отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	1612	1612	1558	1558	1558	1419	1558	1558	1558
1.1.1.	*производственных параметров*	Гкал/ч	420	420	420	420	420	336	475	475	475
1.1.2.	*теплофикационные*	Гкал/ч	1174	1174	1120	1120	1120	1065	1065	1065	1065
1.1.3.	*встроенные пучки конденсаторов*	Гкал/ч	18	18	18	18	18	18	18	18	18
1.2.	турбокомпрессоры	Гкал/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60
2	ПВК (в т.ч. проект 1.15 – установка нового водогрейного котла 60)	Гкал/ч	840	840	840	840	900	900	900	900	900
3	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2464	2464	2410	2410	2470	2331	2470	2470	2470
4	Затраты тепла на собственные и хо-зяйственные нужды станции	Гкал/ч	89,48	92,98	94,2	97,18	100,62	102,32	103,95	105,1	107,41
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	85,94	88,7	90,09	93,03	95,89	97,31	98,84	99,89	101,9
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка е, в т.ч.	Гкал/ч	1419,5	1465,23	1482,9	1531,26	1578,15	1601,56	1626,7	1643,84	1676,98
6.1.	*Пар 6 ата*	Гкал/ч	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33
6.2.	*Пар 11 ата*	Гкал/ч	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93
6.3.	*Перегретая вода*	Гкал/ч	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23
6.4.	*отопление и вентиляция*	Гкал/ч	1718,64	1734,87	1750,35	1813,45	1841,81	1856,06	1883,77	1900,46	1928,65
6.5.	*горячее водоснабжение*	Гкал/ч	501,72	539,29	550,42	568,99	600,85	617,32	629,36	638,48	657,22
7	Присоединенная расчетная (фактиче- ская) тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1403,82	1444,38	1463,74	1512,1	1558,99	1582,41	1607,54	1624,68	1657,82
7.1.	*Пар 6 ата*	Гкал/ч	412,62	441,44	459,35	473,87	503,2	518,24	528,42	536,34	553,41
7.2.	*Пар 11 ата*	Гкал/ч	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59
7.3.	*Перегретая вода*	Гкал/ч	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7.4.	*УКС*	Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
7.5.	*отопление и вентиляция*	Гкал/ч	926,3	938,03	939,48	973,31	990,88	999,25	1014,21	1023,42	1039,49
7.6.	*горячее водоснабжение*	Гкал/ч	412,62	441,44	459,35	473,87	503,2	518,24	528,42	536,34	553,41
8	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагруз-ке)	Гкал/ч	-85,25	-145,33	-228,56	-316,15	-322,65	-495,5	-399,41	-427,42	-478,67
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной тепловой нагрузке)	Гкал/ч	884,76	837,94	761,98	707,69	714,5	548,96	659,66	640,34	602,87
		%	35,9	34,0	31,6	29,4	28,9	23,6	26,7	25,9	24,4
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выво-де самого мощного котла/агрегата	Гкал/ч	2015,52	2012,02	1956,8	1953,82	2010,38	1869,68	2007,05	2005,9	2003,59
11	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе само- го мощного пикового кот-ла/турбоагрегата	Гкал/ч	1234,78	1270,98	1287,14	1327,23	1367,8	1387,86	1408,99	1423,48	1452,31
	ВСЕГО по котельным										
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4102,054	4106,53	4119,6	4168,2	4354,49	4367,88	4454,34	4460,86	4621,93
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3709,23	3716,59	3732,11	3801,62	4106,6	4179,48	4276,6	4303,01	4481,95
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	91,67	78,57	78,68	79,54	80,56	94,57	95,79	95,76	96,39
4	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	157,74	161,44	161,1	167,05	172,36	181,56	186,73	192,92	204,09
5	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	193	193	193	193	193	193	193	193	193
6	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	3437,62	3458,07	3473,49	3542,14	3846,1	3905,22	4001,11	4027,55	4205,87
7	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	2332,3	2413,11	2395,89	2490,94	2572,02	2676,97	2750,44	2819,25	2974,6
7.1.	*отопление и вентиляция*	Гкал/ч	2106,67	2179,66	2154,76	2233,22	2300,92	2387,09	2447,15	2504,03	2637,5
7.2.	*горячее водоснабжение*	Гкал/ч	225,66	233,5	241,11	257,77	271,09	296,51	309,85	321,78	343,66
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	934,65	870,64	903,57	871,16	1088,77	1047,82	1065,08	1016,57	1028,35
		%	25,2	23,4	24,2	22,9	26,5	25,1	24,9	23,6	22,9
	котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ										
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	360	360	360	360	360	360	360	360	360
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	360	360	360	360	360	360	360	360	360
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
4	Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	193	193	193	193	193	193	193	193	193
7	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
8	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34
9	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46
	ВСЕГО по котельным АО «Теплоэнерго»										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	2139,35	2139,48	2101,06	2096,03	2214,57	2159,80	2147,47	2135,31	2241,10
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	1886,05	1886,05	1845,67	1842,97	2077,88	2076,99	2068,03	2075,26	2198,92
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	44,50	44,50	43,94	43,99	44,09	56,52	56,23	55,99	56,09
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	1841,60	1841,60	1801,78	1799,04	2033,85	2020,78	2012,11	2019,58	2143,14
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	1385,95	1416,45	1374,45	1439,19	1505,80	1573,81	1614,52	1650,41	1720,82
5.1.	*отопление и вентиляция*	Гкал/ч	1253,71	1282,41	1242,19	1297,33	1354,61	1409,55	1444,11	1475,94	1537,03
5.2.	*горячее водоснабжение*	Гкал/ч	132,22	134,05	132,19	141,86	151,18	170,85	176,94	181,01	190,31
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	100,45	102,63	99,89	104,29	108,92	114,18	117,27	120,14	125,27
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	355,22	322,58	327,46	255,53	419,12	346,87	294,43	263,15	311,17
	в том числе										
	ВСЕГО по котельным прочих теплонабжающих организаций										
1	Установленная тепловая мощность,	Гкал/ч	1602,7	1607,05	1658,54	1710,75	1779,92	1848,08	1946,87	1965,55	2020,83
2	Располагаемая тепловая мощность,	Гкал/ч	1463,18	1470,54	1526,44	1598,65	1668,72	1742,49	1848,57	1867,75	1923,03
3	Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	Гкал/ч	46,51	33,41	34,08	34,89	35,81	37,39	38,9	39,11	39,64
4	Тепловая мощность нетто,	Гкал/ч	1416,68	1437,13	1492,37	1563,76	1632,91	1705,1	1809,66	1828,63	1883,39
5	«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	Гкал/ч	946,35	996,66	1021,44	1051,75	1066,22	1103,16	1135,92	1168,84	1253,78
5.1.	*отопление и вентиляция*	Гкал/ч	852,96	897,25	912,57	935,89	946,31	977,54	1003,04	1028,09	1100,47
5.2.	*горячее водоснабжение*	Гкал/ч	93,44	99,45	108,92	115,91	119,91	125,66	132,91	140,77	153,35
6	Потери в тепловых сетях,	Гкал/ч	50,74	52,26	54,66	56,21	56,89	60,83	62,91	66,23	72,27
7	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, (+/-)	Гкал/ч	419,64	388,27	416,32	455,84	509,86	541,16	610,86	593,63	557,39

В результате анализа за 2021 год в целом по источникам муниципального образования городской округ город Нижний Новгород выявлен резерв мощности в размере 1665,55 Гкал/час.

Все источники теплоснабжения в базовом периоде имели достаточный резерв мощности для подачи тепловой энергии потребителям необходимого качества в период расчетных температур.

На рассматриваемую перспективу (до 2030 года) планируются приросты строительных фондов, в том числе многоэтажная застройка, объекты общественно-делового назначения.

На перспективу к 2030 г., с учетом будущего спроса и проведения мероприятий строительства и реконструкции, в целом по городскому округу город Нижний Новгород резерв мощности составит 1631,22 Гкал /час.

В результате осуществления предлагаемых мероприятий потребность в тепловой энергии на расчётный период обеспечивается в полном объёме, дефицит тепловой мощности источников теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отсутствует.

Сводные величины производительности и резерва ВПУ источников теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород для подпитки тепловых сетей отражены в Таблица 50.

Из таблицы следует, что величины производительности ВПУ источников теплоснабжения достаточно для подпитки тепловых сетей на весь прогнозный период.

Таблица 50 – Значения существующей и перспективной резервной производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ВСЕГО по ТЭЦ										
1	Производительность ВПУ	т/ч	2920	2920	2920	2920	2920	2920	2920	2920	2920
2	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1864,805	1936,138	1950,637	1994,738	1923,514	1837,334	1755,289	1765,336	1770,679
2.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	270,941	279,055	272,114	280,914	289,432	293,593	298,089	301,236	307,179
2.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	43,5	39,6	35,6	31,7	27,7	23,7	19,8	15,8	0
3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1550,264	1617,482	1642,723	1682,223	1606,482	1519,941	1437,4	1448,3	1463,4
4	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	1055,2	983,9	969,4	925,3	996,5	1082,7	1164,7	1154,7	1149,3
5	Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	36,1	33,7	33,2	31,7	34,1	37,1	39,9	39,5	39,4
	в зонах действия котельных теплоснабжающих организаций										
	ООО «Нижновтеплоэнерго»										
1	Производительность ВПУ	т/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150
2	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	33,8	34,3	34,5	34,2	32,43	32,43	32,44	32,44	32,44
2.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	32,3	32,3	32,4	32,4	32,43	32,43	32,44	32,44	32,44
2.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,5	2	2,1	1,8	0	0	0	0	0
3	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	263,42	310,64	313,59	342,39	362,38	374,32	384,61	398,08	398,08
5	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	80,49	73,4	72,96	68,64	65,64	63,85	62,31	60,29	60,29
6	Доля резерва	%	67,07	61,17	60,8	57,2	54,7	53,21	51,92	50,24	50,24
	прочих котельных										
1	Производительность ВПУ	т/ч	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4
2	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	9,15	12,382	12,407	11,706	11,063	10,426	9,784	9,179	6,475
2.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,957	6,111	6,352	6,352	6,411	6,474	6,534	6,63	6,73
2.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,193	6,271	6,054	5,353	4,652	3,951	3,25	2,549	-0,255
3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	224,22	232,22	240,34	240,34	242,06	243,41	244,67	246,7	250,49
5	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	177,77	176,57	175,36	175,36	175,1	174,89	174,71	174,4	173,84
6	Доля резерва	%	84,1	83,5	83,0	83,0	82,8	82,7	82,6	82,5	82,2

№ п/п	Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	котельных АО «Теплоэнерго»										
1	Производительность ВПУ	т/ч	450,1	450,1	439,1	439	438,6	434,1	429,9	429,9	429,9
2	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	187,28	206,67	241,09	238,75	235,62	230,22	225,31	219,46	186,74
2.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	122,92	126,47	123,65	128,69	134,19	138,04	139,25	140,99	143,20
2.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1129,18	1189,67	1224,84	1094,61	1049,38	1012,98	774,36	740,33	618,44
3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	1	2	4	6	0	0	0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1718,31	1762,93	1670,82	1746,43	1818,98	1876,59	1910,57	1947,64	2010,76
5	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	449,97	458,05	475,41	459,46	462,71	463,8	391,44	397,28	432,4
6	Доля резерва	%	99,90	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	91,1	92,4	100,0
	ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород										
1	Производительность ВПУ	т/ч	3701,5	3701,5	3690,5	3690,4	3690	3685,5	3681,3	3681,3	3681,3
2	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2095,032	2189,486	2238,637	2279,394	2202,623	2110,41	2022,823	2026,411	1996,334
2.1.	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	432,114	443,933	434,52	448,358	462,46	470,535	476,308	481,293	489,55
2.2.	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1177,377	1237,538	1268,592	1133,465	1081,733	1040,635	797,409	758,679	618,184
3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1550,264	1617,482	1643,723	1684,223	1610,482	1525,941	1437,4	1448,3	1463,4
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2206,0	2305,8	2224,8	2329,2	2423,4	2494,3	2539,9	2592,4	2659,3
5	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1763,4	1691,9	1693,1	1628,8	1700,0	1785,2	1793,2	1786,7	1815,8
6	Доля резерва	%	47,6	45,7	45,9	44,1	46,1	48,4	48,7	48,5	49,3

2.2.7. Надежность работы системы

Оценка надёжности теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород была выполнена в соответствии с Приказом Министерства регионального развития РФ от 26 июля 2013 г. № 310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надёжности систем теплоснабжения».

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов $n_{от}$ [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепла $Q_{ав}/Q_{расч}$, где $Q_{ав}$ – аварийный недоотпуск тепла за год [Гкал], $Q_{расч}$ – расчетный отпуск тепла системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

Для оценки надежности систем теплоснабжения необходимо использовать показатели надежности **структурных элементов системы теплоснабжения** и внешних систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Показатель надежности электроснабжения источников тепла ($К_э$) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

а)при наличии резервного электроснабжения $К_э = 1,0$;

б)при отсутствии резервного электроснабжения при мощности источника тепловой энергии:

–до 5,0 Гкал/ч - $К_э = 0,8$;

–5,0 – 20 Гкал/ч - $К_э = 0,7$;

–свыше 20 Гкал/ч - $К_э = 0,6$.

Показатель надежности водоснабжения источников тепла ($К_в$) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

а)при наличии резервного водоснабжения $К_в = 1,0$;

б)при отсутствии резервного водоснабжения при мощности источника тепловой энергии:

–до 5,0 Гкал/ч - $К_в = 0,8$;

–5,0 – 20 Гкал/ч - $К_в = 0,7$;

–свыше 20 Гкал/ч - $К_в = 0,6$.

Показатель надежности топливоснабжения источников тепла ($К_т$) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

а)при наличии резервного топлива $К_т = 1,0$;

б)при отсутствии резервного топлива при мощности источника тепловой энергии:

–до 5,0 Гкал/ч - $К_т = 1,0$;

–5,0 – 20 Гкал/ч - $К_т = 0,7$;

–свыше 20 Гкал/ч - $К_т = 0,5$.

Показатель соответствия тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей ($К_б$).

Величина этого показателя определяется размером дефицита:

–до 10 % - Кб = 1,0;

–10 – 20 % - Кб = 0,8;
–20 – 30 % - Кб - 0,6;
–свыше 30 % - Кб = 0,3.

Показатель уровня резервирования ($К_р$) источников тепла и элементов тепловой сети, характеризуемый отношением резервируемой фактической тепловой нагрузки к фактической тепловой нагрузке системы теплоснабжения, подлежащей резервированию:

–90 – 100% - Кр = 1,0;
–70 – 90 % - Кр = 0,7;
–50 – 70 % - Кр = 0,5;
–30 – 50 % - Кр = 0,3;
–менее 30 % - Кр = 0,2.

Показатель технического состояния тепловых сетей ($К_с$), характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене трубопроводов:

–до 10 % - $К_с$ = 1,0;
–10 – 20 % - $К_с$ = 0,8;
–20 – 30 % - $К_с$ = 0,6;
–свыше 30 % - $К_с$ = 0,5.

Показатель интенсивности отказов тепловых сетей ($К_{отк}$), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением за последние три года

$$И_{отк} = n_{отк}/(3*S) \ [1/(км*год)],$$

где
–$n_{отк}$ - количество отказов за последние три года;
–S- протяженность тепловой сети данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ($И_{отк}$) определяется показатель надежности ($К_{отк}$)

–до 0,5 - $К_{отк}$ = 1,0;
–0,5 - 0,8 - $К_{отк}$ = 0,8;
–0,8 - 1,2 - $К_{отк}$ = 0,6;
–свыше 1,2 - $К_{отк}$ = 0,5.

Показатель относительного недоотпуска тепла ($К_{нед}$) в результате аварий и инцидентов определяется по формуле:

$$Qнед = Qав/Qфакт*100 \ [\%]$$

где
–$Q_{ав}$ - аварийный недоотпуск тепла за последние 3 года;
–$Q_{факт}$ - фактический отпуск тепла системой теплоснабжения за последние три года.

В зависимости от величины недоотпуска тепла ($Q_{нед}$) определяется показатель надежности ($К_{нед}$)

–до 0,1 - $К_{нед}$ = 1,0;
–0,1 - 0,3 - $К_{нед}$ = 0,8;
–0,3 - 0,5 - $К_{нед}$ = 0,6;

–свыше 0,5 - $К_{нед}$ = 0,5.

Показатель качества теплоснабжения ($К_ж$), характеризуемый количеством жалоб потребителей тепла на нарушение качества теплоснабжения.

$Ж = Д_{жал}/ Д_{сумм}*100$ [%]

где

–$Д_{сумм}$ - количество зданий, снабжающихся теплом от системы теплоснабжения;

–$Д_{жал}$ - количество зданий, по которым поступили жалобы на работу системы теплоснабжения.

В зависимости от рассчитанного коэффициента (Ж) определяется показатель надежности ($К_ж$)

–до 0,2 - $К_ж$ = 1,0;

–0,2 – 0,5 - $К_ж$ = 0,8;

–0,5 – 0,8 - $К_ж$ = 0,6;

–свыше 0,8 - $К_ж$ = 0,4.

Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения ($К_{над}$) определяется как средний по частным показателям $К_э$, $К_в$, $К_т$, $К_б$, $К_р$, $К_с$, $К_{нед}$ и $К_ж$:

$$К_{над} = \frac{Кэ + Кв + Кт + Кб + Кр + Кс + Котк + Кнед + Кж}{n},$$

где

–n - число показателей, учтенных в числителе.

Общий показатель надежности систем теплоснабжения поселения, городского округа (при наличии нескольких систем теплоснабжения) определяется:

$$К^{над}_{общ} = \frac{Q_1 \cdot К^{сист1}_{над} + ... + Q_n \cdot К^{сист\ n}_{над}}{Q_1 + ... + Q_n},$$

где

–$К^{сист1}_{над}$, $К^{сист\ n}_{над}$ - значения показателей надежности отдельных систем теплоснабжения;

–Q_1, Q_n - расчетные тепловые нагрузки потребителей отдельных систем теплоснабжения.

Оценка надежности систем теплоснабжения

В зависимости от полученных показателей надежности системы теплоснабжения с точки зрения надежности могут быть оценены как:

–высоконадежные - более 0,9;

–надежные - 0,75 - 0,89;

–малонадежные - 0,5 - 0,74;

–ненадежные - менее 0,5.

Системы теплоснабжения, признанные по общему показателю надежности высоконадежными и надежными, в части обеспечения элементной надежности внешними системами электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии могут признаваться ненадежными.

Средневзвешенная величина вероятности безотказной работы тепловых сетей, запитанных от всех источников теплоснабжения городского округа, для наиболее удаленных потребителей тепловой энергии к 2030 году составит около 0,973 при нормативном значении ВБР 0,9, что говорит о высоком уровне надежности их перспективного теплоснабжения.

В Таблица 51 приведены коэффициенты надёжности системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

Таблица 51 -Коэффициенты надёжности системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

СЦТ	Показатель надежности электроснабжения	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель соответствия тепловой мощности фактическим тепловым нагрузкам	Показатель уровня резервирования	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель относительного недоотпуска тепла	Показатель надежности	Оценка надежности системы
	$К_Э$	$К_В$	$К_Т$	$К_Б$	$К_Р$	$К_С$	$К_{ОТК}$	$К_{НЕД}$	$К_{НАД}$	Надежная
СЦТ муниципального образования городской округ город Нижний Новгород	1	1	1	1	0,7	0,6	0,8	0,8	0,86	**Надежная**

Общий показатель надёжности по городскому округу город Нижний Новгород $К_{общ}^{над}$ – 0,86.

Система теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород оценивается как надежная и готовая к эксплуатации

2.2.8. Качество поставляемого ресурса

Частота (интенсивность) отказов каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя, который имеет размерность 1/(км·год). Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу всей системы в целом.

Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 ºС, промышленных зданиях ниже +8 ºС (СП 124.13330.2012. Тепловые сети).

Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергией потребителей, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства, а также сокращения количества аварий и инцидентов на сетях теплоснабжения.

Основной причиной аварий на тепловых сетях является физический износ трубопроводов. Аварии на тепловых сетях приводят к росту тепловых потерь и влекут за собой значительные материальные убытки. Внедрение прогрессивных технологий позволит увеличить срок службы тепловых сетей и сократить потери тепловой энергии.

Рост количества отказов подтверждает ухудшение положения в области надежности системы транспорта теплоносителя. Большое количество отказов приводит к резкому

возрастанию потерь теплоносителя и тепловой энергии.

По данным Схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород (актуализация 2023 года) прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии за последние три года не происходило.

Основной проблемой организации надёжного и безопасного теплоснабжения потребителей города является износ тепловых сетей.

В системах теплоснабжения Нижнего Новгорода чаще всего выходят из строя распределительные теплопроводы малого диаметра.

Распределение количества вышедших из строя теплопроводов в системах теплоснабжения ЖКХ по административным районам показывает, что в Автозаводском районе аварии на теплопроводах возникают гораздо чаще, чем в других районах города. Главная причина выхода теплопроводов из строя – наружная коррозия (более чем в половине случаев для магистральных сетей и почти в 80% случаев – для распределительных сетей).

Для предотвращения отказов подачи тепловой энергии, недопущения аварийных ситуаций, проводится диагностика состояния тепловых сетей службой лабораторного контроля.

Результаты проведенных гидравлических испытаний и результаты диагностики состояния тепловых сетей учитываются при формировании планов капитального ремонта совместно со сроком эксплуатации теплотрассы и количеством зарегистрированных на ней за отопительный сезон дефектов.

На тепловых сетях проводят следующие виды испытаний:

1. Испытания на плотность и прочность проводятся в соответствии с «Правилами устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды», «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», «Типовой инструкцией по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии» и местной инструкцией.

Испытания проводятся 2 раза в год – после окончания отопительного сезона и в летний период после капитальных ремонтов. Испытания проводятся по рабочим программам. Испытательное давление выбирается не менее 1,25 максимального рабочего, рассчитанного на предстоящий сезон. Испытания проводятся по зонам теплоснабжения. Длительность испытаний – 1-2 дня для зон котельных. Испытательные давления создаются сетевыми насосами теплоисточников.

2. Испытания на максимальную температуру проводятся в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», «Типовой инструкцией по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии» и местной инструкцией. Испытания проводятся не реже одного раза в 5 лет. Испытания проводятся в конце отопительного периода с отключением внутренних систем детских и лечебных учреждений. Испытания проводятся по зонам теплоснабжения. Максимальная испытательная температура соответствует температуре срезки по источнику на предстоящий отопительный сезон.

3. Испытания на тепловые потери проводятся в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», «Типовой инструкцией по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии» по утверждённому графику. Испытаниям подвергаются отдельные магистрали или участки сети с характерными условиями эксплуатации.

4. Испытания на гидравлические потери (пропускную способность) проводятся в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», «Типовой инструкцией по технической эксплуатации систем

транспорта и распределения тепловой энергии» по утверждённому графику. Испытаниям подвергаются отдельные магистрали или участки сети с характерными условиями эксплуатации.

Качество эксплуатации и диспетчеризации

При эксплуатации систем теплоснабжения и теплопотребления мощностью 10 Гкал/час и более организуется круглосуточное диспетчерское управление. При мощности менее 10 Гкал/час диспетчерское управление устанавливается по решению ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию.

Оперативно-диспетчерское управление осуществляется согласно «Правилам технической эксплуатации тепловых энергоустановок», утвержденным Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003 № 115.

Для качественного выполнения ремонтных работ в составе системы централизованного теплоснабжения предусматриваются:

- аварийно-восстановительные службы (АВС), численность персонала и техническая оснащенность которых обеспечивает полное восстановление теплоснабжения при отказах на тепловых сетях;
- собственные ремонтно-эксплуатационные базы (РЭБ) - для районов тепловых сетей с объемом эксплуатации 1000 условных единиц и более. Численность персонала и техническая оснащенность РЭБ определяются с учетом состава оборудования, применяемых конструкций теплопроводов, тепловой изоляции и т.д.;
- механические мастерские - для участков (цехов) тепловых сетей с объемом эксплуатации менее 1000 условных единиц;
- единые ремонтно-эксплуатационные базы - для тепловых сетей, которые входят в состав подразделений тепловых электростанций, районных котельных или промышленных предприятий.

С целью определения состояния строительно-изоляционных конструкций, тепловой изоляции и трубопроводов производятся шурфовки, которые в настоящее время являются наиболее достоверным способом оценки состояния элементов подземных прокладок тепловых сетей. Для проведения шурфовок ежегодно составляются планы. Количество проводимых шурфовок устанавливается предприятием тепловых сетей и зависит от протяженности тепловой сети, ее состояния, вида изоляционных конструкций. Результаты шурфовок учитываются при составлении плана ремонтов тепловых сетей.

Тепловые сети от источника теплоснабжения до тепловых пунктов, включая магистральные, разводящие трубопроводы и абонентские ответвления, подвергаются испытаниям на расчетную температуру теплоносителя не реже одного раза в год. Целью испытаний водяных тепловых сетей на расчетную температуру теплоносителя является проверка тепловой сети на прочность в условиях температурных деформаций, вызванных повышением температуры до расчетных значений, а также проверка в этих условиях компенсирующей способности элементов тепловой сети.

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, подвергаются испытаниям на гидравлическую плотность ежегодно после окончания отопительного периода для выявления дефектов, подлежащих устранению при капитальном ремонте и после окончания ремонта перед включением сетей в эксплуатацию. Испытания проводятся по отдельным, отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водо-подогревательных установках, системах теплопотребления и открытых воздушниках у потребителей. При испытании на гидравлическую плотность давление в самых высоких точках сети доводится до пробного (1,25 рабочего), но не ниже 1,6 МПа (16 кгс/см2). Температура воды в трубопроводах при испытаниях не превышает 45 °С.

Для дистанционного обнаружения мест повреждения трубопроводов тепловых сетей канальной и бесканальной прокладки под слоем грунта на глубине до 3 - 4 м в зависимости от типа грунта и вида дефекта используются течеискатели.

В процессе эксплуатации особое внимание уделяется выполнению всех требований нормативных документов, что существенно уменьшает число отказов в период отопительного сезона.

2.2.9. Воздействие на окружающую среду

Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с ГОСТ Р 58577-2019.

Источники тепловой энергии относятся к объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду (НВОС), III категории. Для источников тепловой энергии нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксиды азота, углерода оксид, серы диоксид, бензапирен.

В соответствии с существующими методами оценки уровень загрязнения считается повышенным при ИЗА от 5 до 6, СИ < 5; высоким при ИЗА от 7 до 13, СИ от 5 до 10; очень высоким при ИЗА, равном или больше 14, СИ > 10.

Источниками вредного воздействия на окружающую среду в системе теплоснабжения являются ТЭЦ и котельные. Использование устаревшего котельного и горелочного оборудования является причиной ухудшения экологической обстановки.

Согласно ГОСТ Р54202-2010 «Ресурсосбережение. Газообразные топлива. Наилучшие доступные технологии сжигания» природный газ считают свободным от серы.

Если в качестве топлива используется природный газ, то выбросы пыли и SO низкие. Уровни выбросов пыли при использовании природного газа в качестве топлива обычно значительно ниже 5 мг/нм3, а выбросы SO2 значительно ниже 10 мг/нм3 без использования любых дополнительных технических мероприятий.

Используемым топливом при выработке тепловой энергии на котельных муниципального образования городской округ город Нижний Новгород является природный газ и мазут. При сжигании природного газа выделяется минимальное количество вредоносных продуктов горения для человека, по сравнению с другим видами топлива используемых в теплоэнергетике. Дымовые газы котельных и побочные продукты отработки от используемых в технологическом процессе горюче-смазочных материалов подвергаются периодической проверке на соответствии действующих требований ГОСТ Р 54964-2012 «Оценка соответствия. Экологические требования к объектам недвижимости» (Дата введения 01.03.2013г.). В соответствии с положениями нормативных документов: «Инструкции по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных» РД 153-34.0-02.303-98 [6] и Пособия АО «НИИ Атмосфера» [8] нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащиеся в дымовых газах.

Оценка выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Нижний Новгород и создаваемого ими загрязнения на существующее положение (СП) позволяют сделать следующие выводы:

1. На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Нижнего Новгорода при совместном расчете рассеивания создают расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК по всем загрязняющим веществам по всей зоне их влияния, по диоксиду азота и диоксиду серы – менее ПДК с учетом фона.

2. Принятые мероприятия по выбранному варианту развития схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода до 2030 г. обеспечат прирост тепловых нагрузок при незначительном

увеличении валовых выбросов загрязняющих веществ (на 0,7%) за счет вывода мощностей котельных, проведения реконструкции и техперевооружения ряда котельных и ТЭЦ. ввода новых котельных с улучшенными экологическими характеристиками оборудования.

3. Сравнение суммарных валовых выбросов по основным рассматриваемым теплоисточникам на существующее положение и перспективу приведено в Таблице 52.

Основные вкладчики на СП по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух – Сормовская ТЭЦ (32,4%), Автозаводская ТЭЦ -3 (11,8 %), Автозаводская ТЭЦ-4 (34,8 %), Автозаводская ТЭЦ-5 (3,7 %), котельная «Ленинская» (0,5%), котельные АО «Теплоэнерго» (11,4%), вклад остальных теплоисточников из рассматриваемых – 5,4 %.

Основные вкладчики на перспективу по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух – Сормовская ТЭЦ (32,2 %), Автозаводская ТЭЦ -3 (11,7%), Автозаводская ТЭЦ-4 (34,6 %), Автозаводская ТЭЦ-5 (3,6 %), «Ленинская» (0,5%), котельные АО «Теплоэнерго» (11,2 %), вклад остальных теплоисточников из рассматриваемых – 6,2 %.

На перспективу прогнозируется увеличение выработки тепла и топливопотребления для обеспечения потребителей города при небольшом общем увеличении валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, которое составит 178,9 т/год (0,7%) по сравнению с существующим положением.

Таблица 52 - Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Нижнего Новгорода на существующее положение и перспективу

№ пп	Теплоисточник	Выброс, т/год	
		Существующее положение	Перспектива
1	2	3	4
1	**Сормовская ТЭЦ**	**8438,532**	**8438,532**
	ООО «Автозаводская ТЭЦ», в том числе	**13178,3920540**	**13178,3920540**
2.	ТЭЦ-3	3051,309918	3051,309918
3.	ТЭЦ-4	9037,300496	9037,300496
4.	ТЭЦ-5	952,369906	952,369906
5.	котельная «Ленинская»	137,411734	137,411734
	Котельные МУП АО «Теплоэнерго», в том числе	**2968,8189675**	**2919,8803568**
6.	«НТЦ», ул. Ветеринарная, 5	1114,31984	1170,0358331
7.	ул. Мурашкинская, 13б	0	0
8.	ул. Ак. Баха, 4а	176,223312	161,2443305
9.	ул. Премудрова, 12а	61,787278	0
10.	ул. Памирская, 11	79,102556	0
11.	Московское шоссе, 15а	55,832907	50,2496163
12.	ул. Лесной городок, 6-в	50,4766323	89,9012375
13.	ул. Климовская, 86а	35,635221	57,0163533
14.	ул. Таллинская, 15-в	68,912387	64,088519
15.	пр. Ленина, 5а	44,946325	39,9123366
16.	ул. Июльских дней,1	80,537586	117,5848753
17.	Наб. Гребного канала, д.1	48,136089	56,6080408
18.	ул. Военных комиссаров, 9	70,616723	63,5550615
19.	ул. Голованова, 25а	76,206084	76,206084
20.	пр. Гагарина, 70а	35,362477	38,1914762
21.	ул. Батумская, 7б	73,462415	0
22.	пр. Гагарина, 178б	121,30554	133,4360893
23.	ул. Пугачева, 1	163,587651	155,7354438
24.	ул. Базарная, 6	63,795681	63,795681
25.	ул. Гаугеля, 6б	61,540926	61,540926
26.	ул. Гаугеля, 25	53,505738	50,9374628

№ пп	Теплоисточник	Выброс, т/год	
		Существующее положение	Перспектива
1	2	3	4
27.	ул. Энгельса, 1в	74,970280	71,2217660
28.	пр. Союзный, 43	120,302419	156,3931445
29.	ул. Баранова, 11	88,041404	80,1176776
30.	ул.Ванеева,209б	48,1189686	48,1189686
31.	ул.Донецкая, 9в	25,5595596	23,7703904
32.	Анкудиновское ш., 3б	14,126721	15,5393931
33.	пр.Гагарина, 97	14,650523	19,0456798
34.	Звенигородский, 8а	5,1395328	10,2790656
35.	БМК-1 д.Кузмичиха, участок №4	3,447224	10,3416732
36.	БМК-1 д.Кузмичиха, участок №5	3,461383	3,461383
37.	ул. Тихорецкая, 3в	28,683497	31,5518471
	Котельные ООО «Генерация тепла», в том числе	**523,8565124**	**498,4327380**
37.	Котельная Северная	354,364687	354,3646870
38.	Мончегорская, 11Г	103,145259	87,67347
39.	пгт Мостоотряд, 32А	66,3465664	56,394581
	Котельные прочих ТСО, в том числе	**639,4709070**	**399,2673511**
40.	котельная АО «Мельинвест»	24,59320714	24,5932071
41.	котельная АО «ОКБМ Африкантов»	214,750017	0,0000000
42.	котельная ООО «КСК», ул. Зайцева, 31В	223,9610143	179,168811
43.	котельная ООО «КСК», ул. Малоэтажная, 31А	24,1733306	43,511995
44.	котельная ПАО «Завод Красное Сормово»	151,993338	151,9933380
	Котельные ООО «СТН-Энергосети», в том числе	**242,1202093**	**355,4069400**
45.	Котельная, Московское ш., 52	24,07848725	19,26279
46.	Котельная, ул. К.Маркса, 42а	26,058494	26,0584940
47.	Котельная, ул. Цветочная, 3В	123,085198	103,391566
48.	Котельная, ул. Вечерняя, 71	68,898030	206,69409
	ИТОГО по действующим объектам	**25961,2**	**25760,0**
	Новые объекты		
49	Котельная ул. Премудрова, 12а (новая)	-	49,429822
50	**котельная мкр. «Заречный»**	-	107,023686
51	**котельная мкр. «Южный»**	-	125,080207
52	**котельная мкр. «Центральный»**	-	98,682795
	Всего по новым котельным	**-**	**380,2165100**
	ВСЕГО по городу	**25991,2**	**26170,1**

При совместном расчете рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе создают расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК по всем загрязняющим веществам как без учета фона, так и с учетом фона в зоне максимального воздействия и в контрольных точках, расположенных в жилой застройке.

Сравнение загрязнения атмосферного воздуха на существующее положение (СП) и перспективу (П) приведено в Таблица 53.

Таблица 53 - Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Нижнего Новгорода на СП и П, доли ПДК

№ п/п	Загрязняющее вещество	код	ПДКмр, мг/м^3	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК (без фона/с фоном)	
				Зона максимума	Контрольная точка, ПНЗ №4, ул.Коминтерна, 172

				СП	П	СП	П
1.	диоксид азота	0301	0,20	0,66 / 0,72	0,66 / 0,72	0,28 / 0,64	0,28 / 0,72
2.	оксид азота	0304	0,40	0,07	0,05	0,02	0,02
3.	углерод	0328	0,15	0,04	0,03	0,02	0,02
4	диоксид серы	0330	0,50	0,65 / 0,67	0,65 / 0,66	0,47 / 0,48	0,48 / 0,50
5	оксид углерода	0337	5,00	0,02	0,02	0,01	0,01
6	бенз(а)пирен	0703	0,00001	0,10	0,10	0,07	0,07
7	мазутная зола	2904	0,02	0,14	0,14	0,10	0,10
8	азота диоксид, серы диоксид*	6204	0,30	0,68 / 0,77	0,67 / 0,76	0,48 / 0,53	0,48 / 0,65

*-К=1,6

На перспективу загрязнение атмосферного воздуха от совокупности рассматриваемых теплоисточников г. Нижнего Новгорода останется на уровне существующего положения по приоритетным загрязнителям – диоксиду азота и диоксиду серы, так как максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Нижнего Новгорода (ТЭЦ) при совместном расчете рассеивания будут создавать максимальные приземные концентрации по диоксиду азота и диоксиду серы менее ПДК в зоне максимального воздействия и на всех контрольных точках, расположенных в жилой застройке в разных районах города, по загрязняющим веществам мазутная зола и бенз(а)пирен - на уровне существующего положения, по остальным веществам - менее 0,1 ПДК.

Шумовые воздействия относятся к одному из видов физического загрязнения среды обитания. Существующие источники шума в условиях городской, производственной и жилой среды можно подразделить на две основные группы: расположенные в свободном пространстве (вне зданий) и находящиеся внутри зданий.

Источники шума, расположенные в свободном пространстве, по своему характеру делятся на подвижные и стабильные.

Для источников шума, расположенных внутри зданий, имеют значение характер размещения источников шума по отношению к окружающим защищаемым объектам и их соответствие предъявляемым к ним требованиям.

Внутренние источники шума можно подразделить на несколько групп:

- техническое оснащение зданий (лифты, трансформаторные подстанции, теплообменные станции, воздухотехническое оборудование и т.п.);
- технологическое оснащение зданий (машинное оборудование и т.п.);
- станки и оборудование на рабочих местах производственного предприятия;
- санитарное оснащение зданий (водопроводные сети, сети для распределения теплой воды, водопроводные краны, смывные краны туалетов, душевые и т.п.);
- бытовые приборы (холодильники, пылесосы, миксеры, стиральные машины, одиночные агрегаты отопления этажей и др.);
- аппаратура для воспроизведения музыки, радиоприемники и телевизоры, музыкальные инструменты.

Общая реакция населения на шумовое воздействие - чувство раздражения. Отрицательно воздействующий звук способен вызвать раздражение, переходящее в психоэмоциональный стресс, который может привести к психическим и физическим патологическим изменениям в организме человека.

Неблагоприятное воздействие на слух оказывается в тех случаях, когда человек подвергается действию шума, как на производстве, так и дома.

Снижение шума в источнике его возникновения является действенным и самым эффективным путем борьбы с ним. Поэтому мероприятия по снижению шума должны проводиться в процессе проектирования зданий и сооружений и конструирования машин и оборудования.

Большое значение имеет использование рациональных планировочных приемов градостроительства, обоснованное решение объемно-пространственной композиции жилой территории, учет особенностей рельефа местности и т.д.

За счет использования конфигурации местности можно достичь большого эффекта в защите от шума при относительно невысоких затратах.

Для снижения уровня шума необходимо соблюдать следующие принципы:

- вблизи источников шума размещать малоэтажные здания;
- строить шумозащитные конструкции (экраны);
- группировать жилые объекты в закрытые или полузакрытые кварталы;
- здания, не требующие защиты от шума (склады, гаражи, некоторые мастерские и т.д.), использовать в качестве барьеров, ограничивающих распространение шума.

Экранирующие объекты, используемые для борьбы с шумом, должны располагаться как можно ближе к его источнику, причем большое значение имеют непрерывность таких объектов по всей длине, их высота и ширина. Поверхность противошумовых экранов, обращенная к источнику, должна быть выполнена по возможности из звукопоглощающего материала.

В условиях плотной городской застройки и дефицита свободной территории целесообразно осуществлять строительство специальных шумозащитных (барьерных) зданий-экранов (жилого и нежилого назначения), фронтально размещаемых вдоль магистралей и образующих акустическую тень за этими экранами.

В качестве экранов для защиты от шума кроме протяженных зданий могут использоваться специальные сооружения типа стенок, выемок, насыпей, эстакад и т.п. Экраны, выполненные в виде вертикальной защитной стенки, получили применение в условиях сложившейся застройки, как более компактные по сравнению с остальными типами шумозащитных экранов.

Основными нормативными документами, в соответствии с которыми проводится расчет зон шумового дискомфорта для крупных промышленных предприятий, являются строительные нормы СНиП 23-03—2003 «Защита от шума», СП 23-103—2003 «Проектирование звукоизоляции ограждающих конструкций жилых и общественных зданий».

Предписаний надзорных органов в части запрещения дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии по причинам воздействия, ухудшающих окружающую среду, за последние три года не выдавалось.

2.2.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Структура цен (тарифов) в сфере теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на тепловую энергию, платы за подключение к системе теплоснабжения, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах котельных, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии через тепловые сети организаций теплоснабжения.

Основными теплогенерирующими организациями, обеспечивающими тепловой энергией системы теплоснабжения жилищно-коммунального сектора города Нижнего Новгорода, являются: АО «Теплоэнерго»; АО «ЕвроСибЭнерго» (ООО «Автозаводская ТЭЦ»); Нижегородский филиал ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ); ООО «Генерация тепла»; ООО «Нижновтеплоэнерго»; АО «ЭСК».

Величина тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/68 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для АО «Теплоэнерго» представлена в Таблица 54.

Таблица 54 - Утвержденные тарифы на тепловую энергию для АО «Теплоэнерго»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТЕПЛОЭНЕРГО», г. Нижний Новгород	**Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения**			
1.1.		двухставочный			
1.1.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	852,62	881,24
1.1.2.			2019	881,24	893,58
1.1.3.			2020	893,58	920,38
1.1.4.			2021	920,38	947,99
1.1.5.			2022	947,99	989,70
1.2.1.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	267,04	277,46
1.2.2.			2019	277,46	285,94
1.2.3.			2020	285,94	266,27
1.2.4.			2021	266,27	267,13
1.2.5.			2022	267,13	271,35
2.		**Население (тарифы указаны с учетом НДС)**			
2.1.		двухставочный			
2.1.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	1006,09	1039,86
2.1.2.			2019	1057,49	1072,30
2.1.3.			2020	1072,30	1104,46
2.1.4.			2021	1104,46	1137,59
2.1.5.			2022	1137,59	1187,64
2.2.1.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	315,11	327,40
2.2.2.			2019	332,95	343,13
2.2.3.			2020	343,13	319,52
2.2.4.			2021	319,52	320,56
2.2.5.			2022	320,56	325,62

Плата за услуги акционерного общества «Теплоэнерго», г. Нижний Новгород, по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, установленная Решением РСТ Нижегородской области № 66/16 от 19.12.2017 (с изм.№ 56/69 от 16.12.2021) отражена в Таблица 55.

Таблица 55 - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей

Наименование показателя	Период регулирования	
плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час в мес.	2020 год	
	С 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
	285,94	266,27
	2021 год	
	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
	266,27	267,13
	2022 год	
	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
	267,13	271,35

Величина тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , установленная Решением от 16.12.2021 № 56/58 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Нижновтеплоэнерго» представлена в Таблица 56, Таблица 57.

Таблица 56 - Утвержденные тарифы на тепловую энергию для ООО «Нижновтеплоэнерго»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖНОВТЕПЛОЭНЕРГО» (ИНН 5257079570), г. Нижний Новгород	**Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения**			
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1944,52	1985,35
1.2.			2020	1985,35	2044,91
1.3.			2021	2044,91	2085,40
1.4.			2022	2085,40	2114,51
1.5.			2023	2114,51	2195,57
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.6.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2333,42	2382,42
1.7.			2020	2382,42	2453,89
1.8.			2021	2453,89	2502,48
1.9.			2022	2502,48	2537,41
1.10.			2023	2537,41	2634,68

Таблица 57 - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для ООО «Нижновтеплоэнерго»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час в мес.									
		с 1 января по 30 июня 2019 г.	с 1 июля по 31 декабря 2019 г.	с 1 января по 30 июня 2020 г.	с 1 июля по 31 декабря 2020 г.	с 1 января по 30 июня 2021 г.	с 1 июля по 31 декабря 2021 г.	с 1 января по 30 июня 2022 г.	с 1 июля по 31 декабря 2022 г.	с 1 января по 30 июня 2023 г.	с 1 июля по 31 декабря 2023 г.
1.	ООО «НИЖНОВТЕПЛОЭНЕРГО» (ИНН 5257079570), г. Нижний Новгород	150,25	151,76	151,76	155,19	137,63	137,63	131,41	131,41	131,41	134,09

Величина тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , установленная Решением от 20.12.2021 № 58/7 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Генерация тепла» представлена в Таблица 58, Таблица 59, Таблица 60.

Таблица 58 - Утвержденные тарифы на тепловую энергию для ООО «Генерация тепла»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕНЕРАЦИЯ ТЕПЛА» (ИНН 5258103070), г. Нижний Новгород	**Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения**			
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2021	2334,68	2381,37
1.2.			2022	2381,37	2476,63
1.3.			2023	2476,63	2575,69
1.4.			2024	2575,69	2674,22
1.5.			2025	2674,22	2752,91
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.6.		одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-

1.7.			2022	-	-
1.8.			2023	-	-
1.9.			2024	-	-
1.10.			2025	-	-

Таблица 59 - Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах котельной по ул. Новикова-Прибоя, д. 18, г. Нижний Новгород, поставляемую ООО «Генерация тепла» потребителям г. Нижнего Новгорода

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕНЕРАЦИЯ ТЕПЛА» (ИНН 5258103070), г. Нижний Новгород	одноставочный, руб./Гкал	2021	1303,72	1329,88
2.			2022	1329,88	1383,08
3.			2023	1383,08	1437,68
4.			2024	1437,68	1490,82
5.			2025	1490,82	1538,48
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
6.		одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-
7.			2022	-	-
8.			2023	-	-
9.			2024	-	-
10.			2025	-	-

Таблица 60 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии через тепловые сети ООО «Генерация тепла»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	
				С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕНЕРАЦИЯ ТЕПЛА» (ИНН 5258103070), г. Нижний Новгород	**Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения**			
1.		одноставочный, руб./Гкал	2021	258,25	263,67
2.			2022	263,67	274,22
3.			2023	274,22	276,62
4.			2024	276,62	287,69
5.			2025	287,69	290,08

Величина тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , установленная Решением от 16.12.2021 № 56/63 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для АО «ЭСК» представлена в Таблица 61.

Таблица 61 - Утвержденные тарифы на тепловую энергию для АО «ЭСК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5262054490), г. Нижний Новгород	**Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения**			
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2032,59	2235,95
1.2.			2020	2235,95	2290,40
1.3.			2021	2290,40	2338,95
1.4.			2022	2338,95	2433,10
1.5.			2023	2433,10	2477,91
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			

1.6.		одноставочный, руб./Гкал	2019	-	-
1.7.			2020	-	-
1.8.			2021	-	-
1.9.			2022	-	-
1.10.			2023	-	-

Величина тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , установленная Решением от 20.12.2021 № 58/9 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлена в Таблица 62, Таблица 63, Таблица 64.

Таблица 62 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Автозаводская ТЭЦ» потребителям г. Нижнего Новгорода

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ» (ИНН 5256049357), г. Нижний Новгород	**Для потребителей, подключенных к тепловым сетям на район**			
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2021	1851,32	1873,54
1.2.			2022	1873,54	1916,63
1.3.			2023	1916,63	1993,30
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.4.		одноставочный, руб./Гкал	2021	2221,58	2248,25
1.5.			2022	2248,25	2299,96
1.6.			2023	2299,96	2391,96
2.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ» (ИНН 5256049357), г. Нижний Новгород	**Для потребителей, подключенных к тепловым сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОСЕТИ» (ИНН 5256112714), г. Нижний Новгород**			
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2021	1300,51	1352,53
2.2.			2022	1352,53	1412,04
2.3.			2023	1412,04	1468,52
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
2.4.		одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-
2.5.			2022	-	-
2.6.			2023	-	-
3.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ» (ИНН 5256049357), г. Нижний Новгород	**Для потребителей, подключенных к тепловым сетям от котельных ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕНЕРАЦИЯ ТЕПЛА» (ИНН 5258103070), г. Нижний Новгород, и АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5262054490), г. Нижний Новгород**			
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2021	2127,81	2153,34
3.2.			2022	2153,34	2209,33
3.3.			2023	2209,33	2297,70
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
3.4.		одноставочный, руб./Гкал	2021	2553,37	2584,01
3.5.			2022	2584,01	2651,20
3.6.			2023	2651,20	2757,24
4.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ» (ИНН 5256049357), г. Нижний Новгород	**Для потребителей, подключенным к коллекторам котельной по ул. Новикова-Прибоя, д. 18, г. Нижний Новгород ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕНЕРАЦИЯ ТЕПЛА» (ИНН 5258103070), г. Нижний Новгород**			
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2021	1303,72	1355,87
4.2.			2022	1355,87	1415,53
4.3.			2023	1415,53	1472,15
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
4.4.		одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-
4.5.			2022	-	-
4.6.			2023	-	-

Таблица 63 - Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах Автозаводской ТЭЦ, поставляемую ООО «Автозаводская ТЭЦ» потребителям г. Нижнего Новгорода

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода

				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ» (ИНН 5256049357), г. Нижний Новгород	одноставочный, руб./Гкал	2021	1035,93	1048,36
2.			2022	1048,36	1090,29
3.			2023	1090,29	1133,91
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
4.		одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-
5.			2022	-	-
6.			2023	-	-

Таблица 64 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Автозаводская ТЭЦ» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ» (ИНН 5256049357), г. Нижний Новгород	**От источников теплоснабжения: коллектора Автозаводской ТЭЦ, г. Нижний Новгород, коллектора котельной по пр-ту Ленина, д. 88, г. Нижний Новгород**			
1.		одноставочный, руб./Гкал	2021	1035,93	1048,36
2.			2022	1048,36	1090,29
3.			2023	1090,29	1133,91
		От источников теплоснабжения и тепловых сетей на район ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОСЕТИ» (ИНН 5256112714), г. Нижний Новгород			
4.		одноставочный, руб./Гкал	2021	1851,32	1873,54
5.			2022	1873,54	1916,63
6.			2023	1916,63	1993,30

Величина платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, установленная Решением от 20.12.2021 № 58/10 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлена в Таблица 65.

Таблица 65 - Величина платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности ООО «Автозаводская ТЭЦ»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час в мес.		
		2021 год	2022 год	2023 uод

1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ» (ИНН 5256049357), г. Нижний Новгород			
1.1.	С использованием мощности источника тепловой энергии Автозаводская ТЭЦ, котельных и мощности тепловых сетей на район	233,78	229,13	233,41
1.2.	С использованием мощности источника тепловой энергии Автозаводская ТЭЦ, котельных и мощности тепловых сетей ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОСЕТИ» (ИНН 5256112714), г. Нижний Новгород	37,85	37,75	39,08
1.3.	С использованием мощности источников тепловой энергии и тепловых сетей ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕНЕРАЦИЯ ТЕПЛА» (ИНН 5258103070), г. Нижний Новгород, и АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5262054490), г. Нижний Новгород	189,65	142,57	148,39
1.4.	С использованием мощности источников тепловой энергии по ул. Новикова-Прибоя, д. 18, г. Нижний Новгород ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕНЕРАЦИЯ ТЕПЛА» (ИНН 5258103070), г. Нижний Новгород	136,46	267,88	274,56

Величина тарифов на услуги по передаче тепловой энергии через тепловые сети ООО «Теплосети», установленная Решением от 20.12.2021 № 58/8 Региональной службы по тарифам Нижегородской области представлена в Таблица 66

Таблица 66 - Величина тарифов на услуги по передаче тепловой энергии через тепловые сети ООО «Теплосети»

№ п/п	**Наименование регулируемой организации**	**Вид тарифа**	**Год**	**Вид теплоносителя**			
				Вода		**Пар**	
				с 1 января по 30 июня	**с 1 июля по 31 декабря**	**с 1 января по 30 июня**	**с 1 июля по 31 декабря**
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОСЕТИ» (ИНН 5256112714), г. Нижний Новгород	**Для потребителей, подключенных к тепловым сетям на район**					
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2021	695,14	722,26	-	-
1.2.			2022	722,26	754,04	-	-
1.3.			2023	754,04	784,20	-	-
1.4.			2024	784,20	814,86	-	-
1.5.			2025	814,86	841,29	-	-
2.		**Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения**					
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2021	112,32	121,31	157,32	169,91
2.2.			2022	121,31	128,59	169,91	180,10
2.3.			2023	128,59	129,06	180,10	180,77
2.4.			2024	129,06	133,56	180,77	187,07
2.5.			2025	133,56	138,39	187,07	193,83

Величина тарифов на теплоноситель для Нижегородского филиала ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ), установленная Решением от 18.12.2020 № 54/78 Региональной службы представлена в Таблица 67.

Таблица 67 - Величина тарифов на теплоноситель для Нижегородского филиала ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ)

№ п/п	**Наименование регулируемой организации**	**Вид тарифа**	**Вид теплоносителя**	
			вода	
			с 1 января по 30 с 1 июня 2021 г.	**июля по 31 декабря 2021 г.**
Тариф на теплоноситель, поставляемый ПУБЛИЧНЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «Т ПЛЮС» (ИНН 6315376946), автодорога Балтия, городской округ Красногорск Московской области, владеющим источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (Сормовская ТЭЦ)				

1.	ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «Т ПЛЮС» (ИНН 6315376946), автодорога Балтия, городской округ Красногорск Московской области	одноставочный, руб./м^3	48,47	49,44

Величина платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, установленная Решением от 18.12.2020 № 54/77 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для Нижегородского филиала ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ) представлена в Таблица 68.

Таблица 68 - Величина платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для Нижегородского филиала ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час в мес.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «Т ПЛЮС» (ИНН 6315376946), автодорога Балтия, городской округ Красногорск Московской области					
1.1.	С использованием мощности источника тепловой энергии Сормовская ТЭЦ	68,10	76,85	82,02	87,78	92,76

Функциональная структура централизованного теплоснабжения города Нижнего Новгорода представляет разделенное между разными юридическими лицами производство тепловой энергии и ее транспортировку до потребителя.

Величина тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , устанавливается Региональной службы по тарифам Нижегородской области для более чем 40 организаций ежегодно.

Информация о тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода, утвержденную для юридических лиц решениями Региональной службы по тарифам Нижегородской области отражена на сайте http://tdb.regportal-tariff.ru

Плата за подключение к системе теплоснабжения - плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемых к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемых здания, строения, сооружения.

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

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, установленная решениями Региональной службы по тарифам Нижегородской области отражена в Таблица 69.

Таблица 69 - Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
	2	3	4	5	6
	Теплоснабжение				
1.	**АО «Теплоэнерго»**				

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
	2	3	4	5	6
	Источник: решение РСТ Нижегородской области				№ 40/2 от 02.11.2021
1.1.	Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе:				
	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (ПП)	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	95,30
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	5 398,73
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-
	Налог на прибыль	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	1 350,85
	Источник: решение РСТ Нижегородской области		№ 61/2 от 17.12.2019	№ 46/6 от 24.11.2020	
1.2.	Для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч				
	Подземная прокладка, в том числе:	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-
	канальная прокладка	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-
	50-250 мм	тыс.руб./Гкал/ч	7 790,01	7 850,22	-
1.3.	Для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч				
	Подземная прокладка, в том числе:	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-
	канальная прокладка	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-
	50-250 мм	тыс.руб./Гкал/ч	7 454,27	5 244,76	-
2.	**ООО «Генерация тепла»**				
	Источник: решение РСТ Нижегородской области			№ 17/2 от 04.06.2021	
2.1.	Для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч				
	Плата за подключение объектов заявителей, в том числе:				
	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (ПП)	тыс.руб./Гкал/ч		46,58	-
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч		-	-
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч		-	-
	Налог на прибыль	тыс.руб./Гкал/ч		-	-
3.	**ООО «Теплосети»**				
	Источник: решение РСТ Нижегородской области		№ 61/3 от 17.12.2019		
3.1.	Для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч				
	Подземная прокладка	тыс.руб./ Гкал/ч	8 552,25	-	-

Плата за подключение к системе теплоснабжения в случае отсутствия технической возможности подключения к системе теплоснабжения для каждого потребителя, в том числе застройщика, устанавливается в индивидуальном порядке.

В размер платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, включаются средства для компенсации регулируемой организации:

а) расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;

б) расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;

в) расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимых для создания технической возможности такого подключения, в том числе в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;

г) налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Информация о размере платы за подключение к системе теплоснабжения устанавливаемую в индивидуальном порядке, отражена на сайте http://tdb.regportal-tariff.ru

2.2.11. Технические и технологические проблемы в системе

Несмотря на то, что теплоснабжение в городском округе город Нижний Новгород устойчиво и надёжно, для выведения систем теплоснабжения на более экономичный режим требуется решить ряд технических вопросов.

Существующие проблемы организации качественного теплоснабжения

Анализ существующего состояния теплоснабжения Нижнего Новгорода показывает:

- существующая система теплоснабжения жилищно-коммунального сектора имеет значительный процент износа установленного оборудования;
- в сетях ГВС Автозаводского теплосетевого района:

не выдерживаются новые повышенные требования к температуре горячей воды и организации качественного функционирования систем централизованного ГВС;

не выдерживается требование СанПиН к температуре воды в местах водозабора; в однотрубной схеме ГВС с локальной циркуляцией происходит смешение подаваемой от ТЭЦ воды с неиспользованной водой от потребителей и ее охлаждение;

из-за отсутствия на теплонасосной станции источника тепловой энергии, температура воды не соответствует нормативному требованию;

- из-за технического состояния газопроводов снижено максимальное разрешенное рабочее давление; в связи с этим ограничена возможность дополнительной подачи газа потребителям города Нижнего Новгорода.

В организации качественного теплоснабжения потребителей города также можно выделить следующие проблемы.

Системные проблемы:

- недостаточность данных по фактическому состоянию систем теплоснабжения (при этом необходимо отметить, что в системе центрального теплоснабжения от котельных АО «Теплоэнерго» реализуется масштабная программа по установке приборов учета на источниках и у потребителей);

• несоблюдение температурного графика, разрегулированность систем теплоснабжения;

• завышенные по сравнению с нормативными значениями температуры обратной сетевой воды, что приводит к снижению использования располагаемой мощности ТЭЦ.

Проблемы на источниках тепловой энергии:

• локальный избыток мощностей источников теплоснабжения при одновременном наличии зон дефицита за счет отсутствия пропускной способности отдельных участков сети;

• снижение или стабилизация на низком уровне доли выработки тепла на ТЭЦ;

• высокие удельные расходы топлива на производство тепловой энергии;

• низкий остаточный ресурс и изношенность оборудования;

• низкая насыщенность приборным учетом потребления топлива и (или) отпуска тепловой энергии на котельных.

Проблемы в тепловых сетях:

• высокий уровень фактических потерь в тепловых сетях, как за счет избыточной централизации, так и за счет обветшания тепловых сетей и роста доли сетей, нуждающихся в срочной замене;

• высокий уровень затрат на эксплуатацию тепловых сетей (около 50% всех затрат в системах теплоснабжения);

• высокая степень износа тепловых сетей и превышение критического уровня частоты отказов.

Проблемы у потребителей услуг теплоснабжения:

• низкая степень охвата домохозяйств квартирным учетом горячей воды и средствами регулирования теплопотребления;

• низкие характеристики теплозащиты ограждающих конструкций жилых и общественных зданий и их ухудшение из-за недостаточных и несвоевременных ремонтов;

• отсутствие у организаций, эксплуатирующих жилой фонд, стимулов к повышению эффективности использования коммунальных ресурсов.

Также необходимо отметить, что потребители систем ГВС Сормовской ТЭЦ подключены по «открытой» схеме.

Существующие проблемы организации надёжного и безопасного теплоснабжения

Основной проблемой организации надёжного и безопасного теплоснабжения потребителей города является износ тепловых сетей.

В системах теплоснабжения Нижнего Новгорода чаще всего выходят из строя распределительные теплопроводы малого диаметра, в том числе наиболее часто - трубопроводы диаметром 159 мм (16 % от общего числа повреждений).

Распределение количества вышедших из строя теплопроводов в системах теплоснабжения ЖКХ по административным районам показывает, что в Автозаводском районе аварии на теплопроводах возникают гораздо чаще, чем в других районах города. Главная причина выхода теплопроводов из строя – наружная коррозия (более чем в половине случаев для магистральных сетей и почти в 80% случаев – для распределительных сетей).

Существующие проблемы развития систем теплоснабжения

Развитие систем теплоснабжения города в рамках существующих систем центрального теплоснабжения ограничено оптимальными радиусами теплоснабжения существующих источников тепла. При этом значительная часть прогнозируемых территорий перспективной застройки находится в границах или на незначительном удалении от границ существующих зон действия источников тепловой энергии (мощности).

Проблемы развития систем теплоснабжения города, в рамках существующих систем центрального теплоснабжения в основном обусловлены проблемами надёжного и качественного теплоснабжения, которые ограничивает возможность присоединения новых потребителей к существующим тепловым сетям.

Кроме того, к проблемам развития существующих систем теплоснабжения относится неопределенность со сроком ввода в эксплуатацию Нижегородской ТЭЦ.

Существующие проблемы надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Основная проблема обеспечения топливом существующих систем центрального теплоснабжения города, следующая: из-за технического состояния газопроводов снижено максимальное разрешенное рабочее давление. В связи с этим ограничена возможность дополнительной подачи газа потребителям города Нижнего Новгорода.

В перспективе для решения указанных проблем требуется реализация мероприятий, представленных в разделе 7 Обосновывающих материалов.

Детальный анализ системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлен в разделе 3.2 Обосновывающих материалов к Программе комплексного развития.

2.3. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения

2.3.1. Институциональная структура

Газоснабжение потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород обеспечивается через систему магистральных газопроводов и газораспределительных сетей, эксплуатируемых в основном ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» и ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» входит в состав группы «Газпром», вертикально интегрированной энергетической компании, в качестве 100-процентного дочернего общества. Предприятие занимает третье место в ПАО «Газпром» по протяженности эксплуатируемых газопроводов и четвертое по объемам транспортируемого природного газа. Общество транспортирует природный газ в 15 регионах Центрального и Приволжского федеральных округов России. Газотранспортная система включает в себя более 13 тысяч километров магистральных газопроводов, по которым перекачивается ежегодно до 200 млрд кубометров газа.

ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» - газораспределительная организация, входящая в группу компаний «Газпром газораспределение», находящуюся под управлением ООО «Газпром межрегионгаз».

Газ поступает потребителю Нижегородской области через 99 газораспределительных станций, 1726 газорегуляторных пунктов и 4 145 ШРП. Протяженность наружных газопроводов, обслуживаемых компанией, составила свыше 24 864,65 км. По расположению относительно земли 15153,97 км – это подземные газопроводы, в том числе 24,6 км – подводные. 9710,68 км – надземные газопроводы. Около 40% всех подземных газопроводов (6374,69 км) полиэтиленовые.

В Нижегородской области природный газ присутствует в 46 из 52 муниципальных районов и муниципальных, городских округов Нижегородской области, уровень газификации населения Нижегородской области природным и сжиженным газом в соответствии с паспортом газового хозяйства по состоянию на 1 января 2021 г. составляет 82,25% (в том числе природным газом – 82,25%, СУГ – 0 %). В соответствии с текущими топливно-энергетическим балансами регионов уровень газификации населения природным газом в 2022 году составит 82,7%, потенциальный уровень газификации Нижегородской области в 2023 году оценивается 83,4 %, в 2024 году – в 84,1%, в 2025 году – 84,8%.

АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» является региональным представителем ООО «Газпром межрегионгаз» в Нижегородской области (ООО «Газпром межрегионгаз» – дочернее предприятие ПАО «Газпром» по реализации газа). АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» отвечает за оптовые поставки природного газа в Нижегородскую область. Главная задача Компании – бесперебойное и безаварийное обеспечение населения и предприятий области природным газом в необходимом количестве. Кроме того, АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» осуществляет реализацию газа населению, ведет абонентскую базу данных и занимается сбором денежных средств за поставленный природный газ. Для этих целей была зарегистрирована дочерняя организация ООО «НижегородЭнергоГазРасчет».

ООО «НижегородЭнергоГазРасчет» организация, оказывающая поставщику газа на территории Нижегородской области АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» по договору комплекс расчетно-аналитических услуг, связанных с предоставлением коммунальной услуги газоснабжения населению. Основные направления компании:

- обеспечивать потребление газа населением в нормативно-правовых рамках;
- формировать культуру безопасного потребления газа

• осуществлять контроль платежной дисциплины;

• способствовать улучшению сервиса платежей.

Работу с населением по обслуживанию более 1 миллиона лицевых счетов ведет 49 абонентских пунктов в Нижегородской области, объединенных в 12 Абонентских служб.

По состоянию на 1 февраля 2022 года газифицированы все населенные пункты в составе муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , за исключением сельского поселка Луч Приокского района.

В систему газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород входят:

-магистральные газопроводы;

-компрессорные станции;

-газораспределительные станции (ГРС);

-наружные газораспределительные сети;

-единицы газорегуляторных пунктов, установок.

В соответствии с компетенцией ПАО «Газпром»:

Газотранспортными магистралями, обеспечивающими подачу природного газа в центральные, южные и северные районы Нижегородской области, в том числе города Нижний Новгород, являются системы газопроводов:

- «Пермь – Горький 1, 2» Ду 1220 (ввод 1974 год и 1979 год - срок эксплуатации 43 года и 38 лет соответственно);

- «Саратов – Горький» Ду 820 (ввод 1960 год - срок эксплуатации 57 лет).

Из-за технического состояния газопроводов при сложившемся режиме работы снижено разрешенное рабочее давление в газопроводе «Саратов – Горький» до 3,5 МПа (проектное давление – 5,4 МПа), а в газопроводе «Пермь – Горький 1» разрешенное рабочее давление ограничено до 4 Мпа.

Система газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород – трехступенчатая с подачей газа высокого давления 1 – 2 категории (0,6-1,2 Мпа, 0,3-0,6 Мпа), среднего и низкого (Р<0,005 МПа) давлений после газорегуляторных пунктов (ГРП).

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород расположено 919 ГРП и ШРП.

Протяженность наружного газопровода, обслуживаемого ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород составляет 2 669,95 км, в том числе:

- протяженность распределительных сетей- 1453,28 км;

- протяженность газопроводов – вводов – 1216,67 км.

Объекты газоснабжения, расположенные в городском округе город Нижний Новгород, находятся в собственности ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

Общая характеристика системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлена в Таблица 70.

Таблица 70 -Общая характеристика системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	Факт 2020	Факт 2021
1	2	3	4	5	6
1.	Количество газонаполнительных станций (ГНС)	Ед.	-	-	-
2.	Производительность ГНС в год	т	-	-	-
3.	Объем реализации сжиженного газа (СУГ) в год, всего, в т.ч.	т	-	-	-
3.1.	Населению для бытовых нужд	т	-	-	-
3.2.	Промышленным предприятиям	т	-	-	-
3.3.	На заправку автотранспорта	т	-	-	-
4.	Протяженность газовых сетей, всего, в т.ч.	км	2598,15	2653,26	2669,95
4.1.	Высокого давления	км	146,98	134,68	136,81
4.2.	Среднего давления	км	444,71	459,25	467,12
4.3.	Низкого давления	км	2006,46	2059,33	2066,02
5.	Внутренние газопроводы	км	4443,61	4445,19	2727,94
6.	Количество ГРП, ШРП, всего	Ед.	980	987	919
6.1.	в т.ч. на балансе предприятия	Ед.	47	47	49
7.	Количество ГНС, ГНП и АГЗС	Ед.	0	0	0
8.	Газифицированные объекты	Ед.	1363	1369	1284
9.	Газифицированные квартиры	Ед.	494596	494168	494140
10.	Количество бытовых газовых счетчиков	Ед.	60890	60995	61102

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород используется природный газ:

-как основное топливо в отопительных котельных;

-на приготовление пищи в жилых домах.

Основным потребителем сетевого природного газа в границах муниципального образования городской округ город Нижний Новгород является население.

Сетевым газом в городском округе обеспечены 494 140 квартир и 1 284 объектов.

Уровень газификации жилого фонда, использующего природный газ для приготовления пищи – 100 %.

Схема расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, сформированная в виде графического изображения существующих и планируемых объектов (магистральных газопроводов, газораспределительных станций, станций подземного хранения газа, газонаполнительных станций и пунктов, заводов по производству сжиженного природного газа, установок (пунктов) регазификации сжиженного природного газа, распределительных газопроводов высокого, среднего и низкого давления, пунктов редуцирования газа) в городском округе город Нижний Новгород отражена на Рисунок 11.

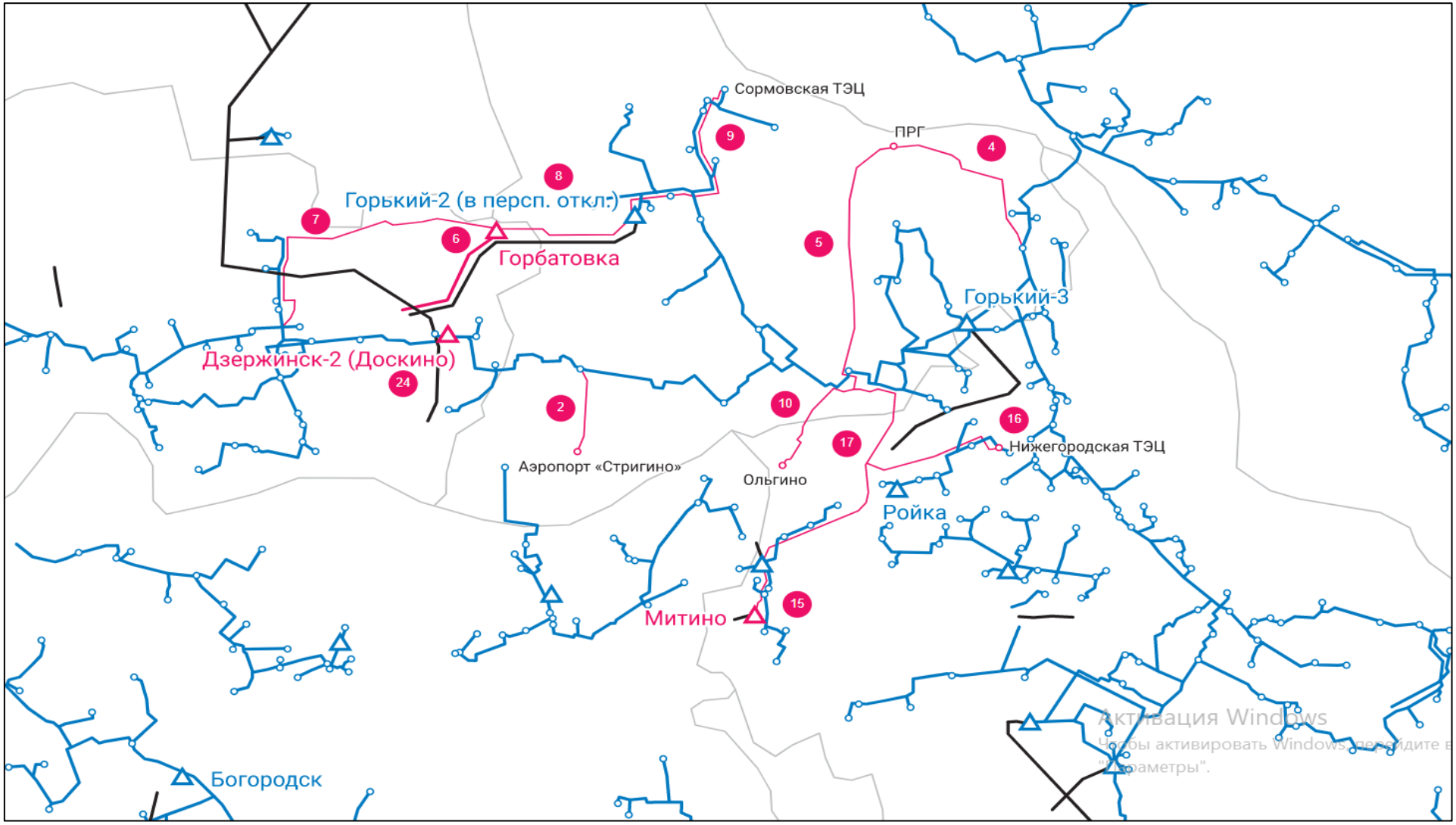


Рисунок 11- Схема системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

Развитие системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется в соответствии с Региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Нижегородской области на 2022-2032 годы утвержденной постановлением правительства Нижегородской области от 30 декабря 2021 г. № 1247.

На территории Нижегородской области успешно реализуется Программа газификации регионов Российской Федерации, финансируемая АО «Газпром межрегионгаз». Нижегородская область входит в Программу газификации 2021–2025 газораспределительной организации региона (ГРО) — ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

2.3.2. Характеристика системы ресурсоснабжения

Технические параметры

Газоснабжение потребителей осуществляется ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

Газотранспортными магистралями, обеспечивающими подачу природного газа в центральные, южные и северные районы Нижегородской области, в том числе города Нижний Новгород, являются:

- системы газопроводов - «Пермь – Горький 1, 2» Ду 1220 (ввод 1974 год и 1979 год - срок эксплуатации 43 года и 38 лет соответственно) и- «Саратов – Горький» Ду 820 (ввод 1960 год - срок эксплуатации 57 лет);

- распределительные газопроводы высокого/среднего/низкого давления ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

Система газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород – трехступенчатая с подачей газа высокого давления 1 – 2 категории (0,6-1,2 Мпа, 0,3-0,6 Мпа), среднего и низкого (Р<0,005 МПа) давлений после газорегуляторных пунктов (ГРП).

Газ высокого давлений подается отопительным котельным. Потребителям жилой застройки подается, в основном, газ низкого давления.

Объекты магистральных газовых сетей эксплуатирует ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород»«.

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород расположено 99 газораспределительных станций, 1726 газорегуляторных пунктов и 4 145 ШРП.

Сводные параметры системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражены в Таблице3.3.1.

Остаточный ресурс

Остаточный срок службы системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород устанавливается на основе оценки технического состояния системы, условий эксплуатации, качества работ по восстановлению работоспособного состояния газопроводов.

Существенных изменений в системе газоснабжении муниципального образования городской округ город Нижний Новгород не предполагается. Модернизация оборудование ПРГ должна осуществляться по мере необходимости.

По данным ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» 748,62 км сетей газоснабжения (или 49% общей протяженности) имеют срок службы от 50 лет и более. (Таблица 71).

Таблица 71 – Срок эксплуатации системы газоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	Факт 2020	Факт 2021
1	2	3	4	5	6
1	Протяженность подземных стальных газопроводов, со сроком	**км**	1345,37	1360,71	1369,04
	эксплуатации:				
	до 15 лет	**км**	50,53	50,27	50,1
	от 15 до 30 лет	**км**	87,85	83,93	81,05
	от 30 до 35 лет	**км**	92,83	75,31	64,37
	от 35 до 39 лет	**км**	118,18	109,11	105,09
	39 лет	**км**	27,41	33,09	25,12
	40 лет	**км**	21,22	29,25	33,09
	от 41 до 50 лет	**км**	278,05	265,15	261,6
	от 50 до 60 лет	**км**	622,87	617,54	576,79
	свыше 60 лет	**км**	46,43	97,06	171,83
2	Протяженность внутренних газопроводов, всего	**км**	4443,61	4445,19	2727,94
	требующих замены	**км**	0	0	0
	со сроком эксплуатации 30 и более лет	**км**	2271,35	2286,81	2296,57

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов

Работоспособность и безопасность эксплуатации газораспределительных систем поддерживаются путем проведения технического обслуживания и ремонта в соответствии с эксплуатационной документацией, Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления, Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации, техническими регламентами, государственными отраслевыми стандартами, согласованными и утвержденными Ростехнадзором России и другими нормативно-техническими документам.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в 2021 году в соответствии с заключенными договорами проводилось техническое обслуживание наружных газопроводов и сооружений на них, внутренних газопроводов, газового оборудования, котельных, коммунально-бытовых объектов и жилых домов в соответствии с требованиями закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», утвержденными сроками и видами обслуживания. Проводилась подготовка персонала к работе на новых видах оборудования, систематически через средства массовой информации проводилась пропаганда среди населения безопасного пользования газом.

Показатели технического обслуживания и ремонта объектов системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» отражены в Таблица 72.

Таблица 72– Показатели технического обслуживания и ремонта объектов системы газоснабжения

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. изм.	Количество		
			2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Приборное обследование газопроводов	км	-	-	-
2.	Обнаружено и установлено мест повреждений	ед.	-	-	-
3.	Капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.	-	-	-
4.	Текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.	-	-	-
5.	Техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах	ед.	-	-	-
6.	Диагностирование газопровода	км	929,26	962,73	977,16
7.	Диагностирование пунктов редуцирования газа	ед.	173	179	187
8.	Замена линейной части газопроводов	км	-	-	-

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. изм.	Количество		
			2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6
9.	Реконструкция пунктов редуцирования газа	ед.	-	-	-

Ежегодно проводится экспертиза промышленной безопасности с целью определения дальнейшего срока эксплуатации.

Расход ресурсов

Расход ресурсов включает в себя потребление на цели газоснабжения котельных для теплоснабжения, на нужды населения, а также потребление газа для предприятий и организаций (Таблица 73).

Фактические показатели объемов реализации в открытых источниках не размещаются, газо-распределяющей организацией не представлены.

Объемы реализуемого природного газа определены расчетным путем на основании фактических показателей удельного расхода природного газа в многоквартирных домах и удельная величина потребления газа муниципальными бюджетными учреждениями. Объем реализации прочим юридическим лицам установлен на уровне фактического показателя доли в общем объеме реализации – 75,9% ежегодно.

Таблица 73 - Объемы потребления газа за 2019-2021 гг.

№ п/п	Статья баланса	ед. изм.	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализуемого природного газа - всего	млн куб. м	669,631	790,564	782,404
	прирост относительный	%	-17,81	18,06	-1,03
	прирост абсолютный	млн куб. м	-145,14	120,93	-8,16
	В том числе:				
1.1.	население	млн куб. м	137,071	161,861	160,187
	прирост относительный	%	-17,83	18,09	-1,03
	прирост абсолютный	млн куб. м	-29,74	24,79	-1,67
1.2.	юридические лица, из них:	млн куб. м	532,560	628,703	622,217
	прирост относительный	%	-17,81	18,05	-1,03
	прирост абсолютный	млн куб. м	-115,40	96,14	-6,49
	Из них:				
1.2.1.	бюджетные	млн куб. м	0,992	0,998	1,002
	прирост относительный	%	-5,28	0,64	0,41
	прирост абсолютный	млн куб. м	-0,06	0,01	0,00
2.1.1.	прочие организации	млн куб. м	531,568	627,705	621,214
	прирост относительный	%	-17,83	18,09	-98,02
	прирост абсолютный	млн куб. м	-115,341	96,136	-6,49
3.	потери	млн куб. м	0,000	0,000	0,000
	прирост относительный	%	0	0	0
	прирост абсолютный	млн куб. м	0,000	0,000	0,000
4.	Отпущено на собственные и технологические нужды	млн куб. м	0,000	0,000	0,000
	прирост относительный	%	0,00	0,00	0,00
	прирост абсолютный	млн куб. м	0,00	0,00	0,00
5	численность населения	человек	1271767	1263650	1253030
6	Удельный расход природного газа в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя)	куб. метров на 1 проживающего	107,780	128,090	127,840

№ п/п	Статья баланса	ед. изм.	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
7	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями:	куб. метров на 1 человека населения	0,780	0,790	0,800

Объем транспортировки газа потребителям (населению и бюджетным организациям) за 2021 год составил 782,404 млн. куб. м., за 2020 год – 790,564 млн. куб. м., что на 8,16 млн. куб.м. меньше, чем в 2020 году, что связано со снижением численности населения.

Характеристика сетей

Протяженность наружного газопровода, обслуживаемого ГРО на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород составляет 2 669,95 км, в том числе:

- протяженность распределительных сетей- 1453,28 км;
- протяженность газопроводов – вводов – 1216,67 км.

Протяжённость газопроводов высокого давления 1 категории (0,6-1,2 Мпа) – 101,27 км, высокого давления 2 категории (0,3-0,6 Мпа) – 35,54 км, среднего давления (0,005 МПа≤Р≤0,3 МПа) – 467,12 км, низкого давления (Р<0,005 МПа)– 2066,02 км.

По расположению относительно поверхности земли преобладают сети подземной прокладки – 1520,32 км, надземной – 1149,63 км.

Диаметры газопроводов колеблются от Ду=200 мм до Ду=50 мм.

Характеристики сетей газоснабжения в городском округе город Нижний Новгород приведены в Таблица 74.

Таблица 74 - Характеристики сети системы газоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	Факт 2020	Факт 2021
1	2	3	4	5	6
.	Характеристика системы газоснабжения природным газом				
1.1.	Наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО	км	2598,15	2653,26	2669,95
1.1.1.	По назначению:				
	распределительные	км	1414,33	1451,47	1453,28
	из них, межпоселковые	км	5,49	5,49	5,49
	газопроводы-вводы	км	1178,33	1196,3	1211,18
1.1.2.	По давлению:				
	высокого давления 1а категории (свыше1,2 Мпа)	км	0	0	0
	высокого давления 1 категории (0,6-1,2 Мпа)	км	98,2	98,9	101,27
	высокого давления 2 категории (0,3-0,6 Мпа)	км	48,78	35,78	35,54
	среднего давления	км	444,71	459,25	467,12
	низкого давления	км	2006,46	2059,33	2066,02
1.1.3.	По расположению относительно поверхности земли:				
	подземные	км	1485,42	1500,05	1520,32
	наземные	км	4,2	4,2	0
	надземные	км	1108,53	1149,01	1149,63
1.2.	Протяженность обслуживаемых подземных газопроводов, в том числе:	км	1485,42	1500,05	1520,32
	полиэтиленовые	км	140,05	139,34	151,28
	в т.ч. полиэтиленовые армированные	км	0	0	0
	стальные, из них:	км	1345,37	1360,71	1369,04
	санированных	км	0	0	0
	требующих реконструкции	км	0	0	0
	требующих диагностирования	км	34,95	30,29	27,23

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	Факт 2020	Факт 2021
1	2	3	4	5	6
1.2.1.	Протяженность подземных стальных газопроводов, со сроком		1345,37	1360,71	1369,04
	эксплуатации:				
	до 15 лет	км	50,53	50,27	50,1
	от 15 до 30 лет	км	87,85	83,93	81,05
	от 30 до 35 лет	км	92,83	75,31	64,37
	от 35 до 39 лет	км	118,18	109,11	105,09
	39 лет	км	27,41	33,09	25,12
	40 лет	км	21,22	29,25	33,09
	от 41 до 50 лет	км	278,05	265,15	261,6
	от 50 до 60 лет	км	622,87	617,54	576,79
	свыше 60 лет	км	46,43	97,06	171,83
1.3.	Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	4443,61	4445,19	2727,94
	требующих замены	км	0	0	0
	со сроком эксплуатации 30 и более лет	км	2271,35	2286,81	2296,57
2.	Состояние защиты стальных газопроводов от коррозии				
2.1.	Протяженность подземных металлических газопроводов, в том числе:	км	1345,37	1360,71	1369,04
2.1.1.	природного газа, из них:	км	1345,37	1360,71	1369,04
	требуют активной защиты	км	1343,93	1359,27	1367,6
	имеют активную защиту	км	1340,35	1355,68	1365,27
	не имеют активной защиты	км	3,58	3,59	2,33
	не требуют активной защиты	км	1,44	1,44	1,44
	требуют дообследования	км	0	0	0

По данным ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» 748,62 км сетей газоснабжения (или 49% общей протяженности) имеют срок службы от 50 лет и более, по которым проведена экспертиза промышленности безопасности и продлен срок эксплуатации.

Применяемые графики работы и их обоснованность

Одним из главных требований, предъявляемых к системе газоснабжения, – бесперебойность и безаварийность снабжения природным газом потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород . Штатный режим работы источников газоснабжения, газовых сетей и оборудования не предполагает технологических перерывов. Усилиями ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» достигается требуемая бесперебойность и надежность газоснабжения в соответствии с категорийностью потребителей в части надежности.

Статистика отказов и среднего времени восстановления работы

Основной задачей распределительной системы газоснабжения является обеспечение подачи потребителям расчетного расхода газа. Данный показатель принимают за характеристику качества функционирования.

Надежность элементов характеризуется параметром потока отказов.

Последовательность отказов элементов и составляет поток отказов, который определяют экспериментально или из статистических данных повреждений, фиксируемых службами эксплуатации. Основными видами повреждений распределительных газопроводов - механические и коррозионные, также разрывы сварных швов.

Исходя из данных, предоставленных ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород», аварийных отключений в сетях в период 2019-2021 гг. не происходило.

Надежная и безотказная работа источников и сетей газоснабжения является важным фактором нормального функционирования системы газоснабжения.

Качество эксплуатации и диспетчеризации

Показатели технического обслуживания и ремонта сетевого хозяйства на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлены в Таблица 75.

Таблица 75 - Показатели технического обслуживания и ремонта сетевого хозяйства на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. изм.	Количество		
			2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Приборное обследование газопроводов	км	-	-	-
2.	Обнаружено и установлено мест повреждений	ед.	-	-	-
3.	Капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.	-	-	-
4.	Текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.	-	-	-
5.	Техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах	ед.	-	-	-
6.	Диагностирование газопровода	км	929,26	962,73	977,16
7.	Диагностирование пунктов редуцирования газа	ед.	173	179	187
8.	Замена линейной части газопроводов	км	-	-	-
9.	Реконструкция пунктов редуцирования газа	ед.	-	-	-

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в соответствии с заключенными договорами проводилось техническое обслуживание наружных газопроводов и сооружений на них, внутренних газопроводов, газового оборудования, котельных, коммунально-бытовых объектов и жилых домов в соответствии с требованиями закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», утвержденными сроками и видами обслуживания. Проводилась подготовка персонала к работе на новых видах оборудования, систематически через средства массовой информации проводилась пропаганда среди населения безопасного пользования газом.

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляет деятельность аварийно-диспетчерская служба ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

Диспетчерские АДС оснащены многоканальной телефонной связью. Кроме того, внедрена IT-программа «Приема учета аварийных заявок» с анализом повреждения на газопроводах. Диспетчерская служба работает в едином информационном поле, где отражена полная информация о состоянии газопроводов и сооружений на них, что позволяет решать многие прикладные задачи. С 2010 года внедрена система GPRS-навигации, позволяющая в режиме реального времени получать точную информацию о местонахождении дежурных бригад, укомплектованных высококлассными специалистами. Для выезда по заявкам используются 60 современных спецавтомобилей, оснащенных новейшими приборами, инструментами и материалами, необходимыми для локализации и ликвидации аварийных ситуаций.

2.3.3. Балансы мощности и ресурса

Фактические показатели мощности источников газоснабжения, объемов реализации в открытых источниках не размещаются, газо-распределяющей организацией не представлены.

Объемы реализуемого природного газа определены расчетным путем на основании фактических показателей удельного расхода природного газа в многоквартирных домах и удельная величина потребления газа муниципальными бюджетными учреждениями. Объем реализации прочим юридическим лицам установлен на уровне фактического показателя доли в общем объеме реализации – 75,9% ежегодно.

Баланс системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлен в Таблица 76.

Таблица 76 - Баланс системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород за 2019 - 2021 гг.

№ п/п	Статья баланса	ед. изм.	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализуемого природного газа - всего	млн куб. м	669,631	790,564	782,404
	В том числе:				
1.1.	население	млн куб. м	137,071	161,861	160,187
1.2.	юридические лица, из них:	млн куб. м	532,560	628,703	622,217
	Из них:				
1.2.1.	бюджетные	млн куб. м	0,992	0,998	1,002
2.1.1.	прочие (промышленные)	млн куб. м	531,568	627,705	621,214
3.	потери	млн куб. м	0,000	0,000	0,000
4.	Отпущено на собственные и технологические нужды	млн куб. м	0,000	0,000	0,000
5	численность населения	человек	1 271 767	1 263 650	1253030
6	Удельный расход природного газа в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя)	куб. метров на 1 проживающего	107,780	128,090	127,840
7	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями:	куб. метров на 1 человека населения	0,780	0,790	0,800

2.3.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» проведен комплекс мероприятий по созданию Единого информационного пространства «Поставщик – Потребитель» в Нижегородской области.

Внедрение ЕИП «Поставщик – Потребитель» подразумевает оснащение всех измерительных комплексов объема газа, используемых для организации учета, автоматическими расходомерами и средствами телеметрии для передачи информации на «верхний уровень»: диспетчерские пункты региональной компаний по реализации газа, ЦПДУ ООО «Газпром межрегионгаз» и ЦПДД ПАО «Газпром».

По данным ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород», реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей отражена в Таблица 77.

Таблица 77 – Реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей

№ п/ п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	Факт 2020	Факт 2021
1	2	3	4	5	6
1	Газифицированные объекты	Ед.	1363	1369	1284
2	Газифицированные квартиры	Ед.	494596	494168	494140
3	Количество бытовых газовых счетчиков	Ед.	60890	60995	61102

Уровень газификации жилого фонда, использующего природный газ для приготовления пищи – 100 %.

В настоящее время коммерческий учет газоснабжения потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется в соответствии с действующим законодательством (Распоряжение Министерства жилищно-коммунального хозяйства от 01.08.2014 № 84-РВ) по установленным нормам потребления сжиженного углеводородного газа населением при отсутствии приборов учета газа на территории Нижегородской области.

2.3.5. Зоны действия источников ресурсов

Газоснабжение потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород обеспечивается через систему магистральных газопроводов и газораспределительных сетей, эксплуатируемых в основном ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» и ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

Основным потребителем газа в границах муниципального образования городской округ город Нижний Новгород является население.

В Таблица 78 приведены сведения о количестве газифицированных объектов на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород .

Таблица 78 - Сведения о количестве газифицированных объектов на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/ п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	Факт 2020	Факт 2021
1	2	3	4	5	6
1	Газифицированные объекты	Ед.	1363	1369	1284
2	Газифицированные квартиры	Ед.	494596	494168	494140

Городской округ город Нижний Новгород является единой зоной газоснабжения ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

Зоны газификации муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражены на рисунке 11.

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород определены охранные зоны газораспределительных сетей (Таблица 79.)

Таблица 79 - Охранные зоны газораспределительных сетей

Поз.	Зона с особыми условиями использования территорий, связанная с планируемыми и существующими объектами регионального значения	Размер зоны с особыми условиями использования территорий	Обоснование установления зоны с особыми условиями использования территорий
1	Охранные зоны инженерных сетей		
1.1	Охранные зоны газораспределительных сетей:		
	– от газораспределительных сетей из стальных труб	по 2 м с каждой стороны от газопровода	Правила охраны газораспределительных сетей, утверждённые постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878 (пункты 7а; 7г)
	– вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов	10 м от границ объектов	
1.2	Минимально допустимые расстояния до зданий и сооружений от подземных газопроводов:		
	– низкого давления	2 м	СП 62.13330.2011 «СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы» (таблица В.1)
	– среднего давления	4 м	
	– высокого давления Р≤ 0,6 МПа	7 м	

2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городскому округу город Нижний Новгород в целом

По данным ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» средний коэффициент загрузки газопроводов-отводов и ГРС – 37%, что свидетельствует о достаточном резерве мощности в системе газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород .

Сведения об ожидаемых резерве и дефиците на перспективу с учетом будущего спроса системы газоснабжения на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на период до 2030 года представлены в Таблица 80.

Таблица 80- Сведения о резервах/дефицитах ГРП на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Статья баланса	ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Объем реализуемого природного газа, в т.ч.:	млн. куб. м	669,631	790,564	782,404	775,968	771,223	769,288	767,049	764,872	759,150
1.1.	физические лица	млн. куб. м	137,071	161,861	160,187	158,869	157,897	157,501	157,043	156,597	155,426
1.2.	юридические лица, из них:	млн. куб. м	532,560	628,703	622,217	617,099	613,326	611,787	610,006	608,275	603,725
1.2.1.	бюджетные	млн. куб. м	0,992	0,998	1,002	0,996	0,992	0,990	0,987	0,984	0,977
1.2.2.	прочие	млн. куб. м	531,568	627,705	621,214	616,103	612,334	610,797	609,019	607,291	602,748
2.	Пропускная способность ГРП	тыс. м. куб./ч	1762	2137	2115	2115	2115	2115	2115	2115	2115
3.	Резерв (+) / Дефицит (-)	тыс. м. куб./ч	1092,56	1346,10	1332,20	1338,64	1343,38	1345,32	1347,56	1349,73	1355,456
		%	62,0	63,0	63,0	63,3	63,5	63,6	63,7	63,8	64,1

2.3.7. Надежность работы системы

Основной задачей распределительной системы газоснабжения является обеспечение подачи потребителям расчетного расхода газа. Данный показатель принимают за характеристику качества функционирования.

Надежность элементов характеризуется параметром потока отказов. Последовательность отказов элементов и составляет поток отказов, который определяют экспериментально или из статистических данных повреждений, фиксируемых службами эксплуатации. Основными видами повреждений распределительных газопроводов - механические и коррозионные, также разрывы сварных швов.

В качестве показателя надежности системы принимается готовность системы к эффективной и безотказной работе, которая оценивается по результатам испытаний.

Для расчета показателей надежности системы, помимо характеристик интенсивности отказов элементов, необходимо также задавать характеристики, описывающие затраты времени на восстановление их работоспособности –ремонт или замену.

Прямое улучшение показателей надежности систем контроля и управления связано с определенными техническими трудностями, поэтому часто повышают надежность путем резервирования малонадежных приборов и устройств. При этом приобретает большое значение другая качественная характеристика приборов, называемая ремонтопригодностью.

При оценке показателей надежности системы телемеханики целесообразно считать отказом только события, при которых система телемеханики не выполняет заданную функцию в течение времени, большего некоторой заданной величины, принятой за критерий оценки наличия отказа. Таким образом, перерыв и отказ системы отличаются только продолжительностью.

Ежегодно планируются и выполняются в полном объеме работы по подготовке объектов газоснабжения.

Исходя из данных, предоставленных ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород», на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород аварийных отключений в сетях в период 2019-2021 гг. не зафиксировано.

2.3.8. Качество поставляемого ресурса

Одним из главных требований, предъявляемым к системе газоснабжения, бесперебойность и безаварийность снабжения природным газом потребителей муниципального образования. Штатный режим работы источников газоснабжения, газовых сетей и оборудования не предполагает технологических перерывов. Работой снабжающих организаций достигается требуемая бесперебойность и надежность газоснабжения в соответствии с категорийностью потребителей в части надежности.

Существующая схема газоснабжения городского округа обеспечивает требуемую надежность поставки природного газа потребителям в соответствии с их категорийностью.

Характеристика качества функционирования определяется задачами системы. Главной задачей распределительной системы газоснабжения является ежечасная подача газа всем потребителям в соответствии с их потребностями или заранее установленными графиками. Поэтому за характеристику качества функционирования системы газоснабжения следует принять расчетный часовой расход газа, подаваемого потребителям. Каждому состоянию системы газоснабжения X (t) противопоставим максимально-часовой расход газа fx (t) через систему. Этот расход зависит только от состояния системы и дает численную оценку степени выполнения задачи.

Характеристикой качества функционирования называется количественная оценка качества функционирования системы в определенном ее состоянии при выполнении данной задачи.

2.3.9. Воздействие на окружающую среду

Газорегуляторные пункты предназначены для понижения входного давления газа до заданного уровня и поддержания его на выходе постоянным.

В зависимости от размещения оборудования газорегуляторные пункты подразделяются на несколько типов:

- стационарный газорегуляторный пункт — оборудование размещается в специально предназначенных зданиях или на открытых площадках;

-газорегуляторный пункт блочный или пункт газорегуляторный блочный — оборудование смонтировано в одном или нескольких зданиях контейнерного типа (блоках);

- газорегуляторный пункт шкафной или шкафной регулирующий пункт, оборудование которого размещается в шкафу из несгораемых материалов.

Оборудование газорегуляторного пункта — фильтр, предохранительный запорный клапан, регулятор давления газа, предохранитель сбросного клапана, запорная арматура, прибор учета расхода газа (при необходимости) и другие контрольно-измерительные приборы, а также устройство обводного газопровода (байпаса). Блочные газорегуляторные пункты и стационарные оснащаются котельной установкой.

Все газорегуляторные пункты (за исключением стационарных) являются типовым изделием полной заводской готовности.

Блочные или стационарные газорегуляторные пункты, не оснащенные отопительной котельной установкой, а также газорегуляторные пункты шкафные из-за отсутствия источников постоянных выбросов загрязняющих веществ и малого объема регламентных залповых выбросов не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека.

Потенциальным источником воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического воздействия, среди перечисленных типов газорегуляторных пунктов, могут быть стационарные (в специальном здании) или блочные газорегуляторные пункты, оснащенные газовой котельной установкой.

Уровень шумового воздействия ГРП не превысит допустимый уровень за пределами промплощадки при условии расположения потенциальных источников шума (газорегулирующего оборудования) в блок-боксах с обшивкой тепло- и звукоизолирующими материалами или в отдельном здании со стенами со звукоизоляцией (по проектным решениям).

Для стационарных газорегуляторных пунктов, при расположении оборудования, источников постоянного шума (регуляторов давления газа) на открытой площадке, уровень шумового воздействия определяется расчетом.

Объёмы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не превышают нормативных значений. Нарушения законодательства в области охраны окружающей среды и природоохранных требований ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» за 2019-2021 гг. отсутствуют.

2.3.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Сведения о размере платы за пользование природным газом, реализуемым населению Нижегородской области утверждены Региональной службой по тарифам Нижегородской области решением от 31.07.2020 № 28/1 (с 01.08.2020), от 30.06.2021 № 20/1 (с 01.07.2021), и приведены в Таблица 81, Таблица 82.

Таблица 81 - Розничные цены (с учетом НДС) на природный газ, реализуемый населению Нижегородской области с 01.08.2020 г.

№ п/п	Направление использования газа	Розничные цены, руб./тыс.м^3	
		При отсутствии индивидуального прибора учета газа	При наличии индивидуального прибора учета газа
1.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	6249,95	5959,06
2.	Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6249,95	5959,06
3.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6249,15	5959,06
4.	Отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели, кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	5380,16 (на отопление в пределах социальной нормы площади жилья) 5959,06 (на отопление сверх социальной нормы площади жилья и другие цели, предусмотренные настоящим пунктом)	5959,06
5.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. м³ включительно	5959,06	5959,06
6.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс.м³ включительно	5959,06	5959,06
7.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс.м³ включительно	5959,06	5959,06

Таблица 82 - Розничные цены (с учетом НДС) на природный газ, реализуемый населению Нижегородской области с 01.07.2021 г.

№ п/п	Направление использования газа	Розничные цены, руб./тыс.м^3	
		При отсутствии индивидуального прибора учета газа	При наличии индивидуального прибора учета газа
1.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	6 387,58	6 131,14
2.	Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6 387,58	6 131,14
3.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при	6 386,76	6 131,14

№ п/п	Направление использования газа	Розничные цены, руб./тыс.м³	
		При отсутствии индивидуального прибора учета газа	При наличии индивидуального прибора учета газа
	отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)		
4.	Отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели, кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	5 541,56 (на отопление в пределах социальной нормы площади жилья) 6 131,14 (на отопление сверх социальной нормы площади жилья и другие цели, предусмотренные настоящим пунктом)	6 131,14
5.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. м³ включительно	6 131,14	6131,14
6.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс.м³ включительно	6131,14	6131,14
7.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс.м³ включительно	6131,14	6131,14

Сведения о размере платы за пользование сжиженным газом, реализуемым населению Нижегородской области утверждены Региональной службой по тарифам Нижегородской области решением от 18.12.2020 № 54/29, от 27.12.2021 № 62/1 для ООО «Газэнергосеть-Нижний Новгород», и приведены в Таблица 83.

Таблица 83 - Сведения о размере платы за пользование сжиженным газом, реализуемым населению Нижегородской области, для ООО «Газэнергосеть-Нижний Новгород»

№ п/п	Направление использования газа	период	Цены на газ в руб./кг
1	сжиженный газ, реализуемый населению Нижегородской области для бытовых нужд, из групповых газовых резервуарных установок	-с 1 января по 30 июня 2021 г.	36,59
		-с 1 июля по 31 декабря 2021 г.	37,87
		с 1 января по 30 июня 2022 г.	37,87
		-с 1 июля по 31 декабря 2022 г.	39,50
2	сжиженный газ, реализуемый населению Нижегородской области для бытовых нужд, в баллонах без доставки до потребителя	с 1 января по 30 июня 2021 г.	40,26
		-с 1 июля по 31 декабря 2021 г.	41,66
		с 1 января по 30 июня 2022 г.	41,66
		-с 1 июля по 31 декабря 2022 г.	43,45

№ п/п	Направление использования газа	период	Цены на газ в руб./кг
3	сжиженный газ, реализуемый населению Нижегородской области для бытовых нужд, из резервуарных установок, принадлежащих населению (индивидуальные установки)	с 1 января по 30 июня 2022 г.	37,87
		с 1 июля по 31 декабря 2022 г.	39,50

Структура цен (тарифов) в сфере газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на газоснабжение, и платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения.

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения на 2022 год утверждена решением Региональной службой по тарифам Нижегородской области от 11.11.2021 № 42/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПАО «Газпром Газораспределение Нижний Новгород» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород»:

1.Установить на 2022 год плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ПАО «Газпром Газораспределение Нижний Новгород» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности):

для физических лиц - в размере 50293,84 рублей (с учетом НДС);

для прочих заявителей - в размере 50293,84 рублей (без учета НДС).

2.Установить за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ПАО «Газпром Газораспределение Нижний Новгород» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м [час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей):

для физических лиц - в размере 50 293,84 рублей (с учетом НДС);

для прочих заявителей - в размере 50 293,84 рублей (без учета НДС).

3.Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПАО «Газпром Газораспределение Нижний Новгород» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, составляет 172 364,89 рублей (без учета НДС).

2.3.11. Технические и технологические проблемы в системе

На момент разработки Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в эффективности и надёжности сетей системы газоснабжения имеются следующие проблемы:

- высокий уровень износа системы газопроводов - «Пермь – Горький 1, 2» Ду 1220 (ввод 1974 год и 1979 год - срок эксплуатации 43 года и 38 лет соответственно) и «Саратов – Горький» Ду 820 (ввод 1960 год - срок эксплуатации 57 лет);

-износ сетей газоснабжения – протяжённость участков сетей со сроком эксплуатации от 50 и более составляет 748,62 км сетей газоснабжения или 49% общей протяженности;

- на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород не газифицирован один населенный пункт - сельский поселок Луч Приокского района;

- из-за технического состояния газопроводов снижено максимальное разрешенное рабочее давление; в связи с этим ограничена возможность дополнительной подачи газа потребителям города Нижнего Новгорода.

Пути решения данной проблемы:

- производить диагностирование сетей газораспределения с истекшим сроком эксплуатации с целью определения возможности их дальнейшей работы;

- при необходимости производить плановую замену участков газопроводов со сроками эксплуатации, близкими к величине нормативного срока;

- при необходимости производить внеплановую замену участков газопроводов с повышенной аварийностью и ненадлежащим техническим состоянием;

- выполнение мероприятий по газификации в соответствии с Программой газификации на 2021–2025 в Нижегородской области.

Развитие системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется в соответствии с Региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Нижегородской области на 2022-2032 годы утвержденной постановлением правительства Нижегородской области от 30 декабря 2021 г. № 1247.

На территории Нижегородской области успешно реализуется Программа газификации регионов Российской Федерации, финансируемая АО «Газпром межрегионгаз». Нижегородская область входит в Программу газификации 2021–2025 газораспределительной организации региона (ГРО) — ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород».

В соответствии с Программой газификации на 2021–2025 в Нижегородской области, на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород планируются следующие мероприятия (см. рисунок 3.3.1):

2. Газопровод высокого давления к котельной международного аэропорта г. Нижний Новгород

4. Распределительный газопровод высокого давления от ул. Ларина до центра г. Нижний Новгород с установкой ГРПб

5. Распределительный газопровод высокого давления РС-4 до центра г. Нижний Новгород с установкой ГРПб

6. Газопровод – отвод и ГРС «Горбатовка»

7. Газопровод высокого давления от ГРС «Горбатовка» до существующих потребителей г. Дзержинск Нижегородской области

8. Газопровод высокого давления от ГРС «Горбатовка» до существующих потребителей г. Нижний Новгород

9. Газопровод высокого давления от ГРС «Горбатовка» до Сормовской ТЭЦ г. Нижний Новгород

10. Газопровод высокого давления I категории от Сельскохозяйственной Академии (пр-т Гагарина) до д. Ольгино г. Нижний Новгород

15. Реконструкция газопровода-отвода и ГРС «Митино»

16. Газопровод высокого давления от ГРС «Митино» до парогазовой установки с. Федяково Кстовского района Нижегородской области

17. Газопровод высокого давления от ГРС «Митино» до существующих и перспективных потребителей г. Нижний Новгород и Нижегородской области

24. Техническое перевооружение ГРС «Дзержинск-2»

Кроме того, запланирована реконструкция объектов газового хозяйства:

- Закольцовка газопроводов низкого дав ления от ГРП-207 до ГРП-208 по Московскому шоссе в г. Н.Новгород

- Закольцовка газопроводов среднего и низкого давления от ул.40 лет Октября до ул.Горная (в районе стадиона «Радий») с установкой ГРПб в г. Н.Новгород, пос.Дубенки

- Строительство газопровода среднего давления от ул. Минина до ул. Пожарского вдоль Кремлевского бульвара в Нижегородском районе г. Н.Новгород

- Строительство газопровода в пос.Луч. Строительство газопровода среднего давления от деревни Бешенцево до деревни Мордвинцево в Приокском районе г.Нижнего Новгорода.

Детальный анализ системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлен в разделе 3.3 Обосновывающих материалов.

2.4. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

2.4.1 Институциональная структура

Система водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород включает в себя централизованные системы холодного и горячего водоснабжения.

В городском округе город Нижний Новгород существует децентрализованная система водоснабжения.

Техническая вода производится для собственных нужд организаций и для подачи технической воды сторонним организациям.

Централизованная система водоснабжения.

Централизованная система водоснабжения представляет собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов, условно разделенных на три составляющих:

- подъем и транспортировка природных вод на очистные сооружения;
- подготовка воды до требований СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» (далее – СанПиН 1.2.3685-21);
- транспортировка питьевой воды потребителям в жилую застройку, на предприятия округа и источники теплоснабжения.

Современная система и структура **холодного водоснабжения** Нижнего Новгорода представляет собой комплекс взаимосвязанных инженерных сооружений, обеспечивающих бесперебойную подачу питьевой воды с параметрами, соответствующими требованиям законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения Российской Федерации и требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» более чем 1,26 млн. потребителям.

В г. Нижнем Новгороде водозабор из рек Ока и Волга осуществляют 6 организаций:

- АО «Нижегородский водоканал»;
- ООО «Заводские сети»;
- ООО «Автозаводская ТЭЦ»;
- филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ);
- ПАО «Нижегородский машиностроительный завод»;
- ПАО «Завод «Красное Сормово».

Только 2 из вышеперечисленных предприятий производят подачу холодной воды потребителем города, это АО «Нижегородский водоканал» и ООО «Заводские сети».

Водоснабжение Нижнего Новгорода построено по принципу территориального зонирования (организованы эксплуатационной зоны водоснабжения). В каждой из зон имеются водозаборные и водоочистные сооружения, повысительные насосные станции и система распределения воды.

Основной эксплуатирующей организацией, осуществляющей водоснабжение питьевой водой потребителей г. Нижний Новгород, является АО «Нижегородский водоканал».

АО «Нижегородский водоканал» — одно из крупнейших предприятий Российской Федерации в области водоснабжения и водоотведения, обеспечивающее ежегодную подачу потребителям города питьевой воды. За 2021 год основной объем подачи воды потребителям приходится на АО «Нижегородский водоканал» 128,4 млн. куб. м/год.

Предприятие обслуживает водопроводные сети общей протяженностью более 1700 км, расположенные на территории площадью 41000 га с населением более чем 1,26 млн человек.

В эксплуатации АО «Нижегородский водоканал» находятся 5 водозаборных водопроводных станций и 227 повысительных насосных станций.

Система холодного водоснабжения в городе разделена на три эксплуатационные зоны:
- зона обслуживаемая АО «Нижегородский водоканал»;
- зона обслуживаемая ООО «Заводские сети»,
- зона обслуживаемая ООО «Коммунальщик».

Эксплуатационные зоны делятся на технологические зоны, в которых существуют отдельные водозаборы, водопроводные очистные сооружения, сети, насосные станции.

Технологические зоны холодного водоснабжения города разделены по водоочистным сооружениям на следующие зоны:

АО «Нижегородский водоканал»:
- зона обслуживания Ново – Сормовской водопроводной станции;
- зона обслуживания водопроводной станции «Малиновая гряда»;
- зона обслуживания водопроводной станции «Слудинская»;
- зона обслуживания станции водоподготовки п. Березовая Пойма;

ООО «Заводские сети»:
- зона обслуживания Автозаводской водопроводной станции.

В связи с особенностью физико–географических условий Нижнего Новгорода, в городе существуют две раздельные территориальные системы водоснабжения.

Водоснабжение Нагорной части города осуществляется двумя водопроводными станциями с водозаборами из реки Оки. В данную систему входят 10 резервуаров чистой воды (РЧВ), 43 повысительных водопроводных насосных станции (ВНС). Отличием Нагорной части является высокая плотность застройки старых районов и значительный перепад высотных отметок.

Заречную часть города снабжают водой три водопроводные станции, одна из них забирает воду из Оки, вторая – из Волги и третья - из артезианской скважины. АО «Нижегородский водоканал» покупает часть воды, которую производит водопроводная станция, принадлежащая ООО «Заводские сети». В Заречной части расположено 7 резервуаров чистой воды (РЧВ) и 184 повысительных водопроводных насосных станции (ВНС). Характерной особенностью Заречной части является пологий рельеф со слабо выраженным перепадом высот.

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в целях реализации Федерального закона от 07 декабря 2011г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Постановления Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород наделены статусом гарантирующей организацией в сфере водоснабжения и водоотведения в границах своей эксплуатационной зоны семь организаций (Таблица 84.)

Таблица 84 –Перечень гарантирующих организаций г. Нижний Новгород

№ п/п	Наименование организации	Адрес
1	АО «Нижегородский водоканал»	603950, ГСП 11-52, Нижний Новгород, ул. Керченская, д.15А, тел.246-14-63, факс:277-58-72 http://www.vodokanal-nn.ru/
2	АО «Теплоэнерго»	603086, Нижний Новгород, бул. Мира, д. 14, тел.299-93-40,факс 296-55-49 http://www.teploenergo-nn.ru/

3	ООО «Теплосети»	603004, Нижний Новгород, пр. Ленина, д.94А, тел.243-01-94, факс:295-88-12 http://secretar@energoseti.com/
4	ООО «Генерация тепла»	603076, Нижний Новгород, ул. Космонавта Комарова, д.14Б, тел./факс 269-72-64 http://GudulinaON@energoseti.com
5	ООО «Нижновтеплоэнерго»	603093, Нижний Новгород, ул. Героя Усилова, д.1а тел.422-06-33, факс 419-70-31
6	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	603011, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, пр-кт. Ленина, д. 88
7	ООО «Коммунальщик»	Юридический адрес: Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, с.п.Кудьма, ул. Пушкина, д.20А; Почтовый адрес: 607635, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, с.п. Новинки, ул. Центральная, д.5 http://kommun-nnov.xyz/

Основной эксплуатирующей организацией, осуществляющей водоснабжение питьевой водой потребителей Нижнего Новгорода, является АО «Нижегородский водоканал». Такие эксплуатирующие организации как ООО «Профит», ООО «КСК», АО «Международный аэропорт Нижний Новгород», ЗАО «Транс-Сигнал», ЗАО «Концерн Термаль», ООО «Нижегородские Технологии Водопользования», ЗАО «ЗЕФС-Услуги», ОАО «РЖД», ОАО «Керма» осуществляют транспортировку питьевой воды от сетей АО «Нижегородский водоканал».

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород производство **технической воды** для потребителей осуществляется на водопроводной станции «Ново-Сормовская», «Слудинская» АО «Нижегородский водоканал» и станции по производству технической воды «Промводопровод» ООО «Заводские сети».

Система **горячего водоснабжения** г. Нижний Новгород образована с использованием объектов городских систем холодного водоснабжения и теплоснабжения.

В части централизованного горячего водоснабжения на территории г. Нижний Новгород в настоящее время нет единого централизованного источника ГВС.

Система ГВС города представлена тремя эксплуатационными зонами разделенные на теплосетевые районы:

- Нагорным, снабжающим Нижегородский, Советский и Приокский районы. Основной теплоисточник – Нагорная теплоцентраль.
- Сормовским, снабжающим Сормовский, Московский и Канавинский районы. Основной теплоисточник – Сормовская ТЭЦ;
- Автозаводским, снабжающим Автозаводский и Ленинский районы. Основной теплоисточник – Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ).

В структуру горячего водоснабжения города Нижнего Новгорода входят:

а) Водоподготовка и транспортировка холодной воды в точки ее нагрева:

- АО «Нижегородский водоканал».
- ООО «Заводские сети».

б) Приготовление, транспортировка и подача горячей воды:

- ООО «Генерация тепла»;
- ООО «Теплосети»;
- АО «Теплоэнерго»;
- ООО «Нижновтеплоэнерго»;
- ООО «Автозаводская ТЭЦ»;
- филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ);

Согласно материалам статистической отчетности, по состоянию на 01.01.2022 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Нижний Новгород составила 33 382,8 тыс. м2, в том числе город 32 309,3 тыс. м2, село 1073,5 тыс. м2. К системам централизованного горячего водоснабжения подключено 25 458,8 тыс. м2, что составляет 76,3% от всего жилого фонда города.

Нецентрализованная система водоснабжения.

В настоящее время, ряд территорий Нижнего Новгорода не имеет подключения к системе централизованного водоснабжения.

К территориям города, с нецентрализованным холодным водоснабжением относятся участки г. Нижнего Новгорода использующие для водоснабжения собственные подземные источники, к таким участкам относятся частные сектора расположенные во всех районах г. Нижнего Новгорода.

В Нагорной части города Нижнего Новгорода не охвачены водоснабжением следующие территории:

- поселок Березовый Клин (к.п.Зеленый город)
- д. Новопокровское, д. Утечино, д. Анкудиновка
- поселок Ляхово
- Слобода Подновье, слобода Печерская
- д. Кузьминка
- д. Новая, ул. Родионова, Овражная, Онежская, пер. Онежский, ул.Приусадебная, слобода Приволжская, слобода Прибрежная
- д. Новопавловка
- д. Ромашково

В Заречной части города Нижнего Новгорода не подключены к централизованной системе водоснабжения следующие территории:

- в границах ул. М.Расковой, А.Невского, 1-ая линия, ул. Судовая
- поселок Высоково
- в границах ул. Кима, Новые Пески, ул. Котова
- в границах ул. А.Вавилова, ул. Хвойная, ул. Новые Полянки, пер.Керамический
- в границах ул. Коминтерна, ул. Левинка, ш. Бурнаковское
- поселок Новая Стройка
- в границах ул. Федосеенко, Коновалова
- поселок Доскино
- поселок Горбатовка
- в границах ул. Объединения, Усадебная, Нагулинская, Тарханова
- мкр-н Орловские дворики, Московское шоссе
- в границах ул. Кузбасская 2а – 12а, Рижская 1-10, Таганрогская, пер.Товарный, ул. Самарина, Войкова, Докучаева, Анри Барбюса, Узбекская
- в границах ул. Бакунина 12/25,20/35,2-этажные дома по ул.Фильченкова, Долгополова, Литвинова
- Микрорайон «Карповка», «Двигатель», «Ипподром», «Этна-1», «Этна-2», «Молитовский затон», «Комсомольский»
- поселок Высоково, Копосово, Володарский, Комсомольский
- ч.с. ул 8 Марта, Коминтерна, Кима

К территориям города, с нецентрализованным горячем водоснабжением, относятся территории индивидуальной жилой застройки, а также многоэтажной жилой застройки (50-70гг строительства). Горячее водоснабжение таких потребителей в основном осуществляется от индивидуальных газовых водонагревателей.

Расположение децентрализованной системы водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлена на Рисунок 12.

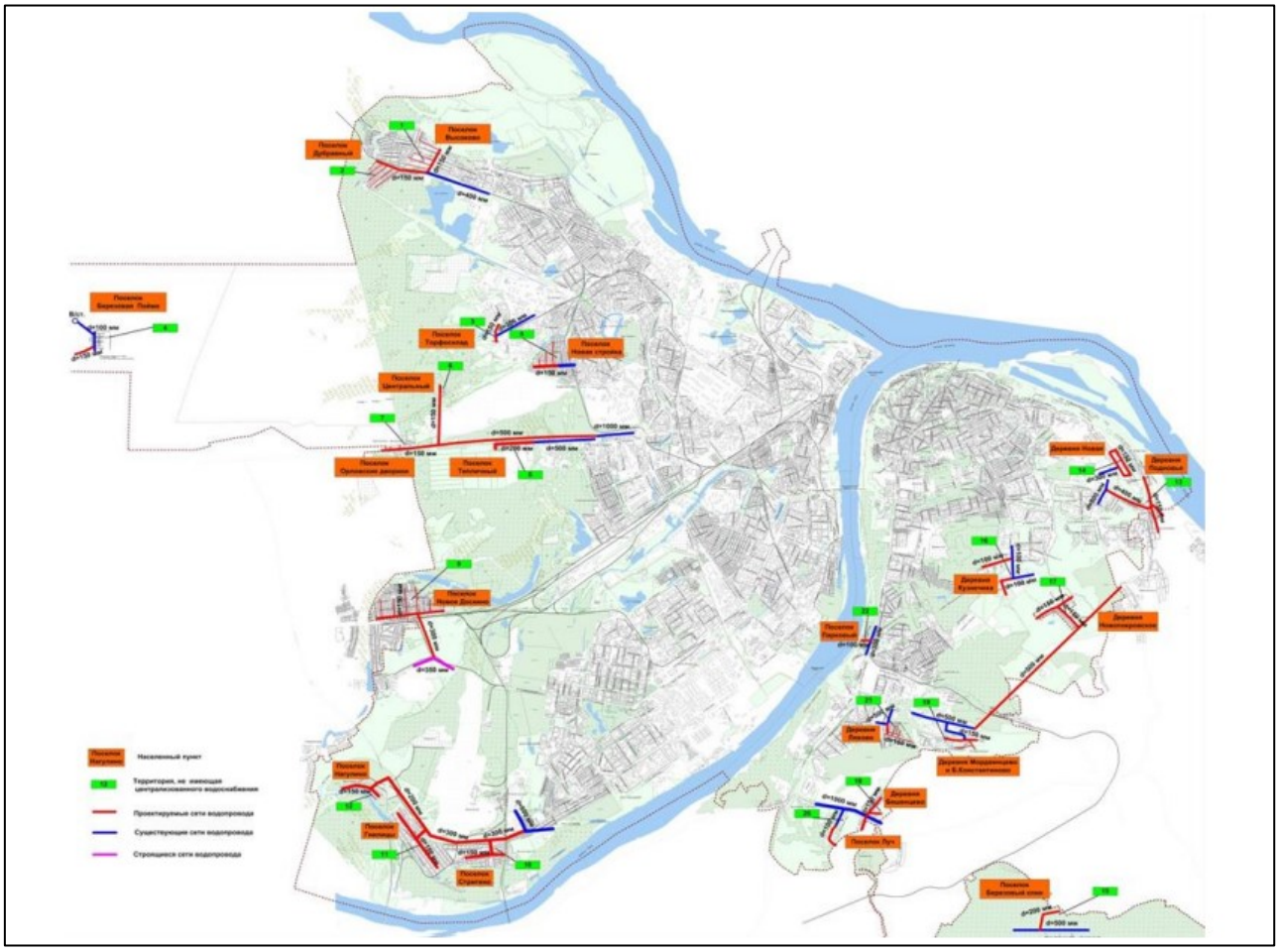


Рисунок 12 - Схема расположения территорий, не имеющих подключения к системе централизованного водоснабжения

Перечень и площадь территорий, не охваченных централизованными системами холодного водоснабжения отражен в разделе 3.4. Обосновывающих материалов.

Для обеспечения жителей указанных территорий качественной питьевой водой рекомендуется подключить их к централизованной системе водоснабжения, обеспечив подачу воды до границ земельных участков в соответствии с законодательными нормами и правилами строительства.

2.4.2. Характеристика системы ресурсоснабжения

В соответствии с определением, данным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»: технологическая зона водоснабжения – часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение, в пределах которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчетным расходом воды.

Централизованная система холодного водоснабжения.

В соответствии с определениями, данными Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» централизованная система холодного водоснабжения – комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для водоподготовки, транспортировки и подачи питьевой и (или) технической воды абонентам.

Система холодного водоснабжения в городе разделена на три эксплуатационные зоны:
- зона обслуживаемая АО «Нижегородский водоканал»;
- зона обслуживаемая ООО «Заводские сети»,
- зона обслуживаемая ООО «Коммунальщик».

Эксплуатационные зоны делятся на технологические зоны, в которых существуют отдельные водозаборы, водопроводные очистные сооружения, сети, насосные станции.

Технологические зоны холодного водоснабжения города разделены по водоочистным сооружениям на следующие зоны:

АО «Нижегородский водоканал»:
- зона обслуживания «Ново– Сормовской» водопроводной станции;
- зона обслуживания водопроводной станции «Малиновая гряда»;
- зона обслуживания водопроводной станции «Слудинская»;
- зона обслуживания станции водоподготовки п. Березовая Пойма;

ООО «Заводские сети»:
- зона обслуживания «Автозаводской» водопроводной станции.

Общая характеристика водопроводных станций муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражена в Таблица 85.

Таблица 85 - Общая характеристика водопроводных станций

№ п/п	Наименование водопроводной станции	Год ввода в эксплуатацию	Район обслуживания	Проектная производительность, тыс.м3/сутки
1	2	3	4	5
1	«Ново – Сормовсквя» водопроводная станция	1958 г.	Московский, Сормовский, Ленинский, Канавинский, Автозаводский районы	380,0
2	водопроводная станция «Малиновая гряда»;	1979 г.	Нижегородский и Приокский районы, административно-территориальное образование Новинский сельсовет	200,0
3	«Слудинская» водопроводная станция	1951 г.	Советский и Нижегородский районы	100,0
4	станции водоподготовки п. Березовая Пойма	2001 г.	п. Березовая Пойма	0,440
5	«Автозаводская» водопроводная станция (АО «Нижегородский водоканал»)	1937 г.	частично Ленинский и частично Автозаводский районы	75,0 законсервирована
	«Автозаводская» водопроводная станция (ООО «Заводские сети»)	1932 г.	автозавод ГАЗ и микрорайон ЮГ Автозаводского района	297,5
	ВСЕГО			1 052,94

Общая проектная производительность водопроводных станций, действующих в настоящее время, составляет 1052,94 тыс. м3 в сутки.

«Ново-Сормовская» водопроводная станция введена в эксплуатацию в 1958 году. Источником сырья служит вода реки Волга. Первоначально производительность составляла

всего 35 тысяч м3/сутки. С развитием города появилась необходимость увеличения ее производительности. В 1966 году введена в эксплуатацию новая секция (II) очистных сооружений производительностью 90 тысяч м3/сутки. В декабре 1975 года запущена III очередь очистных сооружений производительностью также 90 тысяч м3/сутки. В феврале 1990 года запущена в эксплуатацию IV очередь очистных сооружений производительностью 100 тысяч м3/сутки. После запуска осенью 1992 года V очереди очистных сооружений проектная производительность станции составила 380 тысяч м3/сутки.

В июне 1991 на станции введена преаммонизация. Для интенсификации процесса коагуляции в смесителях II-III очередей осенью 2011 года, IV-V очередей летом 2012 года установлены ультразвуковые излучатели, работающие по принципу эжекции, что привело к экономии коагулянта. В 2016 году введена в эксплуатацию станция ультрафиолетового обеззараживания воды.

В настоящее время схема водоподготовки «Ново-Сормовской» водопроводной станции включает в себя предварительную аммонизацию на станции первого подъема, первичное хлорирование, реагентную обработку воды коагулянтом и флокулянтом в смесителях, осветление в горизонтальных отстойниках (1 ступень очистки), фильтрацию на скорых фильтрах (2 ступень очистки), ультрафиолетовое обеззараживание.

В 2019 году была окончена модернизация основных насосных станций 1-го и 2-го подъемов с заменой насосного оборудования и установкой частотно-регулируемых приводов, а также автоматизацией процесса управления из диспетчерской станции.

В 2019 году внедрена автоматизированная система контроля и управления технологическим процессом (АСКУ ТП) реагентной очистки воды: в июне – дозирования флокулянта, в сентябре – дозирования коагулянта.

В мае 2022 года пущена в работу новая установка предварительной аммонизации.

С целью исключения из технологии обеззараживания воды привозного жидкого хлора на станции в 2016 году было принято решение о строительстве станции обеззараживания воды на «Ново-Сормовской» водопроводной станции с установкой комплектного оборудования МБЭ-2800 на основе мембранных биполярных электролизёров.

В марте 2022 года на «Ново-Сормовской» водопроводной станции введена в эксплуатацию станция обеззараживания воды МБЭ-2800 на основе мембранных биполярных электролизеров. Сырьем для получения дезинфицирущего агента в установке является нетоксичная поваренная соль. В процессе электролиза на катоде образуется водород, на аноде – хлор. Хлор направляется в эжектор, где поглощается водой с образованием «хлорной воды». Процесс получения «хлорной воды» автоматизирован. Внедрение данной технологии позволило вывести из эксплуатации опасный производственный объект (ОПО) – «Склад хлора».

Также планируется строительство автономного источника теплоснабжения на «Ново-Сормовской» водопроводной станции.

Водопроводная станция «Малиновая гряда»

Проектная производительность водопроводной станции «Малиновая гряда» 200 000 м3/сутки. Площадка очистных сооружений расположена по правому берегу реки Ока, которая служит источником водоснабжения. Строительство станции было начато в 1976 году, а завершено в 1979 году.

«Малиновая гряда» обеспечивает водой несколько районов города: Приокский, Советский и частично Нижегородский. В 1985 году запущена в эксплуатацию вторая очередь очистных сооружений.

В сентябре 1997 года сдан в эксплуатацию цех озонирования, предназначенный для первичной обработки речной воды, поступающей на очистные сооружения для дальнейшей очистки. Производительность цеха составляет 90 кг озона в час.

В 2012 году на станции была внедрена технология обеззараживания воды ультрафиолетом.

Для интенсификации процесса коагуляции и экономии расхода коагулянта с августа 2015 года на станции применяется гидроакустическая система – ультразвуковые излучатели, которые установлены на водоводах на входе в смесители и работают по принципу эжекции.

В настоящее время схема водоподготовки водопроводной станции «Малиновая гряда» включает в себя предварительную аммонизацию на станции первого подъема, озонирование, первичное хлорирование, реагентную обработку воды коагулянтом и флокулянтом в смесителях, осветление в горизонтальных отстойниках (1 ступень очистки), фильтрацию на скорых фильтрах (2 ступень очистки), ультрафиолетовое обеззараживание.

Пуск нового оборудования на «Малиновой гряде» позволил довести до мирового уровня качество питьевой воды в Нагорной части Нижнего Новгорода.

В 2017 году была окончена модернизация основных насосных станций 1-го, 2-го и дополнительного подъемов с заменой насосного оборудования и установкой частотно-регулируемых приводов, а также автоматизацией процесса управления из диспетчерской станции.

В ноябре 2018 года введена в эксплуатацию установка по автоматическому дозированию раствора коагулянта на базе шнековых насосов-дозаторов.

В августе 2020 года внедрена в работу новая установка предварительной аммонизации.

В период с 2020 по 2021 гг. произведено техническое перевооружение хлораторной, новое оборудование введено в эксплуатацию в апреле 2021 года.

В настоящее время ведется строительство сооружений для полной ликвидации сбросов промывных вод и техническое перевооружение оборудования озонаторной.

Запланировано увеличение производительности очистных сооружений водопроводной станции «Малиновая гряда» на 100 тыс. мз/сут согласно Генеральному плану г. Н.Новгорода, утвержденного Постановлением городской Думы г. Н.Новгорода от 17.03.2010 №22 и письма Министерства градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области от 28.07.2021 №Сл-406-434577/21.

Водопроводная станция «Слудинская»

Введена в эксплуатацию в 1951 году.

Проектная производительность станции – 100 тыс. м3/сут.

Источником воды служит река Ока. Осуществляет подачу воды в Советский и Нижегородский районы.

Очистка воды двухступенчатая. В 2000 году пущен в работу цех по производству озона производительностью 40 кг /ч. В 2009 году введена в действие станция по обеззараживанию воды ультрафиолетом. Установка обеззараживания работает в полностью автоматическом режиме и управляется современной системой.

С помощью мощных насосных агрегатов вода подается в городскую распределительную водопроводную сеть.

В 2018 году была окончена модернизация основных насосных станций 1-го, 2-го и дополнительного подъемов с заменой насосного оборудования и установкой частотно-регулируемых приводов, а также автоматизацией процесса управления из диспетчерской станции.

Для экономии расходов реагентов в 2012 году была введена в эксплуатацию установка по приготовлению и автоматическому дозированию раствора флокулянта, в 2018 году - установка по автоматическому дозированию раствора коагулянта, в 2020 году внедрена в работу новая установка предварительной аммонизации

В настоящее время ведется строительство сооружений для полной ликвидации сбросов промывных вод и техническое перевооружение оборудования озонаторной.

Водопроводная станция «Березовая Пойма»

Введена в эксплуатацию в 2001 году. Проектная производительность станции – 440 м3/сут. Снабжает водой одноименный поселок.

В настоящее время вода забирается из подземного природного источника. Природная вода отличается избыточным содержанием железа и марганца. Это требует дополнительных технологий очистки — обезжелезивания и деманганации.

В планах развития станции – строительство новой станции водоподготовки проектной производительностью 450 м3/сут.

Автозаводская водопроводная станция (АО «Нижегородский водоканал»)

Введена в эксплуатацию в 1937 году. Источником воды служит река Ока. Снабжала водой частично Ленинский и частично Автозаводский районы.

Очистка воды двухступенчатая: двухъярусный горизонтальный отстойник и скорые фильтры. В июне 2013 года станция законсервирована.

«Автозаводская» водопроводная станция (ООО «Заводские сети»)

Централизованное водоснабжение потребителей Автозаводского района осуществляется водопроводной станцией ООО «Заводские сети».

Автозаводская водопроводная станция введена в эксплуатацию в 1932 году.

Источником воды служит река Ока.

Используется для нужд производственной площадки ОАО «ГАЗ» и Автозаводской ТЭЦ (75-80 тыс./м3), а также подает воду для АО «Нижегородский водоканал» (60-75 тыс. м3/сут.).

В настоящее время в работе находятся очистные сооружения проектной производительностью 297,5 тыс./м3 в сутки.

Фактическая среднесуточная производительность станции составляет в среднем 130-140 тыс./м3.

На «Автозаводской» насосной станции ООО «Заводские сети» имеется две насосные станции первого подъема (НС-1):

Первая НС-1 в настоящее время не действует. Подъем построен в 1932 году, состояние станции и насосного оборудования – удовлетворительное.

Вторая НС-1 построена в 1965 году и находится в эксплуатации. Состояние станции и оборудования удовлетворительное. С НС-1 по трем водоводам Д=1000мм вода подается на очистные сооружения.

Административно-территориальное образование Новинский сельсовет

Централизованное водоснабжение имеется в с.п. Новинки, с.п. Кудьма, д. Комарово, д. Сартаково, д.Кусаковка.

Схема водоснабжения в населенных пунктах Новинки, Кудьма, Комарово и Сартаково следующая: вода из артезианских скважин насосами I подъема через сетчатый фильтр механической очистки подается в водонапорную башню, из которой поступает в разводящую сеть и далее к потребителям. Станции водоподготовки (умягчения) в сельском поселении отсутствуют, вода потребителям подается без очистки. В с.п. Новинки существует также поверхностный водозабор с р. Ока производительностью 10 м3, который не эксплуатируется с 2011 года. Износ водозабора составляет 95%.

Водоснабжение жилого комплекса «Окский берег», «Стрижи», «Акварель» с.п.Новинки, с.п.Кудьма осуществляется по договорам с АО «Нижегородский водоканал».

В д. Кусаковка источниками водоснабжения являются 3 каптажных устройства (неглубокие опускные колодцы) для захвата подземных вод из родников через дно каптажных камер. От каптажей родников ресурс самотеком подается в резервуары для хранения воды и далее насосными станциями II подъема подаются в разводящие водопроводные сети.

Источником водоснабжения Новинского сельсовета являются как подземные воды (артезианские скважины и каптажи родников), так и поверхностные (р. Ока). На территории

поселения насчитывается 13 артезианских скважин для хозяйственно-питьевого водоснабжения населения, из которых 3 скважины законсервированы.

Источники водозабора (артезианских скважин) Новинского сельсовета находится в зоне ответственности гарантирующей организации ООО «Коммунальщик».

Основной эксплуатирующей организацией, осуществляющей водоснабжение питьевой водой потребителей г. Нижний Новгород, является АО «Нижегородский водоканал».

За 2021 год основной объем подачи воды потребителям приходится на АО «Нижегородский водоканал» - 128,4 млн. куб. м/год.

Предприятие обслуживает водопроводные сети общей протяженностью более 1700 км, расположенные на территории площадью 41000 га с населением более чем 1,26 млн человек. В эксплуатации АО «Нижегородский водоканал» находятся 5 водозаборных водопроводных станций и 227 повысительных насосных станций.

Производство технической воды.

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород производство технической воды для потребителей осуществляется на водопроводной станции «Ново-Сормовская», «Слудинская» АО «Нижегородский водоканал» и станции по производству технической воды «Промводопровод» ООО «Заводские сети».

В состав ООО «Заводские сети» входит станция по производству технической воды «Промводопровод».

Станция по производству технической воды – станция «Промводопровод» производительностью 110 тыс. м3/сут. (выработка – 20 тыс. м3/сут.). Год ввода в эксплуатацию 1976 г. Отбор воды происходит из сбросного канала ТЭЦ при помощи водоприемных карманов. От них по двум самотечным линиям ф1200 мм вода подается в водоприемные камеры насосной станции.

Распределение технической воды осуществляется по техническому водопроводу общей протяженностью 31,3 км из них:разводящие сети Ø 50÷300 мм – 9,5 км,магистральные сети Ø 300÷1000 мм – 21,8 км. Отработали нормативный срок эксплуатации 25,5 км, что составляет 81%.

На магистральных сетях технического водопровода в год 8÷10 дефектов, на разводящих 2÷3 дефектов. Ежегодно перекладывается от 0,1 до 0,15 км трубопроводов. Просанировано 5,0 км трубопроводов технической воды.

Ситуация на сетях технического водоснабжения некритична.

Централизованная система горячего водоснабжения

Система горячего водоснабжения г. Нижний Новгород образована с использованием объектов городских систем холодного водоснабжения и теплоснабжения.

В части централизованного горячего водоснабжения на территории г. Нижний Новгород в настоящее время нет единого централизованного источника ГВС.

Система ГВС города представлена тремя эксплуатационными зонами разделенные на теплосетевые районы:

- Нагорным, снабжающим Нижегородский, Советский и Приокский районы. Основной теплоисточник – Нагорная теплоцентраль.
- Сормовским, снабжающим Сормовский, Московский и Канавинский районы. Основной теплоисточник – Сормовская ТЭЦ;
- Автозаводским, снабжающим Автозаводский и Ленинский районы. Основной теплоисточник – Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ).

В структуру горячего водоснабжения города Нижнего Новгорода входят:

а) Водоподготовка и транспортировка холодной воды в точки ее нагрева:

- АО «Нижегородский водоканал».
- ООО «Заводские сети».

б) Приготовление, транспортировка и подача горячей воды:
- ООО «Генерация тепла»;
- ООО «Теплосети»;
- АО «Теплоэнерго»;
- ООО «Нижновтеплоэнерго»;
- ООО «Автозаводская ТЭЦ»;
- филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ).

Основным видом деятельности ООО «Генерация тепла» является производство тепловой энергии для отопления и горячего водоснабжения. Отпуск тепла от источников теплоснабжения потребителям осуществляется в виде горячей воды, которая идет, в основном, на обеспечение отопительной нагрузки и снабжения горячей водой многоквартирных домов Автозаводского и Ленинского районов г. Нижний Новгород, а также важнейших объектов социальной инфраструктуры (школ, детских садов, интернатов, поликлиник, больниц и т.д.).

Производство, транспортировка и распределение тепловой энергии, в том числе горячей воды осуществляется от котельных, 13 центральных тепловых пунктов через 26 индивидуальных тепловых пункта.

ООО «Теплосети» - сетевая организация, обслуживающая тепловые сети г. Нижний Новгород. Основным видом деятельности ООО «Теплосети является приготовление, транспортировка и подача горячей воды. Зона ответственности ООО «Теплосети» охватывает Автозаводский и частично Ленинский районы города.

АО «Теплоэнерго» является самым крупной теплоснабжающей организацией г. Нижний Новгород. Основными направлениями деятельности АО «Теплоэнерго» являются производство, приобретение, транспортировка, распределение тепловой энергии.. Зона облуживания охватывает Приокский, Советский, значительную часть Нижегородского, Сормовский, Московский, Канавинский и частично Ленинский районы города.

На балансе АО «Теплоэнерго» находятся котельные с тепловыми сетями, осуществляющими транспортировку греющего теплоносителя для нужд ГВС, а также горячую воду. У предприятия имеется также сеть магистральных и распределительных тепловых сетей от Сормовской ТЭЦ. Кроме того, значительное количество жилых и общественных зданий получают горячую воду по тепловым сетям АО «Теплоэнерго» от ведомственных (производственных) котельных.

Зоны централизованного горячего водоснабжения совпадают с зонами действия источников, вырабатывающих тепловую энергию на нужды ГВС и расположенных на территории теплосетевых районов.

ООО «Нижновтеплоэнерго» (Нижегородский район) эксплуатирует две крупные районные котельные с тепловыми сетями, обеспечивающих горячее водоснабжение потребителей.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» является крупнейшим поставщиком тепловой энергии для двух районов г. Нижний Новгород – Автозаводского и Ленинского, в которых проживает более трети населения города (около 400 тысяч жителей) и обеспечивает теплоснабжение и горячее водоснабжение населения, промышленных предприятий, организаций и учреждений бюджетной сферы, других потребителей.

Филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс» является обособленным производственным подразделением ПАО «Т Плюс». В состав Нижегородского филиала ПАО «Т Плюс» входят Сормовская ТЭЦ, Новогорьковская ТЭЦ и Дзержинская ТЭЦ.

Сормовская ТЭЦ является поставщиком тепловой энергии в горячей воде и в паре для АО «Теплоэнерго» (для поставки тепловой энергии потребителям) и для прочих потребителей.

Для подачи холодной воды абонентам, в том числе подача ее на источники тепловой энергии, в закрытую систему централизованного горячего водоснабжения, с требуемым напором на водопроводной сети установлены водопроводные насосные станции. Часть насосных станций установлено непосредственно на центральных тепловых пунктах системы теплоснабжения.

Сведения о водопроводных насосных станциях, установленных на котельных, центральных тепловых пунктах и тепловых насосных станциях, и основные характеристики насосного оборудования приведены в разделе 3.4. Обосновывающих материалов.

Остаточный ресурс

Действующие водозаборные сооружения характеризуются высокой степенью износа. Срок эксплуатации «Автозаводской» водопроводной станции достигает 90 лет. (**Таблица 86**.)

Таблица 86 – Сроки эксплуатации водопроводных станций

№ п/п	Наименование водопроводной станции	Год ввода в эксплуатацию	Лет эксплуатации
1	2	3	4
1	«Ново – Сормовсквя» водопроводная станция	1958 г.	64
2	водопроводная станция «Малиновая гряда»;	1979 г.	43
3	«Слудинская» водопроводная станция	1951 г.	71
4	станции водоподготовки п. Березовая Пойма	2001 г.	21
5	Автозаводская водопроводная станция (АО «Нижегородский водоканал»)	1937 г.	85
	«Автозаводская» водопроводная станция (ООО «Заводские сети»)	1932 г.	90

Износ водозабора Новинского сельсовета составляет 95%.

Из 12 источников водозабора (артезианских скважин) Новинского сельсовета 8 источников достигают уровня износа 70 - 98% (Таблица 87.)

Таблица 87 – Состояние износа артезианский скважин Новинского сельсовета.

№ п/п	Местонахождение артезианских скважин	Состояние (% износа)
1	п.Кудьма, СВ окраина,ул.Заводская,29	98
2	п.Кудьма, СВ окраина,ул.Заводская,34	89
3	п.Кудьма, 0,1км к югу отж/д станции, ул.Пушкина.20д	70
4	Кудьма, 0,1км к югу отж/д станции, ул.Станционная, 72б	98
5	п.Новинки ЮВ окраинасела, ул.Полевая	98
6	п.Новинки, в центре села(у памятника) ул.Новая	98
7	п.Новинки, ул.Нагорная1/1	8
8	п.Новинки, ул.Береговая	92
9	с.п.Новинки, ул.Береговая10/2	8
10	д.Сартаково, ул.Центральная, д.168/2	90
11	д.Сартаково	
12	д.Комарово, ул.Школьная,1а	88

Общая протяженность водопроводных сетей города Нижнего Новгорода составляет более 3000 км, из них почти 60% находятся на обслуживании АО «Нижегородский водоканал». По состоянию на 01.01.2021 протяженность сетей ХВС АО «Нижегородский водоканал» составляет 1743,14 км. Износ сети ХВС по состоянию на 01.01.2022 – 78,49%.

Общая протяженность водопроводных сетей Новинского сельсовета составляет 55,69 км, в среднем состояние водопроводных сетей и сооружений оценивается как неудовлетворительное, износ составляет 85%.

Потери воды

Доля потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород по данным АО «Нижегородский водоканал» за 2021 год равна 13,5 %.

Потери питьевой воды при транспорте в централизованных системах водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород за 2019-2021 гг. представлены в Таблица 88.

Таблица 88– Значение потерь питьевой воды при транспорте в городском округе город Нижний Новгород.

№ п/п	Наименование	Ед.измерения	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
	АО «Нижегородский водоканал				
1	Подн7ято воды	тыс.м3	131 157,43	126 595,24	128 364,30
2	Потери в сетях	тыс.м3	17025,71	19452,83	16929,99
3	Доля потерь, %	%	13,30	15,60	13,50

В связи с вступлением в силу Федерального закона Российской Федерации №261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» наблюдается тенденция к рациональному и экономному потреблению холодной воды и, следовательно, снижению объемов реализации всеми категориями потребителей холодной воды и соответственно количества объемов водоотведения.

Основной причиной потерь воды при транспорте в городском округе город Нижний Новгород является ветхость трубопроводов водоснабжения. На многих системах водоснабжения истекает срок эксплуатации трубопроводов, выполненных из стали, а также запорно-регулирующей арматуры.

Для сокращения и устранения непроизводительных затрат и потерь воды ежемесячно производится анализ структуры, определяется величина потерь воды в системах водоснабжения, оцениваются объемы полезного водопотребления и устанавливается плановая величина объективно неустранимых потерь воды.

Сети водоснабжения

Снабжение абонентов холодной питьевой водой надлежащего качества осуществляется через централизованную систему сетей водопровода.

Общая протяженность водопроводных сетей города Нижнего Новгорода составляет более 3000 км, из них почти 60% находятся на обслуживании АО «Нижегородский водоканал». По состоянию на 01.01.2022 протяженность сетей ХВС АО «Нижегородский водоканал» составляет 1762,2 км. Износ сети ХВС по состоянию на 01.01.2022 – 78,49%.

В результате систематической и целенаправленной работы АО «Нижегородский водоканал», направленной на поддержание работоспособного состояния сетей и сооружений системы водоснабжения, объемы перекладки в 2021 году составили 21,34 км, в 2020 году – 28,3 км. В большинстве случаев были применены трубы из полиэтилена (более 90%).

Специалистами АО «Нижегородский водоканал» была проведена работа по оценке достоинств и недостатков водопроводных труб из различных материалов с учетом особенностей их применения в условиях Нижнего Новгорода. Основными материалом труб для диаметров 50-300 мм принят полиэтилен.

У полиэтиленовых труб есть неоспоримые преимущества: легкий вес; катушечная укладка в траншею на малых диаметрах в полевых условиях; коррозионная устойчивость; отсутствие зарастания проходного сечения; высокая морозостойкость; длительный срок эксплуатации (не менее 50 лет); надежность сварного соединения, не уступающая прочности самой трубы; относительно небольшая стоимость.

На «Автозаводской» насосной станции ООО «Заводские сети» распределение питьевой воды осуществляется по хозяйственно-питьевому водопроводу общей протяженностью 87,0 км, в том числе:

-разводящие сети Ø 50÷300 мм – 55,0 км.;

-магистральные сети Ø 300÷1000 мм – 32,0 км.

Средний срок ввода в эксплуатацию 1940 год.

Общая протяженность водопроводных сетей Новинского сельсовета составляет 55,69 км, в среднем состояние водопроводных сетей и сооружений оценивается как неудовлетворительное, износ составляет 85%.

Подача холодной воды абонентам осуществляется через систему магистральных трубопроводов (водоводов), уличных, внутриквартальных и внутридворовых сетей.

На диаграмме ниже показана динамика повреждаемости на сетях ХВС за период 2019-2021 годов.

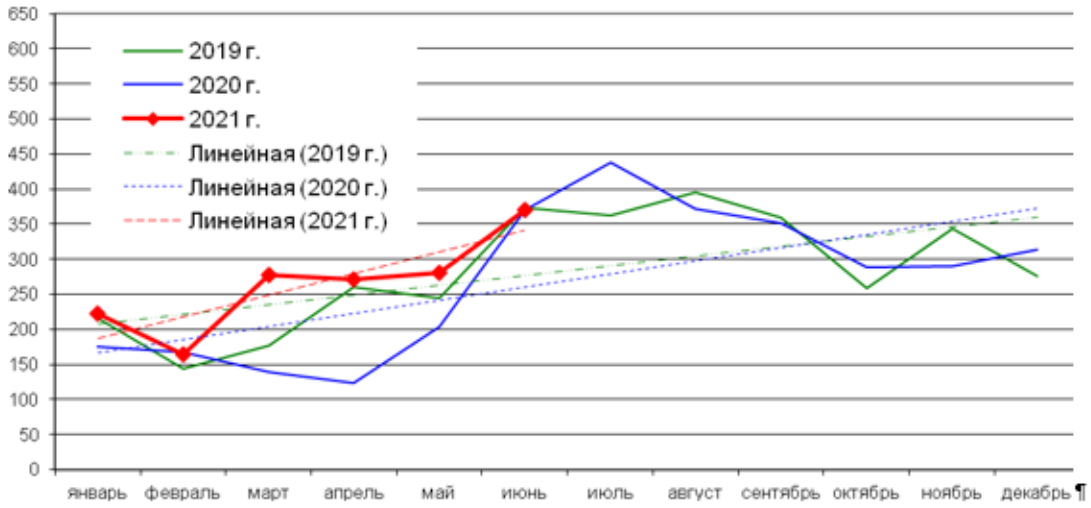


Рисунок 13 - Динамика повреждаемости на сетях ХВС за период 2019-2021 годов

Сети горячего водоснабжения

Наиболее крупные организации, имеющие на балансе и эксплуатирующие сети горячего водоснабжения являются: АО «Теплоэнерго», ООО «Генерация тепла», ООО «Теплосети», ООО «Нижновтеплоэнерго».

Общая протяженность сетей горячего водоснабжения составляет 2 372,412 км, в том числе:

- АО «Теплоэнерго» – 413,541 км;
- ООО «Теплосети» - 1 897 км;
- ООО «Генерация тепла» - 8,465 км;
- ООО «Нижновтеплоэнерго» -53,406 км.

Процент износа сетей горячего водоснабжения составляет:

- АО «Теплоэнерго» – 65 %;
- ООО «Теплосети» – 68 %;
- ООО «Генерация тепла» – 77%;
- ООО «Нижновтеплоэнерго» – 46%.

Транспортировка горячей воды от централизованных источников горячего водоснабжения до потребителей осуществляется по магистральным и распределительным сетям. Сети горячего водоснабжения проложены различным способом: надземно, подземно в каналах, бесканально, по подвалам зданий. В местах ответвлений установлена запорная

арматура. Эксплуатацию источников централизованного теплоснабжения и тепловых сетей в основном осуществляет АО «Нижегородский водоканал».

Процент износа сетей горячего водоснабжения составляет:

- АО «Теплоэнерго» – 65 %;
- ООО «Теплосети» – 68 %;
- ООО «Генерация тепла» – 77%;
- ООО «Нижновтеплоэнерго» – 46%.

С целью повышения надежного функционирования системы горячего водоснабжения теплосетевыми организациями проводить переоснащение оборудования котельных, реконструкция и капитальный ремонт сетей ГВС. Для обеспечения качества воды проводиться антикоррозийная и противонакипная обработка воды на центральных тепловых пунктах.

2.4.3. Балансы мощности и ресурса

Данные о фактической производительности (годовой, среднесуточной, максимальной суточной, в час максимального потребления) источников централизованного водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород сформированы на основании данных, предоставленных АО «Нижегородский водоканал», и представлены в Таблица 89.

Таблица 89 – Фактическая производительность источников централизованного холодного водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п.п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование показателя	Ед.изм.	2019г.	2020г.	2021г.
1	2	3	4	5	6
	АО «Нижегородский водоканал»				
1	Годовое потребление питьевой воды	тыс.м³/год	131 157,43	126 595,24	128 364,30
2	Среднесуточное потребление питьевой воды	тыс. м³/сут	359,3	346,8	351,7
3	Максимальное суточное потребление питьевой воды	тыс. м³/сут	395,40	374,16	401,93

Структурный баланс реализации питьевой и технической воды в городском округе город Нижний Новгород представлен в Таблица 90.

Таблица 90– Структурный баланс реализации воды на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород .

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм	2019г.	2020г.	2021г.
1	2	3	4	5	6
	Основная городская технологическая зона холодного водоснабжения АО «Нижегородский водоканал»				
	Холодное водоснабжение				
1	Объем поднятой питьевой воды - всего,в том числе	тыс. м³/г.	131 221,930	126 627,808	128 428,942
	питьевая вода	тыс. м³/г.	131 157,429	126 595,237	128 364,298
	техническая вода	тыс. м³/г.	64,511	32,571	64,644
2.	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс. м³/г.	131 157,429	126 595,237	128 364,298
3.	Расход воды на собственные нужды - всего, в т.ч.	тыс. м³/г.	23 376,617	22 244,131	23 770,893
	Технологические нужды по станциям	тыс. м³/г.	15 124,410	13 748,487	12 214,896
	противопожарные	тыс. м³/г.	6 440,712	6 461,405	5 508,799
	по подразделениям предприятия	тыс. м³/г.	1 811,495	2 034,239	6 047,198
	Уровень расходов на собственные нужды	%	17,8	17,6	18,5
4	Подача воды в водопроводные сети - всего, в т.ч.	тыс. м³/г.	136 314,130	133 120,230	137 428,920
	своими насосами	тыс. м³/г.	116 033,019	112 846,750	116 149,402

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм	2019г.	2020г.	2021г.
1	2	3	4	5	6
	Объем покупной воды	тыс. м³/г.	20 281,110	20 273,480	21 279,520
5	Потери воды при транспортировке по водопроводным сетям	тыс. м³/г.	17 025,710	19 452,830	16 929,990
		%	13,3	15,6	13,5
6	Реализация питьевой воды, в т.ч. по категориям абонентов:	тыс. м³/г.	111 100,722	105 204,335	109 007,578
	население	тыс. м³/г.	67 141,738	69 833,189	71 346,557
	юридические лица (бюджетнофинансируемые)	тыс. м³/г.	4 406,391	4 147,742	4 408,720
	юридические лица (прочие)	тыс. м³/г.	39 552,593	31 223,718	33 252,302
7	Объем отпущенной потребителям воды, определенный по приборам учета	тыс. м³/г.	86 333,010	82 252,460	86 859,164
		%	77,8	78,2	79,7
8	Объем отпущенной потребителям воды, определенный расчетным путем (по нормативам потребления)	тыс. м³/г.	24 703,206	22 919,337	22 083,771
		%	22,2	21,8	20,3
	Техническая вода				
9	Поднято воды всего	тыс. м³/г.	64,510	32,571	64,644
10	Отпуск воды в сеть	тыс. м³/г.	64,510	32,571	64,644
11	Объем услуг (полезный отпуск), в том числе:	тыс. м³/г.	64,510	32,571	64,644
	население	тыс. м³/г.	0,000	0,000	0,000
	юридические лица (бюджетнофинансируемые)	тыс. м³/г.	0,000	0,000	0,000
	юридические лица (прочие)	тыс. м³/г.	64,510	32,571	64,644

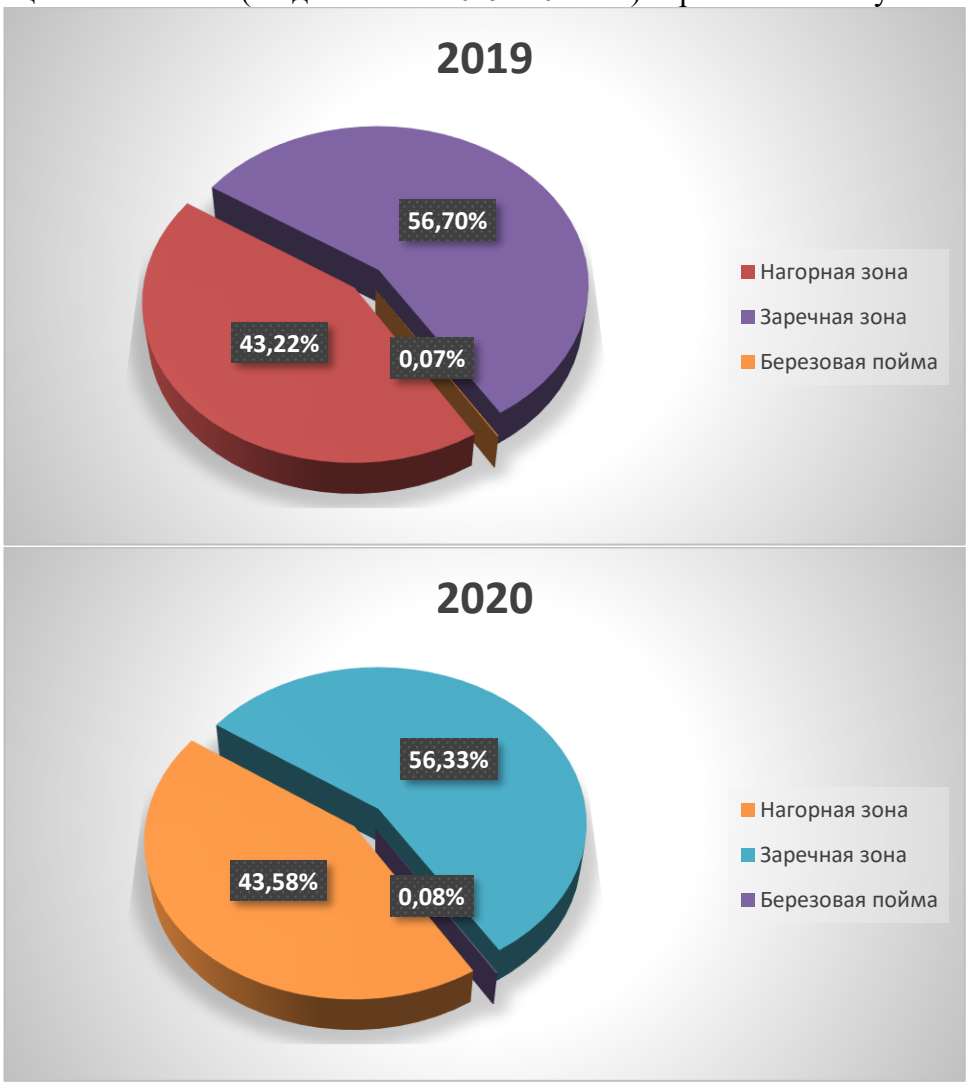
Структурный баланс добычи питьевой и технической воды АО «Нижегородский водоканал» по территориальным зонам в городском округе город Нижний Новгород представлен в Таблица 91.

Таблица 91 - Структурный баланс реализации питьевой АО «Нижегородский водоканал»

Наименование зоны обслуживания	Показатель		Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1	2		3	4	5	6
	АО «Нижегородский водоканал»					
Нагорная зона ЦСВС («Слудинская» ВС и «Малиновская гряда»)	Поднято воды в год (объем)	ВСЕГО, в т.ч.	тыс. м3/год	56717,831	55186,83	58835,367
		для питьевой воды	тыс. м3/год	56663,292	55167,799	58783,483
		техническая вода	тыс. м3/год	54,542	19,031	51,884
	Среднегодовой объем поднятой воды в сутки	для питьевой воды	тыс. м3/сут.	155,242	150,732	161,054
		техническая вода	тыс. м3/сут.	0,255	0,078	0,213
	Объем поднятой воды в сутки максимального водопотребления	для питьевой воды	тыс. м3/сут.	170,797	167,521	193,516
Заречная зона ЦСВС («Ново-Сормовская» ВС)	Поднято воды в год (объем)	ВСЕГО, в т.ч.	тыс. м3/год	74405,866	71334,56	69498,152
		для питьевой воды	тыс. м3/год	74395,898	71321,02	69485,392
		техническая вода	тыс. м3/год	9,968	13,54	12,76
	Среднегодовой объем поднятой воды в сутки	для питьевой воды	тыс. м3/сут.	203,824	194,866	190,371
		техническая вода	тыс. м3/сут.	0,027	0,037	0,035
	Объем поднятой воды в сутки максимального водопотребления	для питьевой воды	тыс. м3/сут.	233,292	215,47	208,124
Самостоятельная ЦСВС - ВС	Поднято воды в год (объем)	для питьевой воды	тыс. м3/год	98,239	106,418	95,423

Наименование зоны обслуживания	Показатель		Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1	2		3	4	5	6
«Березовая Пойма»	Среднегодовой объем поднятой воды в сутки	для питьевой воды	тыс. м3/сут.	0,269	0,291	0,261
	Объем поднятой воды в сутки максимального водопотребления	для питьевой воды	тыс. м3/сут.	0,409	0,42	0,41

Структура реализации питьевой и технической воды АО «Нижегородский водоканал» по эксплуатационным зонам (по данным за 2019 -2021 гг.) отражена на Рисунок 14.



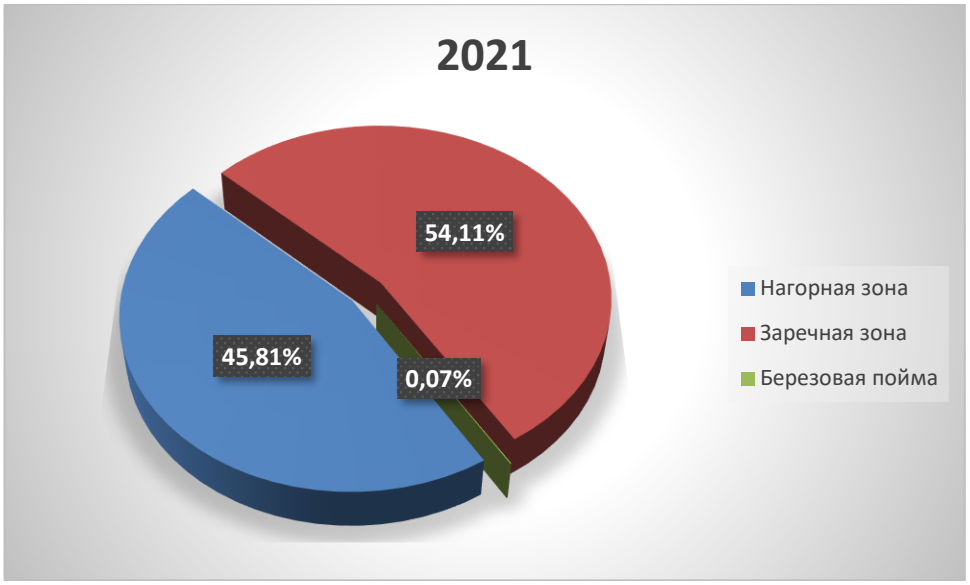


Рисунок 14 - Структура реализации питьевой и технической воды АО «Нижегородский водоканал» по эксплуатационным зонам (по данным за 2019 -2021гг.)

Учетный объем забора воды АО «Нижегородский водоканал» в 2021 году составил 128 364,3 тыс. м3., в том числе питьевой - 128 364,298 тыс. м3, технической воды - 64,644 тыс. м3.

Объем приобретенной воды у ЗАО «Волгаэнергосбыт» за 2021 год составил 21 279,520 тыс. м3.

Фактические потери питьевой воды по отчетным данным за 2021 год составили 16 929,99 тыс. м3 или 13,5% к добыче воды.

Для сокращения объема нереализованной воды (технологических потерь, организационно-учетных, естественной убыли, утечек и хищения при ее транспортировании, хранении, распределении, коммерческих потерь) и выявления причин потери воды ежемесячно производится анализ структуры потери воды, определяется величина потери воды в системах водоснабжения. Наибольшую сложность при выявлении аварийности представляет определение размера скрытых утечек воды из водопроводной сети. Их объемы зависят от состояния водопроводной сети, возраста, материала труб, грунтовых и климатических условий и ряда других местных условий.

Объем реализации горячей воды определен расчетным путем от фактического расхода тепловой энергии для целей горячего водоснабжения и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев горячей воды, утвержденного постановлением Правительства Нижегородской области от 05.07.2017 № 482 (с изм. от 17.12.2020).

Структурный баланс реализации горячей воды в городском округе отражен в Таблица 92.

Таблица 92 – Структурный баланс реализации горячей воды в городском округе.

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм	2019г.	2020г.	2021г
1	2	3	4	5	6
1	Расход тепловой энергии для целей горячего водоснабжения, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1 908,1	1 902,4	2 101,5
1.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1 710,3	1 706,3	1 885,9
1.2.	в общественно-деловом фонде	тыс. Гкал	197,8	196,1	215,6
2	Норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев горячей воды (постановление от 05.07.2017 № 482 (с изм. от 17.12.2020)	Гкал/м3	0,06004	0,06004	0,06004
3	Реализация горячей воды, в т.ч. по категориям абонентов:	тыс. м³/г.	31 780,5	31 685,0	35 002,2
3.1.	население	тыс. м³/г.	28 485,3	28 419,1	31 410,7
3.2.	юридические лица (бюджетнофинансируемые)	тыс. м³/г.	788,5	556,0	551,3

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм	2019г.	2020г.	2021г
1	2	3	4	5	6
3.3.	юридические лица (прочие)	тыс. м³/г.	2 506,6	2 710,0	3 040,1
4	Удельная величина потребления горячей воды в многоквартирных домах	куб. метров на 1 проживающего	25,84	26,42	26,42
5	Удельная величина потребления горячей воды муниципальными бюджетными учреждениями	куб. метров на 1 человека населения	0,62	0,44	0,44

В 2021 году объем реализации горячей воды конечным потребителям составил 35 002,2 тыс. м3.

Структурный баланс реализации горячей, питьевой, технической воды по группам абонентов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражен в Таблица 93.

Таблица 93 - Структурный баланс реализации горячей, питьевой воды по группам абонентов

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализации питьевой воды, в том числе по группам потребителей:	тыс. м^3	111 100,72	105 204,34	109 007,58
	- населению	тыс. м^3	67 141,74	69 833,19	71 346,56
	- бюджетным потребителям	тыс. м^3	39 552,59	31 223,72	33 252,30
	- прочим потребителям (в том числе для реализации на нужды ГВС)	тыс. м^3	86 333,01	82 252,46	86 859,16
2.	Объем реализации горячей воды, в том числе по группам потребителей	тыс. м^3	31 780,48	31 685,04	35 002,17
	- населению	тыс. м^3	28 485,34	28 419,05	31 410,73
	- бюджетным потребителям	тыс. м^3	788,50	556,01	551,33
	- прочим потребителям	тыс. м^3	2 506,64	2 709,98	3 040,11
3.	Объем реализации технической воды, в том числе по группам потребителей	тыс. м^3	64,51	32,57	64,64
	- населению	тыс. м^3	-	-	-
	- бюджетным потребителям;	тыс. м^3	-	-	-
	- прочим потребителям	тыс. м3	64,51	32,57	64,64
4.	Структура реализации холодной и горячей воды для населения:				
	- холодная вода	%	60,43	66,38	65,45
	- горячей вода	%	89,63	89,69	89,74
5.	Среднесуточный объем реализации				
	- холодной воды	тыс. м3/сут	304 385,54	288 231,05	298 650,90
	- горячей воды	тыс. м3/сут	87 069,81	86 808,34	95 896,34

В структуре подачи воды основной группой потребителей является население.

2.4.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Для регулярного проведения мероприятий по учету подачи и реализации воды, снижению ее потерь и нерационального использования в составе организации водопроводно-канализационного хозяйства создается служба учета и реализации воды. Состав и численность службы учета и реализации воды, а также ее функции зависят от масштаба и объема работ организации водопроводно-канализационного хозяйства.

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород учет поднятой и переданной воды осуществляется по установленным на каждом объекте (на водозаборных скважинах и ВНС) расходомерам воды, съем показаний производится ежедневно. Все счетчики проверены и исправны. Расходомеры расположены на каждой артезианской скважине и на каждом насосе на ВНС второго подъема.

Перечень приборов учета, установленных на объектах водоснабжения АО «Нижегородский водоканал» отражен в разделе 3.4. Обосновывающих материалов.

Количество воды, потребляемой населением и другими группами потребителей, определяется по абонентам (субабонентам) в соответствии с данными учета по показаниям средств измерений. В случае отсутствия у абонента средств измерений воды, эти объемы принимаются по нормативам водопотребления.

Реализация питьевой воды потребителям с использованием приборного учета в 2021 году составила 79,7 % от общего объема водопотребления.

На начало 2021 года оснащенность объектов водопотребления приборами учета составляет:

1. в частных жилых домах -39 %.
2. в жилых помещениях (квартирах) МКД - 53,2 %
3. в нежилых помещениях - 84,4 %.
4. промышленных и производственных предприятий - 100 %.
5. в МКД - 35 %, в оставшихся 65% МКД установка приборов учета не возможна в связи с отсутствием технической возможности, определенной Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29 декабря 2011г. № 627 (аварийный и ветхий фонд, жилые дома, не имеющие подвальных помещений, внутридомовые сети требуют реконструкции и т.д.).

Все вновь строящиеся здания и сооружения Новинского сельсовета оснащены современными приборами учета воды, старый фонд Новинского сельсовета на 85,6% оснащены приборами учета воды.

Для обеспечения максимальной оснащенности будут выполняться мероприятия в соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

До конца 2025 г. предполагается:

1.Оснащение МКД общедомовыми приборами учета на 98% за счет реализации мероприятий по обеспечению технической готовности внутридомовых сетей, за исключением ветхого и аварийного жилого фонда;

2.Оснащение жилого фонда индивидуальными (поквартирными) приборами учета на 90%;

3.Оснащение объектов водопотребления прочих групп потребителей приборами учета на 90%.

2.4.5. Зоны действия источников ресурсов

Система водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород включает в себя централизованные системы холодного и горячего водоснабжения.

В городском округе город Нижний Новгород существует децентрализованная система водоснабжения.

Техническая вода производится для собственных нужд организаций и для подачи технической воды сторонним организациям.

В соответствии, Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»: эксплуатационная зона – зона эксплуатационной ответственности организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение и (или) водоотведение, определенная по признаку обязанностей (ответственности) организации по эксплуатации централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Система холодного водоснабжения в городе разделена на три эксплуатационные зоны:

- зона обслуживаемая АО «Нижегородский водоканал»;
- зона обслуживаемая ООО «Заводские сети»,
- зона обслуживаемая ООО «Коммунальщик».

Эксплуатационные зоны делятся на технологические зоны, в которых существуют отдельные водозаборы, водопроводные очистные сооружения, сети, насосные станции.

Основной эксплуатирующей организацией, осуществляющей водоснабжение питьевой водой потребителей г. Нижний Новгород, является АО «Нижегородский водоканал».

Водоснабжение муниципального образования городской округ город Нижний Новгород построено по принципу территориального зонирования (организованы зоны водоснабжения). В каждой из зон имеются водозаборные сооружения и система распределения воды.

В связи с особенностью физико–географических условий Нижнего Новгорода, в городе существуют две раздельные системы водоснабжения.

Водоснабжение Нагорной части города осуществляется двумя водопроводными станциями с водозаборами из реки Оки. В данную систему входят 10 резервуаров чистой воды (РЧВ), 43 повысительных водопроводных насосных станции (ВНС). Отличием Нагорной части является высокая плотность застройки старых районов и значительный перепад высотных отметок.

Заречную часть города снабжают водой три водопроводные станции, одна из них забирает воду из Оки, вторая – из Волги и третья - из артезианской скважины. «Нижегородский водоканал» покупает часть воды, которую производит водопроводная станция, принадлежащая ЗАО «Заводские сети». В Заречной части расположено 7 резервуаров чистой воды (РЧВ) и 184 повысительных водопроводных насосных станции (ВНС). Характерной особенностью Заречной части является пологий рельеф со слабо выраженным перепадом высот.

«Технологическая зона водоснабжения» - часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение, в пределах которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчетным расходом воды;

Технологические зоны холодного водоснабжения города разделены по водоочистным сооружениям на следующие зоны:

- «Ново – Сормовская» водопроводная станция - к ней относятся Московский, Сормовский, Ленинский, Канавинский, Автозаводский районы.
- Водопроводная станция «Малиновая гряда» – к ней относится Нижегородский и Приокский районы, административно-территориальное образование Новинский сельсовет.
- Водопроводная станция «Слудинская» – к ней относиться Советский и Нижегородский районы.
- Станция водоподготовки п. Березовая Пойма – к ней относиться п.Березовая Пойма.
- «Автозаводская» водопроводная станция (ООО «Заводские сети») – к ней относиться автозавод ГАЗ и микрорайон ЮГ Автозаводского района.

Обеспечение питьевой водой потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется от 5 водопроводных станций.

Общая проектная производительность водопроводных станций, действующих в настоящее время, составляет 1052,94 тыс. м3 в сутки.

В пос. Березовая Пойма Московского района Заречной части города организована самостоятельная централизованная система водоснабжения с забором воды из артезианских скважин, обслуживаемых АО «Нижегородский водоканал».

Источником водоснабжения Новинского сельсовета являются как подземные воды (артезианские скважины и каптажи родников), так и поверхностные (р. Ока). На территории поселения насчитывается 13 артезианских скважин для хозяйственно-питьевого водоснабжения населения, из которых 3 скважины законсервированы. Источники водозабора (артезианских скважин) Новинского сельсовета находится в зоне ответственности гарантирующей организации ООО «Коммунальщик».

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород производство технической воды для потребителей осуществляется на водопроводной станции осуществляется двумя эксплуатационными зонами:

- АО «Нижегородский водоканал» - на водопроводных станциях «Ново-Сормовская» и «Слудинская»;
- ООО «Заводские сети» - на станции по производству технической воды «Промводопровод».

В части централизованного горячего водоснабжения на территории г. Нижний Новгород в настоящее время нет единого централизованного источника ГВС.

Система ГВС города представлена тремя эксплуатационными зонами, разделенными на теплосетевые районы:

-Нагорным, снабжающим Нижегородский, Советский и Приокский районы. Основной теплоисточник – Нагорная теплоцентраль;

-Сормовским, снабжающим Сормовский, Московский и Канавинский районы. Основной теплоисточник – Сормовская ТЭЦ;

-Автозаводским, снабжающим Автозаводский и Ленинский районы. Основной теплоисточник – Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ).

Зоны санитарной охраны — территории вокруг источников водоснабжения и водопроводных сооружений, где устанавливается особый режим, исключающий или ограничивающий возможность их загрязнения или заражения. Основной целью создания и обеспечения режима в ЗСО является санитарная охрана от загрязнения источников водоснабжения и водопроводных сооружений, а также территорий, на которых они расположены.

Зоны санитарной охраны устанавливаются на всех действующих, строящихся и проектируемых водопроводах и делятся на 3 пояса с особым режимом в каждом.

I пояс— зона строгого режима — устанавливается на территории, где производится забор воды и расположены головные сооружения водопровода. При использовании открытых водоемов территория I пояса включает противоположный берег и участок не менее 200 м ниже водозабора; при использовании подземных вод — около 0,25 га радиусом не менее 30 м вокруг скважин, использующих межпластовые воды; 50 м — грунтовые воды. Эта территория ограждается, окружается полосой зеленых насаждений и обеспечивается охраной; внутри нее запрещается пребывание посторонних лиц и строительство.

II и III пояса — зоны ограничений — охватывают территорию, поверхностные и подземные стоки которой могут влиять на состав и свойства воды источника водоснабжения. На этой территории проводятся мероприятия по охране от загрязнений хозяйственно-бытовыми и промышленными сточными водами. Границы II пояса для проточных поверхностных водоемов устанавливаются вверх по течению с учетом характера загрязнений и скорости самоочищения воды. Для подземных источников границы II и III пояса

устанавливаются с учетом интенсивности процессов самоочищения при фильтрации через почву и подстилающие породы и скорости продвижения загрязнений по водным горизонтам.

Соблюдение санитарных правил является обязательным для граждан, индивидуальных предпринимателей и юридических лиц.

В каждом из трех поясов, а также в пределах санитарно-защитной полосы, соответственно их назначению, устанавливается специальный режим и определяется комплекс мероприятий, направленных на предупреждение ухудшения качества воды.

Приказом Министерства экологии и природных ресурсов Нижегородской области от 31.07.2020 № 319-320/20П/од «Об установлении зоны санитарной охраны водопроводной станции «Ново-Сормовская» АО «Нижегородский водоканал», расположенной на реке Волге в Нижегородской области, городском округе город Нижний Новгород» установлены границы зоны санитарной охраны (ЗСО) водопроводной станции «Ново-Сормовская».

ЗСО водопроводной станции «Ново-Сормовская» устанавливается в составе трех поясов:

- первый пояс (строгого режима) включает территорию вокруг водозабора водопроводной станции «Ново-Сормовская»,

- второй и третий пояса (пояса ограничений) включают территории, предназначенные для предупреждения микробного и химического загрязнения воды в источнике хозяйственно-питьевого водоснабжения реке Волге. Русловой водозабор расположен на правом берегу реки Волги.

Приказом Министерства экологии и природных ресурсов Нижегородской области от 17.07.2020 № 319-306/20П/од «Об установлении зон санитарной охраны водопроводных станций АО «Нижегородский водоканал» «Малиновая гряда» и «Слудинская», расположенных на реке Оке в Нижегородской области, городском округе город Нижний Новгород» установлены границы зон санитарной охраны (ЗСО) водопроводных станций «Малиновая гряда» и «Слудинская».

Зоны санитарной охраны организуются для водопроводных станций «Малиновая гряда» и «Слудинская», расположенных на поверхностном источнике хозяйственно-питьевого водоснабжения реке Оке, откуда осуществляется забор воды водопроводными станциями, находящимися в Нижегородской области, городском округе город Нижний Новгород, городе Нижнем Новгороде, пр. Гагарина.

ЗСО водопроводных станций «Малиновая гряда» и «Слудинская» устанавливаются в составе трех поясов: первый пояс (строгого режима) включает территории вокруг водозаборов водопроводных станций «Малиновая гряда» и «Слудинская», второй и третий пояса (пояса ограничений) включают территории, предназначенные для предупреждения микробного и химического загрязнения воды в источнике хозяйственно-питьевого водоснабжения реке Оке. Русловые водозаборы расположены на правом берегу реки Оки.

Приказом Министерства экологии и природных ресурсов Нижегородской области от 12.04.2019 № 319-197/19П/од «Об утверждении проекта организации зоны санитарной охраны в составе первого, второго и третьего поясов источников водоснабжения питьевого назначения водопроводной станции «Березовая Пойма» ОАО «Нижегородский водоканал», установлены границы зоны санитарной охраны водопроводной станции «Березовая Пойма».

Зона санитарной охраны организуется для скважин №№ 1-4 питьевого назначения водопроводной станции «Березовая Пойма» ОАО «Нижегородский водоканал». Водозабор расположен в 0,3 км юго-западнее п. Березовая Пойма Московского района г. Нижнего Новгорода.

ЗСО организуется в составе трех поясов: первый пояс (строгого режима) включает территорию расположения скважин, второй и третий пояса (пояса ограничений) включают территории, предназначенные для предупреждения микробного и химического загрязнения воды в водоносном пласте. Подземные воды отнесены к незащищенным от поверхностного

загрязнения подземным водам. Скважина № 2 законсервирована. По проекту имеется санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Роспотребнадзора по Нижегородской области № 52.НЦ.04.000.Т.001224.11.17.

Приказом Министерства экологии и природных ресурсов Нижегородской области от 29.11.2019 № 319-566/19П/од «Об установлении зоны санитарной охраны водоисточника (р. Ока) для Автозаводской водопроводной станции ООО «Заводские сети», расположенной в Нижегородской области, городском округе город Нижний Новгород, ул. Шнитникова,19», установлены границы зоны санитарной охраны для Автозаводской водопроводной станции.

Зона санитарной охраны организуется для водоисточника (р. Ока), из которого осуществляется забор воды Автозаводской водопроводной станцией ООО «Заводские сети», расположенной в Нижегородской области, городском округе город Нижний Новгород, ул. Шнитникова, 19.

ЗСО водоисточника (р. Ока) устанавливается в составе трех поясов: первый пояс (строгого режима) включает территорию вокруг водозабора, второй и третий пояса (пояса ограничений) включают территории, предназначенные для предупреждения микробного и химического загрязнения воды в водоисточнике (р. Ока). Русловой водозабор расположен на расстоянии 560,0 метров от береговой линии реки Оки (левый берег).

2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городскому округу город Нижний Новгород в целом

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем питьевого водоснабжения в зонах действия источников централизованного водоснабжения питьевой воды на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражен в Таблица 94.

Таблица 94 - Резерв (дефицит) мощности централизованной системы водоснабжения

№ п.п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование показателя	Ед.изм.	2019г.	2020г.	2021г.
1	2	3	4	5	6
	АО «Нижегородский водоканал»				
1	Годовое потребление воды	тыс.м³/год	131 157,43	126 595,24	128 364,30
2	Среднесуточное потребление воды	тыс. м³/сут	359,3	346,8	351,7
3	Максимальное суточное потребление воды	тыс. м³/сут	395,40	374,16	401,93
4	Установленная производительность (мощность) водозаборных сооружений и СВП	тыс. м³/сут	755,45	755,45	755,45
5	Резерв (дефицит) производительности водозаборных сооружений и СВП	тыс. м³/сут	396,11	408,61	403,77
		%	52,4%	54,2%	53,4%
6	Резерв (дефицит) производительности водозаборных сооружений и СВП при максимальном суточном потреблении воды	тыс. м³/сут	360,05	381,30	353,52
		%	47,7%	50,5%	46,8%

У станции по производству технической воды «Промводопровод» имеется резерв по производству технической воды – 199,69 тыс. м3/сут., что составляет 67,1% производственной мощности.

Производительности водозаборных сооружений АО «Нижегородский водоканал» достаточно для обеспечения питьевой водой потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород .

Показатели резерва и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения определены на основании сопоставления установленной мощности головных сооружений водоснабжения и объемов подачи воды в сутки максимального водопотребления.

По состоянию на 01.01.2022 резерв производственных мощностей водозаборных узлов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород составляет 403,77 тыс.м3 в сутки или 53,4 % общей мощности водозаборных сооружений..

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем горячего водоснабжения приведен в Таблица 95.

Таблица 95– Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1	Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	6614,054	6618,53	6577,6
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6173,23	6180,59	6142,11
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	181,15	171,55	172,88
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5453,14	5470,09	5430,29
5	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1819,41	1708,58	1665,55
		%	29,5	27,6	27,1

Анализ резервов и дефицитов обеспечения питьевой водой потребителей в зонах действия ИЦВ питьевой воды на перспективный период до 2030 года приведен в Таблица 96.

Анализ резервов и дефицитов обеспечения горячей водой потребителей в зонах действия ИЦВ горячей воды на перспективный период до 2030 года приведен в Таблица 97.

Сведения о фактическом и ожидаемом потреблении питьевой, горячей, технической воды (годовое, среднесуточное, максимальное суточное) муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приведены в Таблица 98.

Таблица 96–Анализ резервов и дефицитов обеспечения питьевой водой потребителей в зонах действия ИЦВ питьевой воды на период до 2030 года

№ п.п.	Наименование ТЗ ВС/ Наименование показателя	Ед.изм.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027-2030
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11
	АО «Нижегородский водоканал»								
1	Годовое потребление воды	тыс.м³/год	128 364,30	129 617,14	129 037,82	128 690,32	128 288,32	127 897,50	126 870,17
2	Среднесуточное потребление воды	тыс. м³/сут	351,7	355,1	353,5	352,6	351,5	350,4	347,59
3	Максимальное суточное потребление воды	тыс. м³/сут	401,93	426,14	424,23	423,09	421,77	420,48	417,11
4	Установленная производительность (мощность) водозаборных сооружений и СВП	тыс. м³/сут	755,45	755,45	755,45	755,45	755,45	755,45	755,45
5	Резерв (дефицит) производительности водозаборных сооружений и СВП	тыс. м³/сут	403,77	400,33	401,92	402,87	403,98	405,05	407,86
		%	53,4%	53,0%	53,2%	53,3%	53,5%	53,6%	54,0%
6	Резерв (дефицит) производительности водозаборных сооружений и СВП при максимальном суточном потребелении воды	тыс. м³/сут	353,52	329,31	331,22	332,36	333,68	334,97	338,34
		%	46,8%	43,6%	43,8%	44,0%	44,2%	44,3%	44,8%

Таблица 97– Анализ резервов и дефицитов обеспечения горячей водой потребителей в зонах действия ИЦВ горячей воды на перспективный период д 2030 года

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030
1	2	3	6	7	8	9	10	11	12
1	Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	6577,6	6626,2	6872,49	6746,88	6972,34	6978,86	7139,93
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6142,11	6211,62	6576,6	6510,48	6746,6	6773,01	6951,95
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	172,88	176,72	181,18	196,89	199,74	200,86	203,8
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5430,29	5495,96	5856,48	5774,9	6008,16	6033,45	6209,46
5	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1665,55	1578,85	1803,27	1596,78	1724,74	1656,91	1631,22
		%	27,1	25,4	27,4	24,5	25,6	24,5	23,8

Таблица 98 – Сведения о фактическом и ожидаемом потреблении питьевой воды (годовое, среднесуточное, максимальное суточное) муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027-2030г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Основная городская технологическая зона холодного водоснабжения АО «Нижегородский водоканал»								
	Холодное водоснабжение								
1	Объем поднятой питьевой воды - всего,в том числе	тыс. м³/г.	128 428,942	129 681,923	129 102,737	128 755,368	128 353,507	127 962,813	126 936,034
	питьевая вода	тыс. м³/г.	128 364,298	129 617,145	129 037,824	128 690,320	128 288,324	127 897,495	126 870,172
	техническая вода	тыс. м³/г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863
2.	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс. м³/г.	128 364,298	129 617,145	129 037,824	128 690,320	128 288,324	127 897,495	126 870,172
3.	Расход воды на собственные нужды - всего, в т.ч.	тыс. м³/г.	23 770,893	23 623,339	23 524,919	23 465,882	23 397,587	23 331,190	23 156,659
	технолог.нужды по станциям	тыс. м³/г.	12 214,896	14 188,723	14 090,303	14 031,266	13 962,971	13 896,574	13 722,043
	противопожарные	тыс. м³/г.	5 508,799	6 136,972	6 136,972	6 136,972	6 136,972	6 136,972	6 136,972
	по подразд.предпр.	тыс. м³/г.	6 047,198	3 297,644	3 297,644	3 297,644	3 297,644	3 297,644	3 297,644
	Уровень расходов на собственные нужды	%	18,5	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
4	Подача воды в водопроводные сети - всего, в т.ч.	тыс. м³/г.	137 428,920	136 575,852	136 006,846	135 665,531	135 270,692	134 886,822	133 877,791
	своими насосами	тыс. м³/г.	116 149,402	115 428,422	114 947,521	114 659,055	114 325,353	114 000,921	113 148,129
	Объем покупной воды	тыс. м³/г.	21 279,520	21 147,430	21 059,326	21 006,476	20 945,339	20 885,901	20 729,662
5	Потери воды при транспортировке по водопроводным сетям	тыс. м³/г.	16 929,990	19 688,951	19 563,544	19 438,137	19 312,729	19 187,322	18 184,063
		%	13,5	15,7	15,6	15,5	15,4	15,3	14,5
6	Реализация питьевой воды, в т.ч. по категориям абонентов:	тыс. м³/г.	109 007,578	103 682,645	103 668,027	103 763,397	103 832,948	103 907,880	104 466,158
	население	тыс. м³/г.	71 346,557	65 886,283	65 735,793	65 694,755	65 627,360	65 564,807	65 567,703
	юридические лица (бюджетнофинансируемые)	тыс. м³/г.	4 408,720	4 411,050	4 413,382	4 415,714	4 418,048	4 420,383	4 429,736
	юридические лица (прочие)	тыс. м³/г.	33 252,302	33 385,311	33 518,852	33 652,928	33 787,540	33 922,690	34 468,718
7	Объем отпущенной потребителям воды, определенный по приборам учета	тыс. м³/г.	86 859,164	85 290,717	87 952,870	90 710,420	93 449,653	95 179,618	102 376,834
		%	79,7	82,3	84,8	87,4	90,0	91,6	98,0
8	Объем отпущенной потребителям воды, определенный расчетным путем (по нормативам потребления)	тыс. м³/г.	22 083,771	18 391,928	15 715,157	13 052,977	10 383,295	8 728,262	2 089,323
		%	20,3	17,7	15,2	12,6	10,0	8,4	2,0
	Техническая вода								
9	Поднято воды всего	тыс. м³/г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863
10	Отпуск воды в сеть	тыс. м³/г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863
11	Объем услуг (полезный отпуск), в том числе:	тыс. м³/г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027-2030г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	население	тыс. м³/г.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	юридические лица (бюджетнофинансируемые)	тыс. м³/г.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	юридические лица (прочие)	тыс. м³/г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863

2.4.7. Надежность работы системы

Городской округ город Нижний Новгород относится к I категории надежности централизованной системы водоснабжения.

К 1 категории относятся насосные станции, обслуживающие технический водопровод и системы водоотведения специальных производств; системы водоснабжения и водоотведения населенных пунктов с числом жителей свыше 50 000 чел. (ориентировочно, максимальное суточное водопотребление свыше 40 000 м3); подающие воду непосредственно в сеть противопожарного и объединенного хозяйственно-противопожарного водопроводов.

Ко 2 категории относятся насосные станции, обслуживающие водопровод населенных пунктов с числом жителей от 5000 до 50 000 чел., если подача воды на пожаротушение возможна и при временной остановке этих станций;

насосные станции систем водоотведения населенных пунктов с тем же числом жителей, если аккумулирующая вместимость подводящих сетей обеспечивает прием стоков на время отключения станции при ремонте; насосные станции водопроводов населенных пунктов с числом жителей до 600 чел. (ориентировочно, максимальное суточное водопотребление не более 3000 м3) и других объектов, указанных в нормах.

К 3 категории относятся насосные станции систем водоотведения, обслуживающие населенные пункты с числом жителей до 500 чел., и насосные станции поливочных водопроводов.

К насосным станциям различных категорий предъявляются соответствующие требования по надежности энергообеспечения (для насосных станций I и II категории подключение не менее, чем к двум независимым ЛЭП), по капитальности сооружений, по резерву технологического оборудования.

От категории насосной станции зависит число резервных агрегатов, число всасывающих и напорных линий и расчетные расходы для них, количество и размещение запорной арматуры на внутристанционных коммуникациях

Для гарантированной надежной работы насосной станции необходимо обеспечить ее бесперебойное электроснабжение. Это достигается подключением силовой установки станции двумя фидерами от двух независимых источников питания.

В некоторых особо ответственных случаях предусматривают так называемый тепловой резерв, т. е. привод резервных насосов от двигателей внутреннего сгорания. Тепловой резерв вступает в действие автоматически при прекращении подачи электроэнергии.

В тех случаях, когда допускается снижение или некоторый перерыв подачи, можно устанавливать лишь один резервный агрегат, а второй хранить в полностью укомплектованном виде на складе при насосной станции. Непродолжительные перерывы в подаче воды допускаются в системах с водонапорными башнями и напорными резервуарами. Чем больше вместимость бака (резервуара), тем больше может быть перерыв в подаче воды. В таких случаях, например, при трех рабочих насосах, допускается установка одного резервного агрегата. Пожарные насосные агрегаты также должны иметь один резервный агрегат. (взято с сайта: https://studopedia.ru/5_94475_nasosniestantsii-v-sistemah-vodosnabzheniya-kakuyu-funktsiyu-oni-vipolnyayut-vzavisimosti-ot-ih-naznacheniya-dat-konkretnie-primeri.html)

В соответствии с п. 4.4. СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» централизованные системы водоснабжения по степени обеспеченности подачи воды подразделяются на три категории:

I — допускается снижение подачи воды на хозяйственно-питьевые нужды не более 30 % расчетного расхода и на производственные нужды до предела, устанавливаемого аварийным графиком работы предприятий; длительность снижения подачи не должна превышать 3 сут. Перерыв в подаче воды или снижение подачи ниже указанного предела

допускаются на время выключения поврежденных и включения резервных элементов системы (оборудования, арматуры, сооружений, трубопроводов и др.), но не более чем на 10 мин;

II — величина допускаемого снижения подачи воды та же, что при I категории; длительность снижения подачи не должна превышать 10 сут. Перерыв в подаче воды или снижение подачи ниже указанного предела допускаются на время выключения поврежденных и включения резервных элементов или проведения ремонта, но не более чем на 6 ч;

III — величина допускаемого снижения подачи воды та же, что при I категории; длительность снижения подачи не должна превышать 15 сут. Перерыв в подаче воды или снижение подачи ниже указанного предела допускается на время проведения ремонта, но не более чем на 24 ч.

Объединенные хозяйственно-питьевые и производственные водопроводы населенных пунктов при числе жителей в них более 50 тыс. чел. следует относить к I категории; от 5 до 50 тыс. чел. — ко II категории; менее 5 тыс. чел. — к III категории.

Согласно п. 7.4 СП 31.13330, система водоснабжения в городском округе город Нижний Новгород по степени обеспеченности подачи воды принадлежит к I категории. Для данной категории допускается снижение подачи воды на хозяйственно-питьевые нужды не более 30 % расчетного расхода и на производственные нужды до предела, устанавливаемого аварийным графиком работы предприятий; длительность снижения подачи не должна превышать 3 суток. Перерыв в подаче воды при снижении подачи ниже указанного предела допускается на время выключения поврежденных и включения резервных элементов системы (оборудования, арматуры, сооружений, трубопроводов и др.), но не более чем на 10 мин.

По данным Стандартов раскрытия информации АО «Нижегородский водоканал» за 21018 -2021 годы на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ограничений подачи холодной воды по графику для ограничений не зафиксировано.

Износ сети ХВС муниципального образования городской округ город Нижний Новгород по состоянию на 01.01.2022 составил 78,49%.

Показателем надежности и бесперебойности водоснабжения для системы транспорта воды является количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах системы транспорта, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) (Таблица 99)

Таблица 99 - Показателем надежности и бесперебойности водоснабжения для системы транспорта воды

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019	2020	2021
1	2	3	5	6	7
1	количество аварий на системах холодного водоснабжения	ед. на км	1,97	1,86	2,26
2	количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику для ограничений сроком менее 24 часов	ед.	0,00	0,00	0,00
3	срок действия ограничений подачи холодной воды по графику для ограничений сроком менее 24 часов	ч	0,00	0,00	0,00
4	доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды для ограничений сроком менее 24 часов	%	59,00	77,84	20,80
5	доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды для ограничений сроком менее 24 часа и более	%	0,00	0,15	21,20

Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения для системы в целом составляет отношение количества отключений на сетях к протяженности сетей, что в 2021 году составило 2,26 ед./км.

Для профилактики возникновения аварий и утечек на сетях водопровода и для уменьшения объемов потерь необходимо проводить своевременную замену запорно-регулирующей арматуры и водопроводных сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом.

Запорно-регулирующая арматура необходима для локализации аварийных участков водопровода и отключения наименьшего числа жителей и промышленных предприятий при производстве аварийно-восстановительных работ.

Необходимо проводить замены стальных трубопроводов на полиэтиленовые. Современные материалы трубопроводов имеют значительно больший срок службы и более качественные технические и эксплуатационные характеристики. Полимерные материалы не подвержены коррозии, поэтому им не присущи недостатки и проблемы при эксплуатации металлических труб. На них не образуются различного рода отложения (химические и биологические), поэтому гидравлические характеристики труб из полимерных материалов практически остаются постоянными в течение всего срока службы. Трубы из полимерных материалов почти на порядок легче металлических, поэтому операции погрузки-выгрузки и перевозки обходятся дешевле и не требуют применения тяжелой техники, они удобны в монтаже. Благодаря их относительно малой массе и достаточной гибкости можно проводить замены старых трубопроводов полиэтиленовыми трубами бестраншейными способами.

Функционирование и эксплуатация водопроводных сетей систем централизованного водоснабжения осуществляется на основании «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», утвержденных приказом Госстроя РФ №168 от 30.12.1999 г. Для обеспечения качества воды в процессе ее транспортировки производится постоянный мониторинг на соответствие требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» путем осуществления лабораторно-производственного контроля со стороны ресурсоснабжающих организаций и государственного контроля со стороны Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Управление Роспотребнадзора по Нижегородской области и Республики Мордовия).

В соответствии с критериями качества питьевой воды, разработанными Федеральной службой Роспотребнадзора, питьевая вода города Нижнего Новгорода отнесена к высшей категории качества – доброкачественной, начиная с 2008 года – с момента разработки критериев качества питьевой воды. В соответствии с новыми критериями качества питьевой воды от 2018 года, питьевая вода Нижнего Новгорода признана качественной.

2.4.8. Качество поставляемого ресурса

Схема очистки поверхностных вод

Реки Ока и Волга по физико-химическим и микробиологическим показателям относятся ко 2-му классу поверхностного источника централизованного водоснабжения.

По своему качеству источники водоснабжения отличаются. Для окских водозаборов характерно более высокое содержание фитопланктона и вирусных загрязнений.

Волжский источник имеет более высокое загрязнение по показателям цветности и окисляемости.

Качественные показатели речной воды колеблются в различных пределах по сезонам года. Периодическое ухудшение качества воды в поверхностных источниках водоснабжения происходит в паводковый период. В это время происходит рост органических загрязнений – цветности и окисляемости.

Максимальное значение показателя колифаги наблюдается в зимний период при низких температурах воды. С повышением температуры воды в реках начинает возрастать количественный показатель фитопланктона.

Постоянно в речной воде присутствуют железо, магний, марганец, барий, стронций. В отдельные периоды года в речной воде присутствовали алюминий и бор. Содержание остальных металлов незначительно.

Концентрации металлов, нефтепродуктов и фенольного индекса в речной воде могут повышаться в результате сбросов промышленных стоков.

Технологическая схема очистки поверхностных вод на водопроводных станциях «Слудинская», «Малиновая гряда», «Ново-Сормовская», «Автозаводская» предполагает обработку природной воды коагулянтами и последующую двухступенчатую очистку.

Технологический процесс очистки воды включает в себя:

- Преаммонизацию
-Озонирование
-Хлорирование (первичное и вторичное)
-Отстаивание (первая ступень очистки)
-Фильтрацию (вторая ступень очистки)
- Ультрафиолетовое обеззараживание воды.

Речная вода через оголовки по водоводам поступает на насосные станции первого подъема, где происходит ее первичная обработка – преаммонизация для перевода активного свободного хлора в связанный. Ввод аммиачной воды осуществляется в аванкамеру на водопроводных станциях «Малиновая гряда», «Ново-Сормовская», «Автозаводская». «. На водопроводной станции «Слудинская» - перед всасывающими трубопроводами насосов насосной станции первого подъема.

На водопроводных станциях «Слудинская» и «Малиновая гряда» после преаммонизации вода поступает в контактную камеру озонирования. Озонирование позволяет стабилизировать качество очищенной воды, удалять запахи, привкусы различного происхождения, гуминовые кислоты, обуславливающие цветность воды, специфические органические загрязнения, обеспечивать обеззараживание в отношении спор и вирусов. Озон на водопроводных станциях вырабатывается цехом по приготовлению озона и вводится в начале технологической схемы перед подачей воды на смесители.

На «Ново-Сормовской» водопроводной станции озонирование отсутствует.

Перед подачей воды на смесители, на водопроводных станциях «Слудинская», «Малиновая гряда» и «Ново-Сормовская» производится первичное хлорирование воды для окисления различных органических и неорганических примесей и придания бактерицидных свойств воде. Количество смесителей на водопроводных станциях составляет: на «Слудинской» – 1 ед., на «Малиновой гряде» – 2 ед., на «Ново-Сормовской» – 4 ед. На водопроводной станции «Автозаводская» - 2 ед.

Обеззараживание воды на водопроводной станции «Слудинская» осуществляется гипохлоритом натрия, на водопроводной станции «Малиновая гряда» - хлором, на водопроводной станции «Ново-Сормовская» - дезинфицирующим реагентом «хлорной водой», полученным путем электролиза раствора пищевой поваренной соли в проточных мембранных биполярных электролизерах на станции обеззараживания МБЭ-2800.

Для дополнительной очистки воды – снижения концентрации микроэлементов за счет окисления примесей с последующим фильтрованием – при поступлении воды на смеситель подается раствор коагулянта. В качестве коагулянта применяется очищенный сернокислый алюминий, который хранится на станциях и центральном складе, и используется в виде раствора.

Для интенсификации процесса коагуляции и экономии коагулянта на водопроводных станциях «Малиновая гряда» и «Ново-Сормовская» установлены гидроакустические ультразвуковые излучатели.

На выходе из смесителя (контактных камер) в воду вводится флокулянт. Приготовление раствора флокулянта, его дозировка и подача производится: на «Слудинской» водопроводной станции – на установке «MixLine-ALEBRO Dosier und Umwelttechik», на водопроводных станциях «Малиновая гряда» – на полимерной установке «Томал», на станции

«Автозаводская» дозирование осуществляется в ручную, на «Ново-Сормовской» водопроводной станции – на механических мешалках (2 ед. на 2-3-ей секции, 1 ед. на 4-5-ой секции).

Из смесителя на водопроводных станциях «Слудинская», «Малиновая гряда» и «Ново-Сормовская» для удаления из воды основной массы, содержащихся в ней загрязнений вода направляется на первую ступень очистки.

На «Слудинской» водопроводной станции отстаивание воды осуществляется на 16-ти осветлителях со слоем взвешенного осадка 2-ой и 3-ей секции и на 3-х горизонтальных отстойниках 4-ой секции.

На водопроводной станции «Малиновая гряда» – на 10-ти горизонтальных отстойниках 1-ой и 2-ой очереди.

На «Ново-Сормовской» водопроводной станции – на 30-ти горизонтальных отстойниках 2-ой, 3- ей и 4-5-ой секции.

На «Автозаводской» водопроводной станции (ООО «Заводские сети») – на 20-ти горизонтальных отстойниках по 1300 м3 каждый.

Окончательная очистка воды достигается на второй ступени очистки – скорых фильтрах. Количество фильтров на водопроводных станциях составляет: на «Слудинской» – 16 ед., на «Малиновой гряде» – 10 ед., на «Ново-Сормовской» – 20 ед., на «Автозаводской» (ООО «Заводские сети») – 10 ед. В качестве фильтрующего материала на станциях применяется кварцевый песок. Дренаж труб преимущественно колпачковый (на «Слудинской» водопроводной станции наряду с колпачковым существует щелевой и дырчатый дренаж).

После фильтрации очищенная вода проходит вторичное хлорирование для обеспечения гарантированного обеззараживания воды и направляется в резервуары чистой воды. РЧВ являются регулирующими емкостями при очистных сооружениях, позволяющие обеспечить равномерную работу насосных станций второго подъема. Количество РЧВ на водопроводных станциях составляет: на «Слудинской» – 6 ед., на «Малиновой гряде» – 2 ед., на «Ново-Сормовской» – 4 ед., на «Автозаводской» (ООО «Заводские сети») – 6 ед.

После РЧВ на водопроводных станциях «Слудинская», «Малиновая гряда» и «Ново-Сормовская» чистая вода проходит ультрафиолетовое обеззараживание для очистки воды от патогенных микроорганизмов, в том числе, устойчивых к хлорированию. Обеззараживание воды осуществляется на станции УФО, состоящей из трех установок: на «Слудинской» типа УДВ 156А-350-10В-1000Б, на «Малиновой гряде» типа УДВ 180А350-10В-1000Б, на «Ново-Сормовской» водопроводной станции 5 установок типа УВД 100А800-10-1000Д.

Далее очищенная обеззараженная питьевая вода насосной станцией второго подъема подается в городскую сеть потребителям.

Производственные стоки, образующиеся при промывке сооружений или сбросе воды и осадка с сооружений, собираются в резервуаре- усреднителей и перекачиваются в городскую канализационную сеть. На «Ново- Сормовской» водопроводной станции осадок из отстойников сбрасывается в резервуар сточных вод, а затем насосами перекачивается в городской канализационный коллектор.

Существующие схемы очистки поверхностных вод позволяют получать гарантированное качество питьевой воды в соответствии с требованиями СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» при условии допустимого уровня загрязнения в водоисточниках.

Подземный источник водоснабжения поселка «Березовая Пойма» относится ко 2-му классу.

Постоянно в воде из скважин присутствуют железо и марганец. В отдельные периоды года в подземной воде присутствовали алюминий и медь. Содержание остальных металлов

незначительно. Сезонных колебаний по органолептическим показателям в подземной воде не наблюдается. Микробиологические загрязнения в подземной воде отсутствуют.

Обработка подземной воды на водопроводной станции «Березовая Пойма» производится на компактной установке заводского изготовления «Деферрит», которая предназначена для удаления из воды железа, железобактерий и небольших концентраций растворенных газов (углекислоты и сероводорода). Установка состоит из бака-газоотделителя (аэратора), напорного фильтра, баков хлорреагента для приготовления дезинфицирующего раствора, насоса-дозатора и мешалки.

Вода из скважин подается насосами в бак-газоотделитель (аэратор). Пройдя через бак-газоотделитель (аэратор), вода освобождается от растворенных газов (углекислоты и сероводорода) и насыщается кислородом воздуха, благодаря чему происходит окисление двухвалентного железа в трехвалентное. Из бака- газоотделителя (аэратора) вода насосами подается в напорный фильтр, где хлопья трехвалентного железа задерживаются на загрузке фильтра в виде гидрата окиси. Загрузкой фильтра служит кварцевый песок.

Пройдя установку обезжелезивания «Деферрит», очищенная обеззараженная гипохлоритом натрия вода, под остаточным напором (давлением) по двум водоводам подается в водонапорную башню и существующие водопроводные сети поселка.

В настоящее время очистные сооружения поселка «Березовая Пойма» нуждаются в реконструкции.

В питьевой воде отмечается превышение ПДК по марганцу и железу.

В зоне ответственности гарантирующей организации ООО «Коммунальщик» качество воды артезианских скважин Новинского сельсовета не соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» из-за повышенного значения общей жесткости. Сооружения по подготовке и очистке воды, включая оценку соответствия применяемой технологической схемы водоподготовки требованиям обеспечения нормативов качества воды отсутствует. Результаты исследования качества воды показывают, что вода из данного водного бассейна при сливе на почву и попадании в реки не будет оказывать вредного воздействия на окружающую среду.

Существующие технологические схемы ВОС с применением гипохлорита натрия (либо жидкий хлор), аммиачная вода, ультрафиолет для обеззараживания воды позволяют обеспечить качество питьевой воды согласно требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Для обеспечения качества воды в процессе ее транспортировки производится постоянный мониторинг на соответствие требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» путем осуществления лабораторно-производственного контроля со стороны ресурсоснабжающей организации - АО «Нижегородский водоканал» и государственного контроля со стороны Управления Роспотребнадзора по Нижегородской области

Таблица 100 - Результаты лабораторно-производственного контроляи государственного контроля качества воды за 2018 – 2020 годы

№ п/п	Организация, осуществляющая контроль	2018г		2019г		2020г	
		м/б,%	с/х, %	м/б,%	с/х, %	м/б,%	с/х, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1	АО «Нижегородский водоканал»	2,79	1,15	4,80	1,36	3,28	1,71
2	Управление Роспотребнадзора по Нижегородской области	0,6	3,8	1,2	1,3	0,81	3,49

Сокращения в Таблице:

-м/б - микробиологические показатели качества воды;

-орг/лепт – органолептические показатели качества воды

-% нестандартности сети определяется путем соотношения количества отобранных проб к количеству нестандартных проб.

За последние годы процент нестандартности по микробиологическим показателям никогда не превышал нормативные 5 % (Таблица 101).

Таблица 101 – Показатели процента нестандартности по микробиологическим показателям

№ п/п	Показатель	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5
1	Процент нестандартности помикробиологическим показателям	2,79	4,80	3,28

По данным, размещенным на сайте АО «Нижегородский водоканал» в 3 квартале 2021 года превышения нормативов СанПиН 1.2.3685-21 по качеству воды в районах муниципального образования городской округ город Нижний Новгород не наблюдалось (Таблица 102.)

Таблица 102 - Результаты лабораторных исследований качества питьевой воды, взятой из источников АО «Нижегородский водоканал» в 3 квартале 2021 года

№ п/п	Определяемый показатель	Единицы измерения	Значение	Норматив (СанПиН 1.2.3685-21))	Кратность превышения
1	2	3	4	5	6
1	**Автозаводский район**				
1.1	Водородный показатель (pH)	ед. pH	7,2	в пределах 6,0-9,0	-
1.2	Жесткость общая	градус жесткости	6,4	не более 7,0	-
1.3	Цветность	градус	6	не более 20	-
1.4	Мутность	мг/дм3	<0,58	не более 1,5	-
1.5	Остаточный хлор	мг/дм3	1,15	в распределительной сети не нормируется	-
1.6	Запах при 20С	баллы	1	не более 2	-
1.7	Запах при 60С	баллы	1	не более 2	-
1.8	Железо общее	мг/дм3	<0,10	не более 0,3	-
1.9	Общее микробное число (ОМЧ)	кол. в 1 мл	отс	не более 50	-
1.10	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
1.11	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
2.	**Приокский район**				
2.1	Водородный показатель (pH)	ед. pH	7	в пределах 6,0-9,0	-
2.2	Жесткость общая	градус жесткости	5,5	не более 7,0	-
2.3	Цветность	градус	5	не более 20	-
2.4	Мутность	мг/дм3	<0,58	не более 1,5	-
2.5	Остаточный хлор	мг/дм3	1,19	в распределительной сети не нормируется	-
2.6	Запах при 20С	баллы	1	не более 2	-
2.7	Запах при 60С	баллы	1	не более 2	-
2.8	Железо общее	мг/дм3	<0,10	не более 0,3	-
2.9	Общее микробное число (ОМЧ)	кол. в 1 мл	отс	не более 50	-
2.10	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
2.11	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
3.	**Советский район**				
3.1	Водородный показатель (pH)	ед. pH	7,2	в пределах 6,0-9,0	-
3.2	Жесткость общая	градус жесткости	5,4	не более 7,0	-
3.3	Цветность	градус	5	не более 20	-

№ п/п	Определяемый показатель	Единицы измерения	Значение	Норматив (СанПиН 1.2.3685-21))	Кратность превышения
1	2	3	4	5	6
3.4	Мутность	мг/дм3	<0,58	не более 1,5	-
3.5	Остаточный хлор	мг/дм3	1,17	в распределительной сети не нормируется	-
3.6	Запах при 20С	баллы	1	не более 2	-
3.7	Запах при 60С	баллы	1	не более 2	-
3.8	Железо общее	мг/дм3	<0,10	не более 0,3	-
3.9	Общее микробное число (ОМЧ)	кол. в 1 мл	отс	не более 50	-
3.10	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
3.11	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
4.	**Нижегородский район**				
4.1	Водородный показатель (pH)	ед. pH	7,2	в пределах 6,0-9,0	-
4.2	Жесткость общая	градус жесткости	5,4	не более 7,0	-
4.3	Цветность	градус	5	не более 20	-
4.4	Мутность	мг/дм3	<0,58	не более 1,5	-
4.5	Остаточный хлор	мг/дм3	1,17	в распределительной сети не нормируется	-
4.6	Запах при 20С	баллы	1	не более 2	-
4.7	Запах при 60С	баллы	1	не более 2	-
4.8	Железо общее	мг/дм3	<0,10	не более 0,3	-
4.9	Общее микробное число (ОМЧ)	кол. в 1 мл	отс	не более 50	-
4.10	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
4.11	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
5.	**Канавинский район**				
5.1	Водородный показатель (pH)	ед. pH	6,5	в пределах 6,0-9,0	-
5.2	Жесткость общая	градус жесткости	2,2	не более 7,0	-
5.3	Цветность	градус	8	не более 20	-
5.4	Мутность	мг/дм3	<0,58	не более 1,5	-
5.5	Остаточный хлор	мг/дм3	1,17	в распределительной сети не нормируется	-
5.6	Запах при 20С	баллы	1	не более 2	-
5.7	Запах при 60С	баллы	1	не более 2	-
5.8	Железо общее	мг/дм3	<0,10	не более 0,3	-
5.9	Общее микробное число (ОМЧ)	кол. в 1 мл	отс	не более 50	-
5.10	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
5.11	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
6.	**Московский район**				
6.1	Водородный показатель (pH)	ед. pH	6,5	в пределах 6,0-9,0	-
6.2	Жесткость общая	градус жесткости	2,2	не более 7,0	-
6.3	Цветность	градус	8	не более 20	-
6.4	Мутность	мг/дм3	<0,58	не более 1,5	-
6.5	Остаточный хлор	мг/дм3	1,17	в распределительной сети не нормируется	-
6.6	Запах при 20С	баллы	1	не более 2	-
6.7	Запах при 60С	баллы	1	не более 2	-

№ п/п	Определяемый показатель	Единицы измерения	Значение	Норматив (СанПиН 1.2.3685-21))	Кратность превышения
1	2	3	4	5	6
6.8	Железо общее	мг/дм3	<0,10	не более 0,3	-
6.9	Общее микробное число (ОМЧ)	кол. в 1 мл	отс	не более 50	-
6.10	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
6.11	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
7.	**Сормовский район**				
7.1	Водородный показатель (pH)	ед. pH	6,5	в пределах 6,0-9,0	-
7.2	Жесткость общая	градус жесткости	2,2	не более 7,0	-
7.3	Цветность	градус	8	не более 20	-
7.4	Мутность	мг/дм3	<0,58	не более 1,5	-
7.5	Остаточный хлор	мг/дм3	1,17	в распределительной сети не нормируется	-
7.6	Запах при 20С	баллы	1	не более 2	-
7.7	Запах при 60С	баллы	1	не более 2	-
7.8	Железо общее	мг/дм3	<0,10	не более 0,3	-
7.9	Общее микробное число (ОМЧ)	кол. в 1 мл	отс	не более 50	-
7.10	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
7.11	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
8.	**Ленинский район**				
8.1	Водородный показатель (pH)	ед. pH	6,5	в пределах 6,0-9,0	-
8.2	Жесткость общая	градус жесткости	2,2	не более 7,0	-
8.3	Цветность	градус	8	не более 20	-
8.4	Мутность	мг/дм3	<0,58	не более 1,5	-
8.5	Остаточный хлор	мг/дм3	1,17	в распределительной сети не нормируется	-
8.6	Запах при 20С	баллы	1	не более 2	-
8.7	Запах при 60С	баллы	1	не более 2	-
8.8	Железо общее	мг/дм3	<0,10	не более 0,3	-
8.9	Общее микробное число (ОМЧ)	кол. в 1 мл	отс	не более 50	-
8.10	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-
8.11	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ/100 мл	отс	отсутствие	-

В соответствии с критериями качества питьевой воды, разработанными Федеральной службой Роспотребнадзора, питьевая вода города Нижнего Новгорода отнесена к высшей категории качества – доброкачественной, начиная с 2008 года – с момента разработки критериев качества питьевой воды. В соответствии с новыми критериями качества питьевой воды от 2018 года, питьевая вода Нижнего Новгорода признана качественной.

2.4.9. Воздействие на окружающую среду

Сбрасываемые без обработки воды, образующиеся в результате промывки фильтровальных сооружений станций водоочистки, являются одним из источников загрязнения поверхностных водных объектов.

Находящиеся в их составе взвешенные вещества и компоненты технологических материалов, а также бактериальные загрязнения, попадая в водный объект, увеличивают мутность воды, сокращают доступ света в глубину, и, как следствие, снижают интенсивность фотосинтеза, что в свою очередь приводит к уменьшению сообщества гидробионтов, способствующего процессам самоочищения.

До недавнего времени хлор являлся основным обеззараживающим агентом, применяемым для водоподготовки.

Серьезным недостатком метода обеззараживания воды хлорсодержащими агентами является образование в процессе водоподготовки высокотоксичных хлорорганических соединений. Галогенсодержащие соединения отличаются не только токсичными свойствами, но и способностью накапливаться в тканях организма. Поэтому даже малые концентрации хлорсодержащих веществ будут оказывать негативное воздействие на организм человека за счет концентрирования в различных тканях.

Кроме того, особую опасность вызывает транспортировка и хранение больших объемов хлора в населенной местности, в т.ч. в связи с возросшей угрозой террористических актов. Серьезность ущерба, наносимого хлором в случае чрезвычайной ситуации, не сравнимо с затратами, связанными с переходом на обеззараживание воды гипохлоритом натрия.

Водные растворы гипохлорита натрия стали использоваться с зарождения хлорной промышленности. Благодаря высокой антибактериальной активности и широкому спектру действия на различные микроорганизмы, это средство продолжает удерживаться на рынке дезинфицирующих препаратов и является вторым по объему применения после использования хлора.

С целью исключения риска утечки жидкого хлора и возникновения техногенной катастрофы предусмотрены мероприятия по внедрению технологии обеззараживания воды на основе гипохлорита натрия (либо похожей технологии без жидкого хлора).

С конца 70-х годов в ряде развитых стран Европы и в США в результате поисков альтернативы хлорированию было достигнуто значительное улучшение качества источников излучения и конструкций реакторов, а также их удешевление. УФ-технология достигла стадии, когда стало возможным создание экономичных и эффективных установок УФ-обеззараживания, в т.ч. для крупных станций очистки питьевой воды. Одним из существенных преимуществ УФ обеззараживания в отличие от химических реагентов является то, что процесс облучения абсолютно не изменяет вкусовых качеств воды.

Применение технологий УФ – обеззараживания позволяет значительно снизить негативное влияние на окружающую среду.

Согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» количество и периодичность проб воды в местах водозабора, отбираемых для лабораторных исследований, устанавливаются с учетом требований, указанных в Таблица 103.

Таблица 103– Требования СанПиН о кратности отбора проб воды

№ п/п	Виды показателей	Количество проб в течение одного года, не менее	
		Для подземных источников	Для поверхностных источнико
1	2	3	4
1	Микробиологические	4 (по сезонам года)	12 (ежемесячно)
2	Паразитологические	не проводятся	-
3	Органолептические	4 (по сезонам года)	12 (ежемесячно)
4	Обобщенные показатели	-	-
5	Неорганические и органические вещества	1	4 (по сезонам года)
6	Радиологические	1	1

Функции по контролю качества питьевой воды в контрольных точках системы водоснабжения осуществляет Управление Роспотребнадзора по Нижегородской области и Республике Мордовия.

Согласно рабочей программе производственного контроля объектов холодного и горячего водоснабжения в городском округе город Нижний Новгород в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», установлены количество и периодичность проб воды в местах водозабора, отбираемых для лабораторных исследований.

Сводные количественные результаты проведения проб качества воды АО «Нижегородский водоканал» отражены в Таблица 104.

Таблица 104 - Сводные количественные результаты проведения проб качества воды за 2019 – 2021 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1	Общее количество проведенных проб качества воды, в том числе по следующим показателям:	ед.	28 226	25 582	25 381
1.1	мутность	ед.	11 234	10 142	9 896
1.2	цветность	ед.	11 234	10 142	9 896
1.3	хлор остаточный общий, в том числе:	ед.	11 322	10 176	9 948
1.4	хлор остаточный связанный	ед.	1 605	1 533	1 663
1.5	хлор остаточный свободный	ед.	1 605	1 533	1 663
1.6	общие колиформные бактерии	ед.	16 908	15 406	15 433
1.7	термотолерантные колиформные бактерии	ед.	10 225	9 304	9 465
2.	Общее количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам (предельно допустимой концентрации), в том числе по следующим показателям:	ед.	468	350	500
2.1	мутность	ед.	94	119	128
2.2	цветность	ед.	0	0	0
2.3	хлор остаточный общий, в том числе:	ед.	0	0	0
2.4	хлор остаточный связанный	ед.	0	0	0
2.5	хлор остаточный свободный	ед.	0	0	0
2.6	общие колиформные бактерии	ед.	374	231	372
2.7	термотолерантные колиформные бактерии	ед.	222	180	293

Доля проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам, от общего числа проб в 2021 году составила 2%, по показателям мутности и колиформных бактерий.

Несмотря на высокий уровень износа, АО «Нижегородский водоканал» обеспечивает высокое качество водоподготовки. Процент нестандартных проб питьевой воды в Нижнем Новгороде находится существенно ниже нормативно допустимого уровня 5%. Процент нестандартных проб по микробиологическим показателям по разводящей сети города характеризует санитарно-гигиеническую стабильность питьевой воды и лежит в основе определения категории качества питьевой воды в соответствии с критериями, разработанными Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека.

Сводные результаты анализов питьевой воды, получаемой потребителями, за 2019-2021 годы приведены в разделе 2.4.8.

В соответствии с критериями качества питьевой воды, разработанными Федеральной службой Роспотребнадзора, питьевая вода города Нижнего Новгорода отнесена к высшей категории качества – доброкачественной, начиная с 2008 года – с момента разработки критериев качества питьевой воды. В соответствии с новыми критериями качества питьевой воды от 2018 года, питьевая вода Нижнего Новгорода признана качественной.

2.4.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Холодное водоснабжение

Региональной службой по тарифам Нижегородской области устанавливаются тарифы на питьевую, техническую и горячую воду для потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород .

В городе Нижнем Новгороде водозабор из рек Ока и Волга осуществляют 6 организаций: АО «Нижегородский водоканал»; ООО «Заводские сети»; ООО «Автозаводская ТЭЦ»; филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ); ПАО «Нижегородский машиностроительный завод»; ПАО «Завод «Красное Сормово».

Только два предприятия производят подачу холодной воды потребителям города Нижнего Новгорода - это АО «Нижегородский водоканал» и ООО «Заводские сети».

Величина тарифов на питьевую воду для потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2020 – 2022 гг. представлена в Таблица 105.

Таблица 105 - Тарифы на питьевую воду для потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2020 – 2022 гг.

№	Наименование организации водопроводно-канализационного хозяйства	Вид товара (услуги)/вид деятельности	Тип тарифа (наименование тарифа)	Ед.изм.	Порядок учёта НДС в тарифе	2020		2021		2022	
						с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	АО «Нижегородский водоканал»	Питьевое водоснабжение	***Тариф на питьевую воду для прочих потребителей***								
			Ставка платы за потребление холодной воды	руб./м^3	Без НДС	25,49	26,37	26,37	27,42	27,42	27,42
			Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения	тыс.руб. мес./м^3 в час	Без НДС	7,07620	7,07620	6,20761	6,20761	6,20761	2,02858
			Тариф на питьевую воду для населения								
			Ставка платы за потребление холодной воды	руб./м^3	с НДС	19,04	20,95	20,95	24,10	24,10	27,72
			Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения	тыс.руб. мес./м^3 в час	с НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Источник: Региональная служба по тарифам Нижегородской области					Решение от 16.12.2021 № 56/91					

Величина тарифов в сфере холодного водоснабжения для потребителей г. Нижнего Новгорода, установленная Решением от 20.12.2021 № 58/17 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Заводские сети» представлена в Таблица 106.

Таблица 106 – Тарифы в сфере холодного водоснабжения для потребителей г. Нижнего Новгорода, установленная для ООО «Заводские сети»

№ п/п	Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения	Периоды регулирования									
		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
1.	Питьевая вода, руб./м³	8,69	9,04	9,04	9,44	9,44	9,62	9,62	9,96	9,96	10,12
2.	Питьевая вода, руб./м³ Население (с учетом НДС)	10,43	10,85	10,85	11,33	11,33	11,54	11,54	11,95	11,95	12,14
3.	Техническая вода, руб./м3	9,01	12,80	12,80	13,34	13,34	13,34	11,14	11,58	11,58	11,69
4.	Техническая вода, руб./м³ Население (с учетом НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Величина тарифов на техническую воду, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/91 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для АО «Нижегородский водоканал» представлена в Таблица 107.

Таблица 107 – Тарифы техническую воду, установленные для АО «Нижегородский водоканал

№ п/п	Тарифы в сфере холодного водоснабжения	Периоды регулирования					
		2020 год		2021 год		2022 год	
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
1.	Техническая вода						
1.1.	Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м³	9,05	9,35	9,35	9,71	9,71	10,13
1.2.	Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м³ Население (с учетом НДС)	-	-	-	-	-	-
1.3.	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м³ в час	2,56529	-	-	-	-	-
1.4.	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м³ в час Население (с учетом НДС)	-	-	-	-	-	-

Горячее водоснабжение

Приготовление, транспортировку и подачу горячей воды в городском округе город Нижний Новгород осуществляют 5 основных организаций:

- АО «Теплоэнерго»;
- ООО «Автозаводская ТЭЦ»;
- ООО «Генерация тепла»;
- ООО «Нижновтеплоэнерго»;
- ООО «Коммунальщик – НН»;

- прочие организации с закрытыми системами водоснабжения.

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям муниципального образования городской округ город Нижний Новгород с использованием открытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/122 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для АО «Теплоэнерго» представлена в Таблица 108.

Таблица 108 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям муниципального образования городской округ город Нижний Новгород с использованием открытой системы горячего водоснабжения, установленная для АО «Теплоэнерго»

№ п/п	Периоды регулирования	Компонент на теплоноситель, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию (двухставочный)	
			Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.
5.	С 1 января по 30 июня 2020 г.	48,47	893,58	285,94
6.	С 1 июля по 31 декабря 2020 г.	48,47	920,38	266,27
7.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	48,47	920,38	266,27
8.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	49,44	947,99	267,13
9.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	49,44	947,99	267,13
10.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	49,92	989,70	271,35
	Население (с учетом НДС)			
15.	С 1 января по 30 июня 2020 г.	58,16	1072,30	343,13
16.	С 1 июля по 31 декабря 2020 г.	58,16	1104,46	319,52
17.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	58,16	1104,46	319,52
18.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	59,33	1137,59	320,56
19.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	59,33	1137,59	320,56
20.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	59,90	1187,64	325,62

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям муниципального образования городской округ город Нижний Новгород с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/123 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для АО «Теплоэнерго» представлена в Таблица 109.

Таблица 109 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям муниципального образования городской округ город Нижний Новгород с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для АО «Теплоэнерго»

№ п/п	Периоды регулирования	Тариф на горячую воду		Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (двухставочный)	
		Ставка платы за потребление горячей воды, руб./м^3	Ставка платы за содержание системы горячего водоснабжения, тыс. руб. мес./Гкал/ч	Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м^3	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м^3 в час	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.
1	С 1 января по 30 июня 2020 г.	-	-	25,49	7,07620	893,58	285,94
2	С 1 июля по 31 декабря 2020 г.	-	-	26,37	7,07620	920,38	266,27
3	С 1 января по 30 июня 2021 г.	-	-	26,37	6,20761	920,38	266,27
4	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	-	-	27,42	6,20761	947,99	267,13
5	С 1 января по 30 июня 2022 г.	-	-	27,42	6,20761	947,99	267,13
6	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	-	-	27,42	2,02858	989,70	271,35
	Население (с учетом НДС)						
7	С 1 января по 30 июня 2020 г.	88,84	544,43				
	в том числе:			30,59	8,49144	1072,30	343,13

№ п/п	Периоды регулирования	Тариф на горячую воду		Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (двухставочный)	
		Ставка платы за потребление горячей воды, руб./м^3	Ставка платы за содержание системы горячего водоснабжения, тыс. руб. мес./Гкал/ч	Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м^3	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м^3 в час	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.
8	С 1 июля по 31 декабря 2020 г.	103,56	430,63				
	в том числе:			31,64	8,49144	1104,46	319,52
9	С 1 января по 30 июня 2021 г.	103,56	419,02				
	в том числе:			31,64	7,44913	1104,46	319,52
10	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	106,97	419,02				
	в том числе:			32,90	7,44913	1137,59	320,56
11	С 1 января по 30 июня 2022 г.	106,97	419,02				
	в том числе:			32,90	7,44913	1137,59	320,56
12	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	110,23	356,45				
	в том числе:			32,90	2,43430	1187,64	325,62

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям муниципального образования городской округ город Нижний Новгород (от котельной наб. Гребного канала, д. 1Ц, г. Нижний Новгород) с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/124 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для АО «Теплоэнерго» представлена в Таблица 110.

Таблица 110 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям муниципального образования городской округ город Нижний Новгород (от котельной наб. Гребного канала, д. 1Ц, г. Нижний Новгород) с использованием закрытой системы горячего водоснабжения установленная для АО «Теплоэнерго»

№ п/п	Периоды регулирования	Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (двухставочный)	
		Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м^3	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м^3 в час	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес
1.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	27,42	6,20761	953,51	231,13
2.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	27,42	2,02858	994,51	241,06
	Население (с учетом НДС)				
3.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	-	-	-	-
4.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.				

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 20.12.2021 № 58/22 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлена в Таблица 111.

Таблица 111 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для ООО «Автозаводская ТЭЦ»

№ п/п	Периоды регулирования	Тариф на горячую воду, руб./м^3	Компонент на холодную воду (одноставочный), руб./м^3	Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
1.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	-	10,86	1851,32
2.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	-	11,28	1873,54
3.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	-	11,28	1873,54
4.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	-	11,78	1916,63
5.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	-	11,78	1916,63
6.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	-	12,25	1993,30
	Население (с учетом НДС)			
7.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	131,92		
	в том числе:		13,03	2221,58
8.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	135,22		
	в том числе:		13,54	2248,25
9.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	135,22		
	в том числе:		13,54	2248,25
10.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	141,17		
	в том числе:		14,14	2299,96
11.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	141,17		
	в том числе:		14,14	2299,96
12.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	146,82		
	в том числе:		14,70	2391,96

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 18.12.2020 № 54/115 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Генерация тепла» представлена в Таблица 112.

Таблица 112 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для ООО «Генерация тепла»

№ п/п	Периоды регулирования	Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
		Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м^3	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м^3 в час	
1.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	26,37	6,20761	2334,68
2.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	27,42	6,20761	2381,37
3.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	27,42	4,87916	2381,37
4.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	28,52	4,87916	2405,18
5.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	28,52	4,87916	2405,18
6.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	28,52	4,87916	2429,23
7.	С 1 января по 30 июня 2024 г.	28,52	4,87916	2429,23
8.	С 1 июля по 31 декабря 2024 г.	28,52	4,87916	2453,52
9.	С 1 января по 30 июня 2025 г.	28,52	4,87916	2453,52
10.	С 1 июля по 31 декабря 2025 г.	28,52	4,87916	2483,67
	Население (с учетом НДС)			
11.	С 1 января по 30 июня 2021 г.	-	-	-
12.	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	-	-	-
13.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	-	-	-
14.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	-	-	-
15.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	-	-	-

№ п/п	Периоды регулирования	Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
		Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м³	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м³ в час	
16.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	-	-	-
17.	С 1 января по 30 июня 2024 г.	-	-	-
18.	С 1 июля по 31 декабря 2024 г.	-	-	-
19.	С 1 января по 30 июня 2025 г.	-	-	-
20.	С 1 июля по 31 декабря 2025 г.	-	-	-

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/119 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Нижновтеплоэнерго» представлена в Таблица 113.

Таблица 113 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для ООО «Нижновтеплоэнерго»

№ п/п	Периоды регулирования	Тариф на горячую воду, руб./м³	Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
			Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м³	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес./м³ в час	
1	С 1 января по 30 июня 2020 г.	-	25,49	7,07620	1985,35
2	С 1 июля по 31 декабря 2020 г.	-	26,37	7,07620	2044,91
3	С 1 января по 30 июня 2021 г.	-	26,37	6,20761	2044,91
4	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	-	27,42	6,20761	2085,40
5	С 1 января по 30 июня 2022 г.	-	27,42	6,20761	2085,40
6	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	-	27,42	2,02858	2114,51
7	С 1 января по 30 июня 2023 г.	-	27,42	2,02858	2114,51
8	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	-	27,42	2,02858	2195,57
	Население (с учетом НДС)				
9	С 1 января по 30 июня 2020 г.	147,93			
	в том числе:		30,59	8,49144	2382,42
10	С 1 июля по 31 декабря 2020 г.	150,16			
	в том числе:		31,64	8,49144	2453,89
11	С 1 января по 30 июня 2021 г.	150,16			
	в том числе:		31,64	7,44913	2453,89
12	С 1 июля по 31 декабря 2021 г.	153,16			
	в том числе:		32,90	7,44913	2502,48
13	С 1 января по 30 июня 2022 г.	153,16			
	в том числе:		32,90	7,44913	2502,48
14	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	159,90			
	в том числе:		32,90	2,43430	2537,41
15	С 1 января по 30 июня 2023 г.	159,90			
	в том числе:		32,90	2,43430	2537,41
16	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	164,66			
	в том числе:		32,90	2,43430	2634,68

Величина тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям Новинского сельсовета муниципального образования городской округ город Нижний Новгород с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/107 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Коммунальщик - НН» представлена в Таблица 114.

Таблица 114 – Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям Новинского сельсовета муниципального образования городской округ город Нижний Новгород с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, установленная для ООО «Коммунальщик - НН»

№ п/п	Периоды регулирования	Компонент на холодную воду (двухставочный)		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал
		Ставка платы за потребление холодной воды, руб./м^3	Ставка платы за содержание системы холодного водоснабжения, тыс. руб. мес/м^3 в час	
1.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	27,42	6,20761	2505,12
2.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	27,42	2,02858	2605,17
3.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	27,42	2,02858	2605,17
4.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	27,42	2,02858	2696,76
5.	С 1 января по 30 июня 2024 г.	27,42	2,02858	2696,76
6.	С 1 июля по 31 декабря 2024 г.	27,42	2,02858	2797,90
7.	С 1 января по 30 июня 2025 г.	27,42	2,02858	2797,90
8.	С 1 июля по 31 декабря 2025 г.	27,42	2,02858	2899,82
9.	С 1 января по 30 июня 2026 г.	27,42	2,02858	2899,82
10.	С 1 июля по 31 декабря 2026 г.	27,42	2,02858	3010,86
	Население (с учетом НДС)			
11.	С 1 января по 30 июня 2022 г.	32,90	7,44913	3006,14
12.	С 1 июля по 31 декабря 2022 г.	32,90	2,43430	3126,20
13.	С 1 января по 30 июня 2023 г.	32,90	2,43430	3126,20
14.	С 1 июля по 31 декабря 2023 г.	32,90	2,43430	3236,11
15.	С 1 января по 30 июня 2024 г.	32,90	2,43430	3236,11
16.	С 1 июля по 31 декабря 2024 г.	32,90	2,43430	3357,48
17.	С 1 января по 30 июня 2025 г.	32,90	2,43430	3357,48
18.	С 1 июля по 31 декабря 2025 г.	32,90	2,43430	3479,78
19.	С 1 января по 30 июня 2026 г.	32,90	2,43430	3479,78
20.	С 1 июля по 31 декабря 2026 г.	32,90	2,43430	3613,03

Структура цен (тарифов) в сфере водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на холодное и горячее водоснабжение.

Также Региональной службой по тарифам Нижегородской области устанавливаются тарифы на питьевую и техническую воду на нужды предприятий.

Плата за подключение к системе водоснабжения устанавливается самостоятельно организациями системы водоснабжения, либо Региональной службой по тарифам Нижегородской области по индивидуальным проектам.

Плата за подключение к централизованной системе холодного водоснабжения - плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемые к системе холодного водоснабжения.

В соответствии с частями 13 и 14 статьи 18 (Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ (ред. от 25.12.2018) "О водоснабжении и водоотвдении") плата за подключение (технологическое присоединение) рассчитывается организацией, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, исходя из установленных тарифов на подключение (технологическое присоединение) с учетом величины подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки и расстояния от точки подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя до точки подключения (технологического присоединения) водопроводных и (или) канализационных сетей к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе водоснабжения на 2022 год, установленная Решением от 25.11.2021 № 48/3 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для АО «Нижегородский водоканал» отражена в Таблица 115.

Таблица 115 - Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Нижегородский водоканал»

Наименование ставки тарифа	Ставка тарифа (без учета НДС)
Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, тыс.руб./м^3 в сутки:	5,21
Ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованной системы холодного водоснабжения:	
Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети (прокладка трубопровода открытым способом), тыс. руб./км:	
в футляре:	
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	7431,79
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	8100,66
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	9978,95
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	11846,10
без футляра:	
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	3975,42
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	4425,63
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	5439,15
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	6215,46
Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети (прокладка трубопровода способом горизонтально направленного бурения (ГНБ)), тыс.руб./км:	
в футляре:	
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	13565,94
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	15999,38
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	19389,46
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	23194,99
без футляра:	
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	10444,90
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	11236,89
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	11905,58
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	14324,82

2.4.11. Технические и технологические проблемы в системе

Основными проблемами эксплуатации существующей инженерной инфраструктуре города Нижний Новгород являются:

- Устойчивая тенденция к дальнейшему увеличению протяженности инженерных сетей, выработавших нормативный срок эксплуатации;
- Высокие эксплуатационные расходы, необходимые для поддержания в работоспособном состоянии систем инженерного обеспечения.

Проблемы холодного водоснабжения.

Непосредственно по водопроводным станциям выявлены следующие ключевые технические и технологические аспекты:

1.Водопроводная станция «Малиновая гряда»

а) Для улучшения экологической ситуации в реке Ока, ликвидации сбросов промывной воды в реку и уменьшения забираемой из реки воды, необходимо строительство объекта - «Сооружение для ликвидации сброса промывных вод, сбору и перекачке осадка в городскую

канализацию на водопроводной станции «Малиновая гряда». Данное мероприятие реализуется в рамках ФП «Оздоровление Волги».

2.«Слудинская» водопроводная станция

а) Для улучшения экологической ситуации в реке Ока, ликвидации сбросов промывной воды в реку и уменьшения забираемой из реки воды, необходимо строительство объекта - «Сооружение для ликвидации сброса промывных вод, сбору и перекачке осадка в городскую канализацию на водопроводной станции «Слудинская». Данное мероприятие реализуется в рамках ФП «Оздоровление Волги».

3.«Ново-Сормовская» водопроводная станция

- в связи с физическим износом необходимо проведение капитального ремонта горизонтальных отстойников и камер реакции №21-30 (ремонт ЖБК, восстановление герметичности, замена сборных трубопроводов);

- в связи с физическим износом необходимо проведение капитального ремонтаскорых фильтров №4,11,18,5,15,16,13 (ремонт ЖБК, восстановление герметичности, замена дренажной системы);

- в связи с физическим износом необходимо проведение капитального ремонта смесителей 4,5 очереди (ремонт ЖБК, очистка от наносов усиление фундамента);

- в связи с физическим износом необходимо проведение капитального ремонта промывного водовода Ду800 на 2,3 очереди;

- в связи с физическим износом необходимо проведение капитального ремонта баков мокрого хранения коагулянта №3,5 (ремонт ЖБК, восстановление герметичности, нанесение хим.защиты);

- для укрепления эксплуатационной надежности произвести замену насосного оборудования на НС-1 с установкой ЧРП (насосы №1,2,7,10), НС-2 (насосы №6,8,4,5-промывные);

- для улучшения экологической ситуации в реке Ока, ликвидации сбросов промывной воды в реку и уменьшения забираемой из реки воды, необходимо строительство объекта - «Сооружение для ликвидации сброса промывных вод, сбору и перекачке осадка в городскую канализацию «Ново-Сормовской» водопроводной станции» - в реке Волга.

4.Водопроводная станция «Березовая Пойма»

Планируется строительство по проекту «Реконструкция водопроводной станции «Березовая Пойма» в Московском районе».

5.Новинский сельсовет.

Основные проблемы коммунальной инфраструктуры Новинского сельсовета – ветхость сетей и невозможность развития поселения (в т.ч. жилищного строительства) из-за отсутствия сетей на площадках, предназначенных для нового строительства.

До 2028 года существующие сети водопровода в п. Новинки, п. Кудьма, д. Кусаковка и д. Сартаково, ввиду полного износа, подлежат перекладке с заменой труб и колодцев. Водонапорные башни также подлежат реконструкции из-за полного износа. Кроме того, предлагается реконструкция существующей в п. Новинки насосной станции первого подъема от водозабора р. Оки.

Все существующие артезианские скважины, за исключением двух скважин в п.Новинки и п.Кудьма, подлежат тампонированию специальными тампонажными смесями, так как не соблюдается I пояс зоны санитарной охраны источников водоснабжения.

Отсутствие достаточного восполнения запасов подземных ввод месторождений привели к резкому снижению уровней воды в эксплуатационной скважине.

В соответствии с гидрогеологическим заключением, выполненным Приволжским региональным центром государственного мониторинга состояния недр ФГУГП «Волгогеология», по химическому составу воды горизонта сульфатно- гидрокарбонатные магниево-кальцевые с минерализацией 0,5-0,8 г/л, общей жесткостью 10,4-12,58 мг-экв/л, рН7,2.

По контролируемым показателям качество воды в зоне ответственности гарантирующей организации ООО «Коммунальщик» не соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» по показателю Жесткость общая, что подтверждалось протоколами лабораторных исследований.

Основными проблемами систем водоснабжения Новинского сельсовета являются:

-низкая обеспеченность жилого фонда водопроводом;

-использование для питьевого водоснабжения неблагополучных по санитарно-гигиеническим показателям источников;

-водопроводные сооружения (скважины, водонапорные башни) и сети водопровода изношены и находятся в аварийном состоянии;

-недостаточная производительность существующих подземных водозаборов;

-отсутствие зон санитарной охраны, в том числе строго режима, подземных источников водоснабжения;

-отсутствие сооружений водоподготовки и обеззараживания сельских водопроводов.

Проблемы горячего водоснабжения от Сормовской ТЭЦ

Поставка горячей воды источником теплоснабжения Сормовской ТЭЦ осуществляется по открытой схеме горячего водоснабжения.

Для организации качественного горячего водоснабжения потребителей Нижнего Новгорода в зоне действия Сормовской ТЭЦ необходимо решить важную проблему, а именно перевод на закрытую схему подключения системы ГВС потребителей от Сормовской ТЭЦ.

Перевод потребителей с открытой системой ГВС в Нижнем Новгороде на закрытую планируется в рамках актуализации схемы теплоснабжения г.Нижнего Новгорода при сохранении действующих схем присоединения системы отопления абонентов с установкой в зданиях абонентов блочных тепловых пунктов с теплообменниками ГВС.

Проблемы горячего водоснабжения от Автозаводской ТЭЦ.

Большая протяженность магистральных сетей ГВС, выполненных в основном с надземной прокладкой, а также повышенные тепловые потери в квартальных сетях и во внутренних системах приводят к падению температуры горячей воды непосредственно у потребителей.

Наличие циркуляции в кварталах вызывает еще большее снижение температуры в результате подмешивания обратной воды, температура которой на 15–25 ºС ниже подаваемой.

Изменение в 2009 году действующих санитарных норм (СанПин 2.1.4.2496- 09) в части обеспечения у потребителей температуры горячей воды в диапазоне 60 – 75 градусов потребовало реконструкции существующей системы ГВС Автозаводского района, которая должна затронуть источник тепловой энергии, подводящие сети ГВС, а также внутридомовые системы ГВС многоквартирных домов.

В качестве технических решений предлагается:

- выделить дополнительно четыре магистральных теплотрассы отопления от Автозаводской ТЭЦ, которые будут работать 351 день в году с «нижней срезкой» по температуре 70 градусов, и обеспечивать догрев циркуляционной воды на всех ТНС до 63-65 градусов;

- в домах и социальных объектах, монтаж циркуляционных трубопроводов к которым нецелесообразен ввиду большой их удаленности от ТНС (существующих или перспективных), установить автоматические индивидуальные тепловые пункты (ИТП) с теплообменным оборудованием для приготовления ГВС из водопроводной воды;

- при однотрубной схеме ГВС в микрорайонах построить новые ТНС и смонтировать вновь циркуляционные трубопроводы до жилых домов. Для этого планируется построить в Автозаводском районе 28 новых ТНС с циркуляционными линиями к жилым домам и

социальным объектам, и кроме того, реконструировать 16 существующих ТНС с прокладкой недостающих циркуляционных линий к жилым домам и социальным объектам.

В рамках мероприятий по нормализации температуры горячей воды в Автозаводском районе ООО «Теплосети» совместно с ООО «Автозаводская ТЭЦ» в 2022-2030г.г. планирует выполнить по инвестиционным программам строительство и реконструкцию ТНС действующих и проектируемых в Автозаводском и Ленинском районах с установкой теплообменного оборудования, с прокладкой подающих и циркуляционных трубопроводов ГВС.

Технические решения по реконструкции системы ГВС Автозаводского района должны быть реализованы через инвестиционную программу ООО «Теплосети».

Проблемы горячего водоснабжения от ведомственной котельной ФГУП ФНПЦ «НИИИС им. Ю.Е.Седакова».

Ведомственная котельная филиала ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» «НИИИС им. Ю.Е.Седакова» по ул. Тропинина, 47 обеспечивает теплоснабжение и горячее водоснабжение собственных объектов промзоны, а также объектов жилого и социального назначения по пр. Гагарина и ул. Тропинина.

Жилые дома №№ 51,53,55,57 и 61 по ул. Тропинина, подключенные от вывода № 2 (граница раздела ТК-49) получают горячую воду по открытой схеме, в соответствии с первоначально принятой проектной схемой.

В настоящее время узлов управления находится в нерабочем состоянии, в связи с чем во внутридомовые системы ГВС подается вода с высокой температурой, не соответствующей требованиям СанПиН 1.2.3685-21 (не выше 75 ˚С).

На протяжении ряда лет в адрес АО «Теплоэнерго» поступали обращения из городской администрации и администрации Приокского района по вопросу качества горячего водоснабжения и обеспечения перевода систем ГВС жилых домов от котельной филиала ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» «НИИИС им. Ю.Е.Седакова» на работу по закрытой схеме присоединения.

Проблемы автоматизации

На большинстве ВНС, в том числе с существующими локальными системами АСУТП, отсутствует передача данных на верхний уровень и контроль за работой объектов водоснабжения отсутствует.

В целях выполнения требований Федерального закона от 26 июля 2017 г. N 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» необходимо предусмотреть реализацию мероприятий по обеспечению информационной безопасности АСУТП в соответствии с федеральным законодательством, постановлениями правительства и нормативными актами федеральных структур.

В рамках мероприятий по повышению надежности водоснабжения и бесперебойности подачи воды выполнить работы по резервированию критичных узлов оборудования контроля и управления на водопроводных станциях «Малиновая гряда», «Слудинская», «Ново-Сормовская». В том числе предусмотреть установку дополнительных ПЧ на насосном оборудовании насосных станций второго подъема (подача в город) ВС «Слудинская» и ВС «Малиновая гряда». В настоящее время на этих объектах функционирует по единственному преобразователю частоты и при возникновении неисправности ПЧ существуют значительные риски финансовых потерь из-за неэффективной работы оборудования на время ремонта и возможных утечек на сетях водоснабжения.

Для сбора данных и диспетчерского управления оборудованием всех технологических комплексов водопроводных станций «Слудинская», «Ново-Сормовская» и «Малиновая гряда», повышения уровня автоматизации и управляемости необходимо модернизировать оборудование и программное обеспечение в МДП водопроводных станций, масштабировать их до уровня, достаточного для подключения вновь вводимых в эксплуатацию

автоматизированных технологических комплексов (станции обеззараживания, автоматизированные хлораторные, АСУТП фильтров, станции промывных вод и т.д.).

В перспективе для решения указанных проблем требуется реализация мероприятий, представленных в разделе 8 Обосновывающих материалов

Детальный анализ системы водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлен в разделе 3.4. Обосновывающих материалов.

2.5. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения

2.5.1. Институциональная структура

Нижегородская система водоотведения существует с 1914 года.

Система водоотведения Нижнего Новгорода представляет собой комплекс взаимосвязанных инженерных сооружений, обеспечивающих бесперебойный прием стоков от более чем 1,26 млн. человек населения, предприятий и организаций города, транспортировку и очистку сточных вод на комплексные очистные сооружения перед сбросом в водные объекты.

Хозяйственно-бытовая канализация

На территории городского округа город Нижнего Новгорода существуют четыре замкнутые системы водоотведения: поселков Березовая Пойма, Зеленый город, административно- территориального образования Новинский сельсовет и города Нижний Новгород. В каждой из этих систем существуют очистные сооружения.

Генеральным планом города предусмотрено развитие поселка Березовая Пойма. В связи с чем прогнозируется развитие централизованной системы водоотведения, которая в настоящий момент имеет ограниченное распространение.

Курортный поселок Зеленый город является уникальным природным комплексом, на территории которого расположены санатории и дома отдыха. Поэтому так важно усовершенствовать систему водоотведения. Далее в работе обосновывается необходимость подключения канализации Зеленого города в централизованной системе города и транспортированием стоков на Нижегородскую станцию аэрации.

На территории Новинского сельского поселения централизованная система водоотведения имеется в п. Новинки и п. Кудьма. Канализационные стоки по трубопроводам системы канализации Новинского сельсовета поступают на КНС и перекачиваются в пруды накопители. Приборный учет стоков отсутствует.

Система водоотведения города Нижний Новгород объединяет в себе как Заречную часть города, так и Нагорную и обеспечивает прием и нормативную очистку 99,85% стоков на Нижегородской станции аэрации. Очистка сточных вод производится на Нижегородской станции аэрации (НСА), проектная мощность которой составляет 1,2 млн. м3/сутки. Расчетная производительность (максимальный суточный расход) Нижегородской станции аэрации после реконструкции (с учетом динамики изменения фактического притока за с 2000 по 2020 гг.) составит 790 475,6 м3/сут.

Ситуационная схема размещения объектов системы водоотведения города Нижнего Новгорода отражена на Рисунок 15, административно-территориального образования Новинский сельсовет на Рисунок 16.

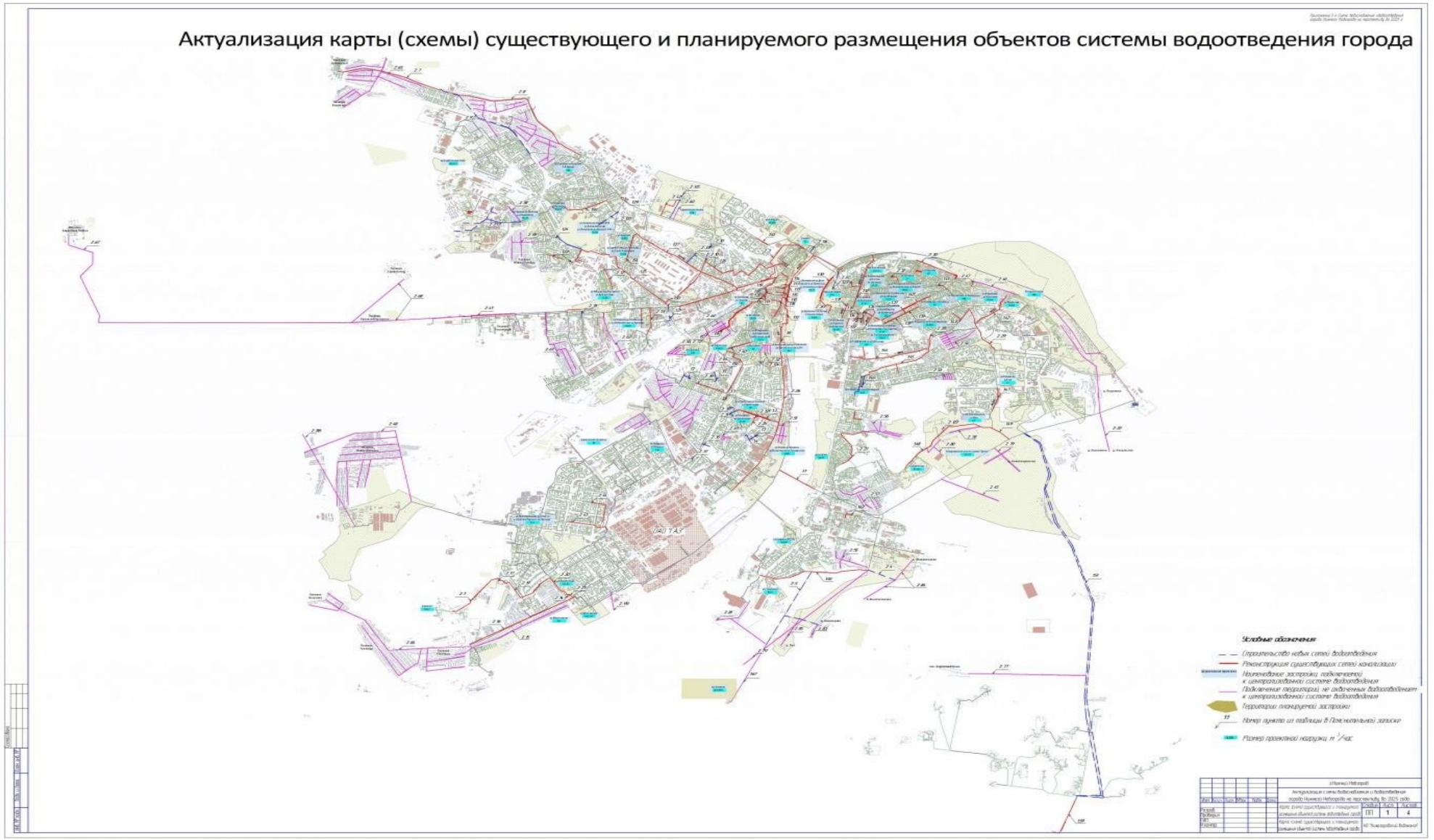


Рисунок 15– Ситуационная схема размещения объектов системы водоотведения города Нижнего Новгорода

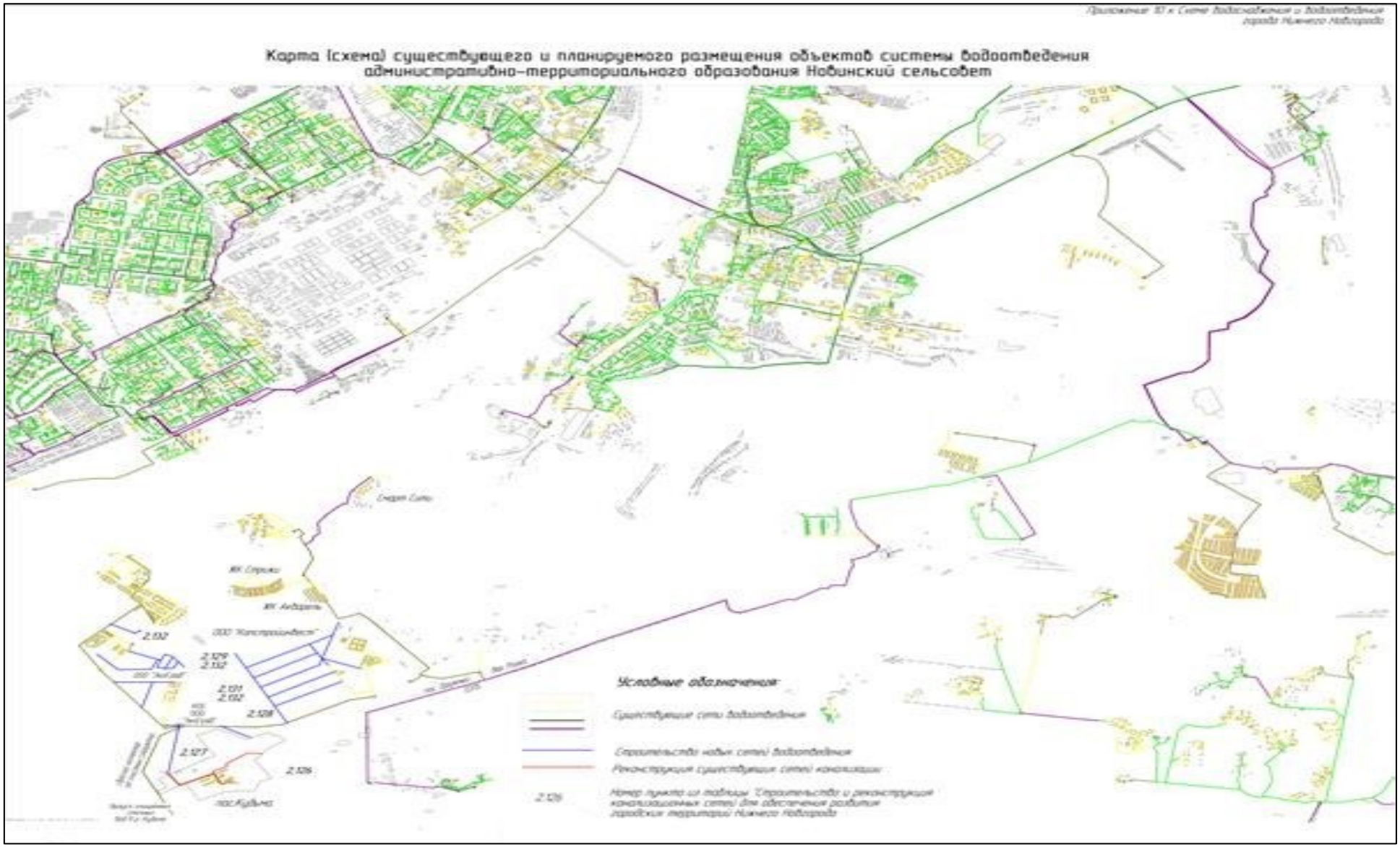


Рисунок 16– Ситуационная схема размещения объектов системы водоотведения административно-территориального образования Новинский сельсовет

В Нижнем Новгороде существует 4 эксплуатационные зоны водоотведения - АО «Нижегородский водоканал», ООО «Коммунальщик», «Коммунальщик-НН», ООО «Заводские сети».

ООО «Заводские сети» осуществляет водоотведение с АО ГАЗ и близлежащих территорий, где расположены промышленные объекты.

Постановлением Администрации города Нижнего Новгорода №3828 от 07.10.2013 г (с изм. от 05.04.2021г. №1323) на территории города Нижнего Новгорода и Новинского сельсовета определены следующие гарантирующие организации централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения и установлены зоны деятельности:

1.Акционерное общество «Нижегородский водоканал» - гарантирующая организация централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород .

2. ООО «Коммунальщик-НН» - гарантирующая организация централизованной системы водоотведения на территории административно-территориального образования Новинский сельсовет.

3. ООО «Коммунальщик» - гарантирующая организация централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения на территории административно-территориального образования Новинский сельсовет.

Основной организацией, осуществляющей транспортировку и очистку канализационных стоков Нижнего Новгорода, является АО «Нижегородский водоканал», на долю которого приходится 98% сетей и 100%-я очистка отводимой канализационной воды.

Система водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представляет собой сложную инженерную систему, включающую в себя:

- Нижегородскую станцию аэрации (НСА) общей проектной мощностью очистных сооружений 1200 тыс. м3 в сутки;
- Очистные сооружения поселок Березовая Пойма (КОБК-200) общей проектной мощностью очистныхсооружений 0,2 тыс. м3 в сутки;
- Очистные сооружения к.п. Зеленый город (поля фильтрации) д.о. Кудьма общей проектной мощностью очистных сооружений 1,6 тыс. м3 в сутки;
- Очистные сооружения «Промстоки» ООО «Заводские сети» общей проектной мощностью 175 тыс. м3/сутки;
- 8 насосных станций ООО «Заводские сети», в том числе 5 насосных станций по перекачке хозяйственно-бытовых стоков и 3 насосные станции по перекачке промливневых стоков и гидрозолы;
- 255 канализационных насосных станций;
- 129 локальных очистных сооружений;
- канализационные сети города Нижнего Новгорода протяженностью более 2,3 тыс. км;
- канализационные сети Новинского сельсовета протяженностью 71,2 км.
- сети фекальной канализации, общей протяженность 62,9 км, проложенные на территории промышленной площадки завода АО группа «ГАЗ» и прилегающих к ней промышленных территорий.

Общая производственная мощность очистных канализационных сооружений муниципального образования городской округ город Нижний Новгород составляет 1 201,8 тыс. м3 в сутки. Расчетная производительность (максимальный суточный расход) Нижегородской станции аэрации после реконструкции (с учетом динамики изменения фактического притока за с 2000 по 2020 гг.) составит 790 475,6 м3/сут.

На территории Нижнего Новгорода существуют зоны, не охваченные централизованной системой водоотведения:

Нагорная часть

1.сл. Печеры, сл. Подновье, д. Кузьминка, д. Никульское
2.в границах ул. Юбилейная, Кузнечихинская, пер.Теплый
3.поселок Сахарный Дол
4.д. Кузнечиха
5.д. Новопокровское, д. Утечино
6.поселок Ляхово
7.поселок Бещенцево
8.поселок Луч
9.д. Кусаковка 10.д.. Комарово 11.д. Сартаково 12.д. Ромашково

Заречная часть

1.в границах ул. Хальзовская, Вахтангова, Новосельская, Новые пески
2.в границах ул. Федосеенко, ул. Торфяная
3.поселок Новая Стройка
4.в границах ул. Коминтерна, ул. Левинка, ш. Бурнаковское
5.в границах ул. Римская, Декабристов, Таллинская, Болотникоова
6.в границах ул. Ближняя, Осипенко, Пурехская, Череповецкая, Овчинникова,
7.вграницахул.Пахомова,Симферопольская,Украинская,Спартака, Зеленодольская
8.в границах ул. Авиаторская, Шлиссербургская, Кременчугская
9.в границах ул. Дружбы, Снежная, Станкозаводская, Новикова-Прибоя, Чусовая, Карская, Удмурдская, Можайская
10.в границах ул. Булавина, Малышевская, Гайдара, Минеева, Красный Перекоп, Нижняя, Блюхера, Рельсовая, Новополевая, Первомайская, Земляничная
11.поселок Дубравный, поселок Высоково
12.в границах ул. Объединения, Усадебная, Нагулинская, Тарханова 13. поселок Березовая Пойма
14.мкр-н Орловские дворики, Московское шоссе.

Ситуационная схема территорий, не охваченных централизованной системой водоотведения города Нижнего Новгорода отражена на Рисунок 17

В населенных пунктах Новинского сельсовета, за исключением п.Новинки и п.Кудьма, централизованная канализация отсутствует, сточные воды от индивидуальных жилых домов и общественных зданий отводятся в выгреба и септики на приусадебных участках.

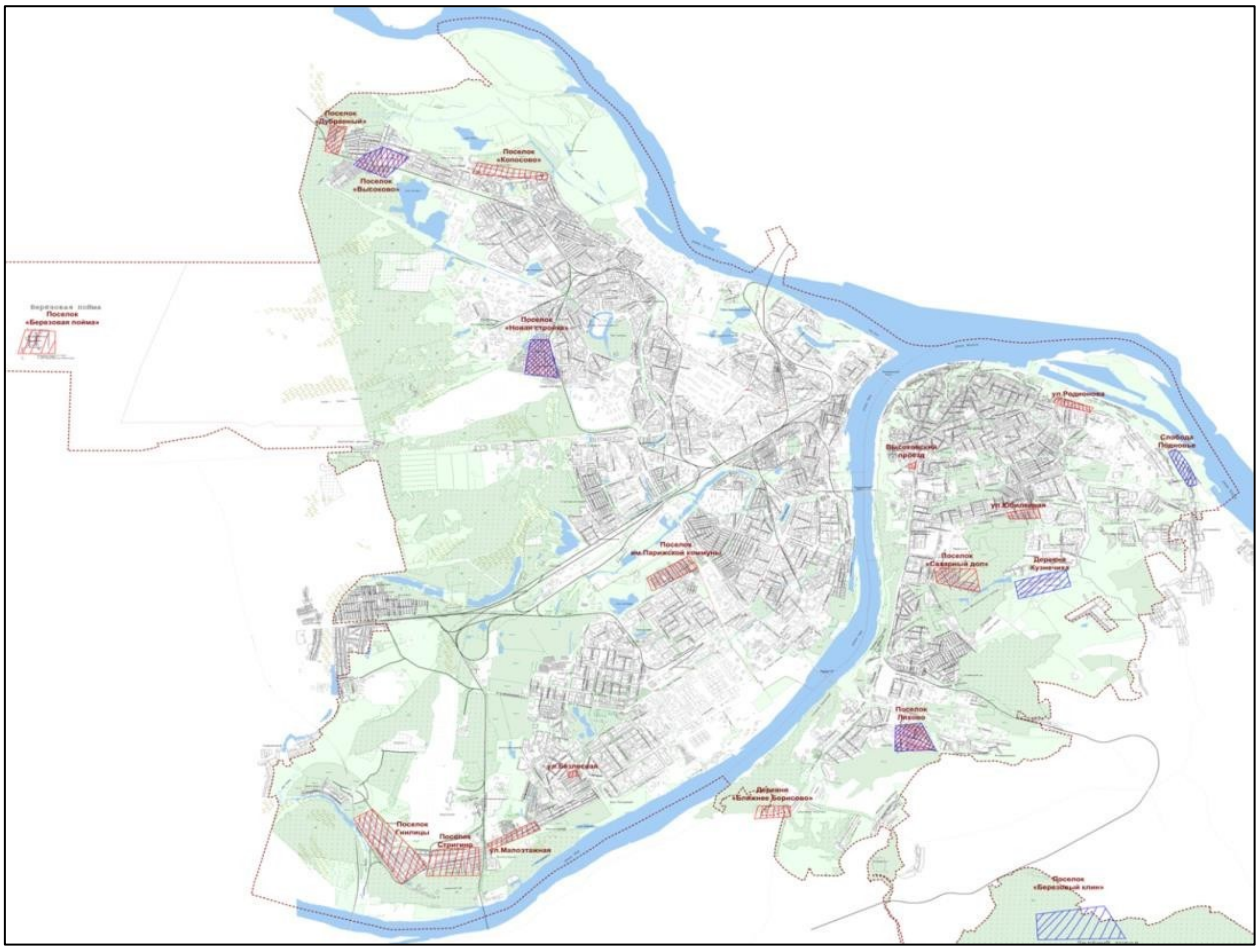


Рисунок 17 - Ситуационная схема территорий, не охваченных централизованной системой водоотведения города Нижнего Новгорода

Ливневая канализация

Нижний Новгород канализован по раздельной системе. Дождевые и талые воды собираются отдельно от остальных стоков и сбрасываются без очистки в водоемы города.

Система ливневой канализации муниципального образования городской округ город Нижний Новгород включает в себя:

- Очистные сооружения промливневых стоков «Промстоки» проектной производительностью 175 тыс. м3/сутки (ООО «Заводские сети»):

- 3 насосных станций по перекачке промливневых стоков и гидрозолы ООО «Заводские сети»;

- сети ливневой канализации на территории завода ООО «Заводские сети» и за пределами головной площадки общей протяженностью 59,0 км.

2.5.2. Характеристика системы ресурсоснабжения

Источники водоотведения

Наибольшее количество абонентов и организаций, осуществляющих водоотведение, подключено к сетям, принадлежащим АО «Нижегородский водоканал». Данной организацией осуществляется централизованное водоотведение города Нижнего Новгорода в полном объеме, за исключением нецентрализованной системы водоотведения производственной площадки ОАО «ГАЗ» и административно-территориального образования Новинский сельсовет.

Сведения о техническом состоянии объектов систем водоотведения АО «Нижегородский водоканал».

Нижегородская станция аэрации



АО «Нижегородский водоканал» эксплуатирует Нижегородскую станцию аэрации. Нижегородская станция аэрации (НСА) — это комплекс сооружений, предназначенный для полной биологической очистки промышленных и хозяйственно-бытовых сточных вод г. Нижнего Новгорода.

Проект Нижегородской станции аэрации разработан государственным институтом по проектированию и изысканиям коммунальных водопроводов и канализации «Гипрокоммунводокал» в 1967 году.

Ввод сооружений состоит из двух очередей:

1-ая очередь НСА производительностью 600 тыс. м3/сутки;

2-ая очередь НСА производительностью 600 тыс. м3/сутки.

Строительство первой очереди велось с 1969-1974 гг., второй очереди с 1979-1991 гг.

Общая проектная мощность очистных сооружений Нижегородской станции аэрации составляет 1200 тыс. м3 в сутки.

Учет расхода сточных вод производится акустическими расходомерами ЭХО-Р-02, установленными в расширенной части канала перед зданием решеток - при поступлении стоков на очистные сооружения, и в сужающем устройстве лотков Паршаля №1 и №2 - при сбросе очищенных стоков в водоем. Измерения расходов по очередям и отдельным сооружениям не производится.

Полная биологическая очистка включает следующие основные этапы: механическую очистку, биологическую очистку, доочистку, обработку осадков.

Приемная камера предназначена для сбора сточных вод, поступающих с Заречной и Нагорной частей Нижнего Новгорода и города Бор.

Механическая очистка сточной воды состоит из:

1. Решеток и песколовок.

5 решеток удаляют из сточной воды механические загрязнения размером более 16 мм. После решеток сточная вода поступает в песколовки, где происходит удаление из минеральных загрязнений (песок и т.д.)

2. Первичных отстойников.

В 8 радиальных отстойниках диаметром 54 м происходит удаление из сточных вод взвешенных веществ.

3. Насосной станции сырого осадка (НССО).

Биологическую очистку сточной воды осуществляют:

1. Аэротенки.

В 12 четырехкоридорных аэротенках происходит окисление и минерализация растворенных в сточной воде органических веществ. Очистка осуществляется активным илом, который представляет собой колонии микроорганизмов.

2. Вторичные отстойники

В 10 радиальных отстойниках диаметром 54 м происходит отделение активного ила от очищенной воды. Очищенная вода поступает самотеком на биологические пруды. Очищенная вода поступает самотеком в контактные каналы на обеззараживание.

3.Эрлифтные камеры

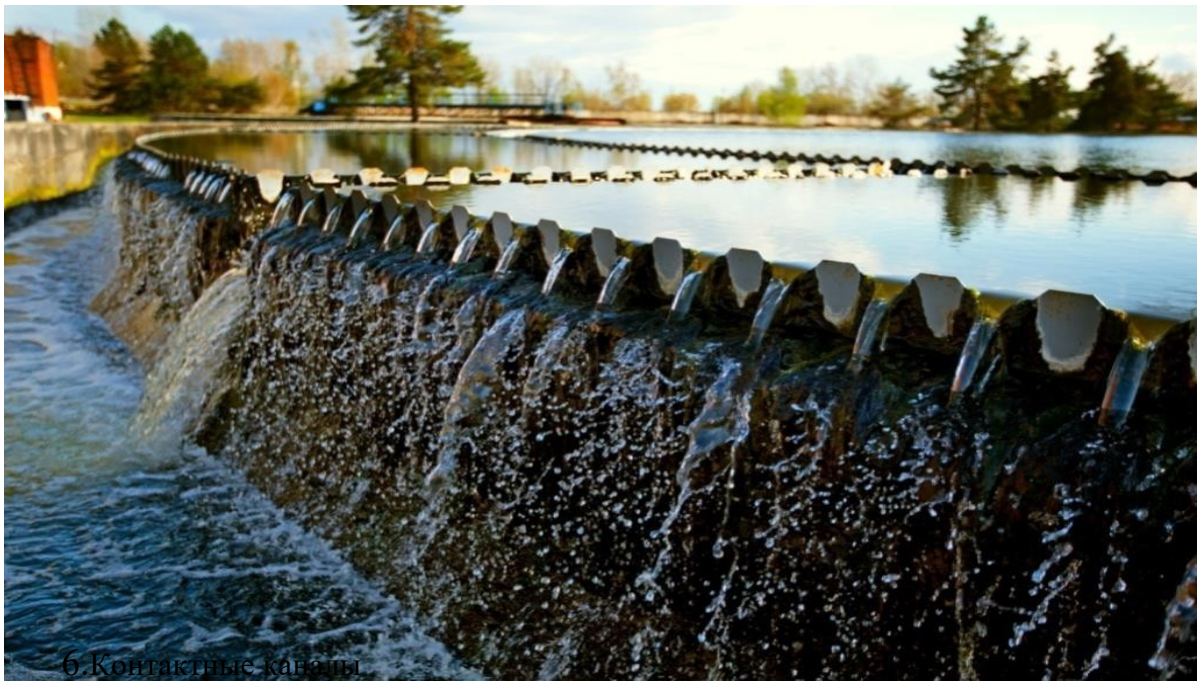
5 эрлифтных камер перекачивают возвратный активный ил из вторичных отстойников в регенераторы аэротенков, а также удаляют избыточный активный ил.

4.Насосная станция избыточного активного ила (НСИАИ)

Поступающий из эрлифтных камер избыточный активный ил перекачивается в илоуплотнители.

5.Биологические пруды

В двух прудах, площадью 20 га каждый, происходит глубокая доочистка сточной воды и ее насыщение кислородом. Биологические пруды выведены из эксплуатации в октябре 2009 года. На рисунке можно увидеть биологический пруд.



6.Контактные каналы

В контактных каналах сточная вода обрабатывается хлором в течение получаса.

7.Станция ультрафиолетового обеззараживания

В настоящее время разрабатывается проект строительства станции ультрафиолетового обеззараживания. Запуск станции позволит заменить хлорирование сточных вод более современной и экологически безопасной технологией обеззараживания. Общий план станции

аэрации изображен на рисунке

Обработка осадка сточных вод на НСА осуществляется с помощью:

●Илоуплотнителей - 2 ед., радиальные, диаметр 33 м. предназначены для снижения в 2—2,5 раза объема избыточного активного ила, подаваемого на обработку в метантенки.

●Метантенков - 2 ед., объем каждого 7500 м3. В метантенках происходит уменьшение органической массы осадков и их обеззараживание. В будущем планируется отказ от использования метантенков в пользу строительства цеха сушки осадков.

●Иловой насосной станции - предназначена для загрузки смеси уплотненного активного ила из илоуплотнителей и сырого осадка из первичных отстойников в метантенки, прокачки иловой смеси в метантенках, а также для подачи сброженного осадка на подсушку на иловые поля и участок механического обезвоживания осадка.

●Участка механического обезвоживания осадка, который оборудован 2 ленточными фильтр-прессами «Andritz» VS 20 IF общей производительностью 71 м3/час. и 2 ленточными фильтр-прессами ЗАО «ДАКТ-Инжиниринг» общей производительностью 80 м3/час. При механическом обезвоживании осадка его объем уменьшается в 10 раз. Для кондиционирования осадка используется флокулянт.

●Иловых полей - 17 каскадов, общей площадью ~100 га. Площадки каскадного типа, на естественном основании, с поверхностным удалением воды.

●Дренажной насосной станции (ДНС) - предназначена для сбора и подачи надиловой воды с иловых полей в канал после здания решеток.

●Полигона для временного складирования осадков. Площадь полигона составляет ~30 га.

Очистка и транспортирование стоков требуют значительных затрат электроэнергии.

На НСА наблюдается износ технологического оборудования и строительных конструкций сооружений механической и биологической очистки; применяемые технологии не обеспечивают очистку сточных вод до требований к сбросу в водоемы рыбохозяйственного назначения и санитарно-эпидемиологических требований по бактериологическим показателям.

Для обеспечения снижения негативного воздействия на водные объекты на существующих НСА необходимо выполнить работы по модернизации и реконструкции в целях обеспечения выполнения нормативных рыбохозяйственных требований и санитарно-эпидемиологических требований по бактериологическим показателям.

Учитывая изменившуюся ситуацию с водоотведением в г. Нижнем Новгороде, а именно: уменьшение общего объёма водоотведения, связанное с изменениями в промышленности, перепрофилированием и ликвидацией предприятий, использованием оборотного водоснабжения и других ресурсосберегающих технологий, а также то, что существующая схема очистки сточных вод не удовлетворяет требованиям новых нормативных документов по эффективному удалению таких биогенов как Азот аммонийный, Фосфор фосфатов, а также взвешенных веществ, ХПК и $БПК_5$ (требования справочника по Наилучшим Доступным Технологиям – ИТС–10-2019, утверждённого приказом агентства по техническому регулированию и метрологии от 12.12.2019 года за №2981),требуется внесение серьёзных изменений в технологическую схему действующих очистных сооружений канализации. На основании вышеизложенного, с учётом динамики изменения фактического притока., планируется проведение реконструкции станции аэрации с целью достижения действующих нормативов в соответствии со справочником НДТ, а также приведение её проектной производительности к фактическим объёмам поступающих стоков.

Расчетная производительность (максимальный суточный расход) Нижегородской станции аэрации после реконструкции (с учетом динамики изменения фактического притока за с 2000 по 2020 гг.) составит 790 475,6 м3/сут.

Для улучшения экологической ситуации в реке Волга АО «Нижегородский водоканал» заключил с ФАУ "РосКапСтрой" договор на выполнение проектных работ по реконструкции Нижегородской станции аэрации от 14.09.22 N 23-22-886.

По разработанной документации получено положительное заключение государственной экспертизы проектной документации, включая проверку достоверности определения сметной стоимости и результатов инженерных изысканий от 27.12.2021 № 52-1-1-3-083522-2021 ГАУ НО «Управление государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий».

Между АО «Нижегородский водоканал» и Муниципальным образованием городской округ город Нижний Новгород заключено дополнительное соглашение от 25.02.2022 к концессионному соглашению от 14.06.2013 в целях реализации строительно-монтажных работ по реконструкции в рамках ФП «Оздоровление Волги» национального проекта «Экология».

В существующей системе водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород 255 канализационных насосных станций, из которых 117 находятся на обслуживании АО «Нижегородский водоканал». Подавляющая часть КНС имеет значительный физический износ (60-80%), повышенное энергопотребление (выше на 25-30%) и соответственно высокие затраты на техническое обслуживание, ремонт и обеспечение надежности.

Для повышения надежности водоотведения предусматривается проведение реконструкции существующих КНС с заменой насосных агрегатов.

Характеристика и распределение насосного оборудования по канализационным насосным станциям АО «Нижегородский водоканал» отражены в Таблица 116.

Таблица 116 - Характеристика и распределение насосного оборудования по канализационным насосным станциям

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	насос	КНС «Береговая» Нижне-Волжская набережная, 21б	FLYGT 3201-180W Xylem	450	22	1455	2011	2011	30	1455
	насос		FLYGT NT 3202 HT 3-458 Xylem	450	22	1470	2018	2018	30	1470
	насос		FLYGT NT 3202 HT 3-458 Xylem	280	22	1475	2018	2018	30	1475
	насос		«Иртыш» 220 ПК ОДО «Предприяти е «ВЗЛЕТ»	200	15	960			22	960
2	насос	КНС «Чкаловская»	ФГ 800/33 Рыбницкий насосный завод	800	33	960	1976	1976	132	960
	насос		ФГ 800/33 Рыбницкий насосный завод	800	33	960	1981	1981	160	960
	насос	Нижне-Волжская наб., д1 корп.1	WILA FA 20.97Z+FK34. 1-4/33 WILO SE Адрес: Nortkirchenst rasse 100, D-44263 Dortmund, Германия	530	22	2940	2017	2020	132	2940
3	насос	КНС ул.Елецкая, 10б	“Иртыш” ПФ2 65/135.123-3/2 ОДО «Предприяти е «ВЗЛЕТ»	30	15	2940	2017	2018	3	2940
	насос		“Иртыш” ПФ2 65/135.123-3/2 ОДО «Предприяти е «ВЗЛЕТ»	30	15	2940	2017	2018	3	2940
4	насос	КНС ул. Родионова, 165 д	Fligt 3127.181-1160707 Xylem	100	11	1445	2007	2020	5,9	1445
	насос		Fligt 3127.181-1160707 Xylem	100	11	1445	2007	2020	5,9	1445
5	насос	КНС у Дом отдыха «Кудьма», к.п.	«Иртыш» 220 РК ОДО «Предприяти е «ВЗЛЕТ»	130	22	960	2004	2005	22	960
	насос	Зеленый город, 1а	«Иртыш» 220 РК ОДО «Предприяти е «ВЗЛЕТ»	130	22	960	2004	2005	22	960
	насос		НС 250/22,5 «Городецкий судоремонтно механический завод»	250	23	1450	1996		37	1450

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6	насос	КНС №2 Санаторий им.ВЦСПС, к.п. Зеленый город, 2б	“Иртыш” ПФ2 65/165.165-7,5/2 ОДО «Предприяти е «ВЗЛЕТ»	40	30	2940	2014	2015	8	2940
7	насос	КНС Дом-интернат ветеранов войны и труда в к.п.Зелёный город	Иртыш ПФ1 65/160.132-3/2-036 ОДО «Предприяти е «ВЗЛЕТ»	25	15	2940	2018	2019	3	2940
	насос		Иртыш ПФ1 65/160.132-3/2-036 036 ОДО «Предприяти е «ВЗЛЕТ»	25	15	2940	2018	2019	3	2940
8	насос	КНС Дом-интернат для престарелых и инвалидов в к.п. Зеленый город, 9	FLYGT 3153 Xylem	50	30			2010	8	
	насос		FLYGT 3153 Xylem	50	30			2010	8	
	насос		Иртыш ПФ1 65/160.132-3/2-036	25	15	2940	2018	2018	3	2940
9	насос	КНС№2 д.Афонино ул. Зелёная	FLYGT NZ 3171 SH 3~ 275 Xylem	84,9	36	2930	2017	2018	22	2930
	насос		CM 125-80- 315/4 Рыбницкий насосный завод	80	32				22	
10	насос	КНС №3 д.Афонино ул.Магистральна я	CM 125-80- 315/4 Рыбницкий насосный завод	80	32	1500	2006		22	1500
	насос		CM 125-80- 315/4 Рыбницкий насосный завод	80	32	1500	2009		22	1500
11	насос	КНС №4 д.Афонино ул. Зелёная	FLYGT NZ 3202 SH 3~ 273 Xylem	157,2	44	2950	2017	2018	32	2950
	насос		CM 100-65- 200/2а Рыбницкий насосный завод	80	32	1500			30	1500
12	насос	КНС ГП НО НПЭК, с. Федяково	СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500		1997	40	1500
	насос		СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500		1997	40	1500
	насос		СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500		1998	40	1500
13	насос	КНС ул. Чачиной (по Тверскому проезду) д. 24 «Скорая помощь»	Иртыш ПФ1 65/160.132-3/2-036	25	15	2950	2018	2019	3	2950

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
14	насос	КНС ул. Студгородок ГСХИ, 17А	ФГ144/46а Рыбницкий насосный завод	120	32	1500		1998	22	1500
	насос		ФГ144/46а Рыбницкий насосный завод	130	38	1500		1997	30	1500
	насос		ФГ144/46а Рыбницкий насосный завод	130	38	1500		1997	30	1500
15	насос	КНС ул.Тропинина, 5 б	НС 160/45 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	160	45	1500		1987	30	1500
	насос		НС 160/45 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	160	45	1500		2005	30	1500
	насос		НС 160/45 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	160	45	1500		2005	30	1500
	насос	КНС ул. Тропинина, 13 в «Жемчужина»	FLYGT 3153 Xylem	50	32	2950	2012	2013	11	2950
16	насос		FLYGT 3153 Xylem	50	32	1500	2012	2013	11	1500
17	насос	КНС Анкудиновское шоссе, д.24а	Иртыш ПФ1 65/160.132-3/2-036 «Предприяти е «Взлет»	25	15	1500	2018	2019	3	1500
18	насос	КНС № 15 «Красная поляна» Кстовский район, в районе д. Афонино, уч. 1	Иртыш РФ2 65/200.190-18,5/2-216 «Предприяти е «Взлет»	100	38	1500	2016	2016	18,5	1500
	насос		Иртыш РФ2 65/200.190-18,5/2-216 «Предприяти е «Взлет»	100	38	1500	2016	2016	18,5	1500
19	насос	КНС, тер. Набережной	WILA MTS 40/27 - 3-400 - 50-2	15	27	1500			1,7	1500
	насос	Гребного канала, 6А	WILA MTS 40/27 - 3-400 - 50-2	15	27	1500			1,7	1500
20	насос	КНС № 38 ПОС. ДАЛЬНИЙ Московское Шоссе, д. 318 В	СД100/40 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	100	40	2900	2002	2002	30	2950
	насос		FLYGT Xylem	110	40	2995	2011	2011	22	2995
	насос		FLYGT Xylem	110	40	2995	2011	2011	22	2995
21	насос	КНС 102 СОВХОЗ	СД100/40 ЗАО «Рыбнинский насосный завод»	100	40	2900	2002	2002	30	2900

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	насос	ГОРЬКОВСКИЙ Московское шоссе, д.304 К	«Иртыш»185Р Н ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	30	1480	2006	2006	18,5	1480
	насос		«Иртыш»185Р Н ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	30	1480	2006	2006	18,5	1480
22	насос	КНС ул.Лесной городок,6К	Flygt NZ 3153 HT 3~ 455 Xylem	125	14	1460	2019	2019	9	1460
	насос		Flygt NZ 3153 HT 3~ 455 Xylem	125	14	1460	2019	2019	9	1460
	насос		Flygt NZ 3153 HT 3~ 455 Xylem	125	14	1460	2019	2019	9	1460
23	насос	КНС ул.Подворная,7К	СД450/22,5 ЗАО «Рыбнинский насосный завод»	450	22,5	960	2003	2003	75	960
	насос		СД800/32 ЗАО «Рыбнинский насосный завод»	800	32	960	2006	2006	132	960
	насос		СД800/32 ЗАО «Рыбнинский насосный завод»	800	32	960	2005	2005	160	960
24	насос	КНС ул.Гороховецкая, 42А	СД160/45 ЗАО «Рыбнинский насосный завод»	160	45	1450	2001	2001	37	1450
	насос		«Иртыш»185Р Н ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	30	3000	2008	2008	18,5	3000
	насос		«Иртыш»185Р Н ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	30	3000	2008	2008	18,5	3000
25	насос	КНС ул. Металлист-ов, 6В	СД 450/56 ЗАО «Рыбнинский насосный завод»	450	56	1450	2008	2008	132	1450
	насос		СД 450/56 ЗАО «Рыбнинский насосный завод»	450	56	1450	2008	2008	132	1450
	насос		Flygt NZ 3315 HT 3~ 451 Xylem	450	56	1480	2018	2018	105	1480
	насос		Flygt NZ 3315 HT 3~ 451 Xylem	450	56	1480	2018	2018	105	1480
26	насос	Главная насосная станция ул. Должанская, 2б	Pentair Nijhuis HMF 1-70.81C Nijhuis Pompen B.V.	4000	25	350-580	2017	2017	335	350-580
	насос		Pentair Nijhuis HMF 1-70.81C Nijhuis Pompen B.V.	4000	25	350-580	2014	2014	335	350-580

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	насос		Pentair Nijhuis HMF 1-70.81C Nijhuis Pompen B.V.	4000	25	350-580	2015	2015	335	350-580
	насос		Pentair Nijhuis HMF 1-70.81C Nijhuis Pompen B.V.	4000	25	350-580	2015	2015	335	350-580
	насос		1ГРТ 4000/71 ОАО «Бобруйский машинострои тельный завод»	4000	71	500	1996	1996	1600	500
	насос		1ГРТ 4000/71 ОАО «Бобруйский машинострои тельный завод»	4000	71	500	2008	2008	1600	500
27	насос	КНС «Кавказ» ул. Интернациональ ная, д.96к «	FLYGT NZ 3400/805 Xylem	2000	24	990	2017	2018	180	990
	насос		FLYGT NZ 3400/805 Xylem	2000	24	990	2017	2018	180	990
	насос		СД 800/32б ЗАО «Рыбницкий насосный завод	2000	24	1000	2004	2004	200	1000
	насос		СД 800/32б ЗАО «Рыбницкий насосный завод	720	26,5	1000	2004	2004	200	1000
28	насос	КНС ул.Стрелка, 14а	FLYGT NT 3127 SH-3 Xylem	62,5	20,6	2900	2017	2018	7,4	2900
	насос		FLYGT NT 3127 SH-3 Xylem	62,5	20,6	2900	2017	2018	7,4	2900
29	насос	КНС №12 в саду 1 мая (ул.Октябрьской революции, 25 а)	ФГ 144\10.5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	144	10,5	960	2000	2000	30	960
	насос		ФГ 144\10.5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	144	10,5	960	2000	2000	30	960
30	насос	КНС Ярмарочная (ул.Совнаркомов ская, 13в)	SV 064B1 САРЛИН Sarlin pumps	50	10,5	3000	1996	1996	5,5	3000
	насос		SV 064B1 САРЛИН Sarlin pumps	50	10,5	3000	1996	1996	5,5	3000
31	насос	КНС № 13 ШКОЛА 176 МКР-ОН	«Иртыш» 75 РФ ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	10	1500	2005	2005	7,5	1500
	насос	МЕЩЕРСКОЕ ОЗЕРО (ул. К.Маркса, д.32к)	FLYGT 3153 Xylem	125	12,5	1500	2011	2011	7,5	1500
	насос		FLYGT 3153 Xylem	125	12,5	1500	2011	2011	7,5	1500
32	насос	КНС ул.Ракетная, 17в	«Иртыш» РФ2 125/315.336-15/6-206 ОДО «Предприяти е «Взлет»	130	14	1500	2008	2008	15	1500

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	насос		«Иртыш» РФ2 125/315.336-15/6-206 ОДО «Предприяти е «Взлет»	130	14	1500	2008	2008	15	1500
33	насос	КНС ул.Фибролитова я,2в,	«Иртыш» РФ2 125/315.336-15/6-206 ОДО «Предприяти е «Взлет»	130	14	1500	2007	2007	15	1500
	насос		«Иртыш» РФ2 125/315.336-15/6-206 ОДО «Предприяти е «Взлет»	130	14	1500	2007	2007	15	1500
34	насос	КНС ул. Ракетная, 9б	Wilo FA 10.78Z Wilo SE	144	30	1450	2020	2020	26	1450
	насос		Wilo FA 10.78Z Wilo SE	144	30	1450	2020	2020	26	1450
	насос		Wilo FA 10.78Z Wilo SE	144	30	1450	2020	2020	26	1450
35	насос	КНС ул. Зеленодольская, 110в	Wilo FA 10.78Z Wilo SE	120	31	1450	2020	2020	26	1450
	насос		Wilo FA 10.78Z Wilo SE	120	31	1450	2020	2020	26	1450
	насос		Wilo FA 10.78Z Wilo SE	120	31	1450	2020	2020	26	1450
36	насос	КНС ул.Искры, 2в	WILO Rexa PRO C05DA- 328/EAD1E2- T0025-540-O Wilo SE	42,5	15,1	2848	2020	2020	3,2	2848
	насос		WILO Rexa PRO C05DA- 328/EAD1E2- T0025-540-O Wilo SE	42,5	15,1	2848	2020	2020	3,2	2848
37	насос	КНС ул. Менделеева,26в	«Иртыш» 30 ПФ ОДО «Предприяти е «Взлет»	25	15	2940	2004	2004	3	2940
38	насос	КНС ул. Весенняя,17в	НС 160/45 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	128	30	1450	2001	2001	22	14501450
	насос		НС 160/45 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	128	30	1450	1997	1997	22	1450
	насос		СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1450	1997	2017	37	1450

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
39	насос	КНС ул. Металлистов,3в «	СД 450/56 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	56	1450	2000	2000	132	1450
	насос		СД 450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод	450	22,5	1450	2003	2003	75	1450
40	насос	КНС ул. Конотопская, 14а	СД 160/45 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	160	45	1450	2003	2003	30	1450
	насос		«Иртыш» РФ2 125/315.3 36-15/6-206 ОДО «Предприяти е «Взлет»	130	14	1500	2008	2008	15	1500
	насос		«Иртыш» РФ2 125/315.3 36-15/6-206 ОДО «Предприяти е «Взлет»	130	14	1500		2008	15	1500
41	насос	КНС №1 ул.Чаадаева,1Г	СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	960	2003	2003	75	960
	насос		СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	960	2011	2011	75	960
	насос		СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	960	2011	2011	75	960
	насос		СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	960	2006	2006	75	960
42	насос	КНС №4 ул.Черняховског о,22Г	СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	960	2002	2002	75	960
	насос		FLYGT Xylem	250	20	1480	2011	2011	22	1480
	насос		FLYGT Xylem	250	20	1480	2011	2011	22	1480
43	насос	КНС №5 ул.Красных Зорь,18Г	СД800/32 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32	960	2006	2006	132	960
	насос		СД800/32 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32	960	2006	2006	132	960
	насос		СД800/32 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32	960	2006	2006	132	960
44	насос	КНС 23 ул.Красных Зорь,23Е	СД100/40 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	100	40	2900	2002	2002	30	2900
	насос		Иртыш185РН ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	30	3000	2010	2010	18,5	3000
	насос		Иртыш185РН ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	30	3000	2010	2010	18,5	3000

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
45	насос	КНС ул.Мечникова, 73Г	СД100/40 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	100	40	2900	2002	2002	30	2900
	насос		«Иртыш»75РФ ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	10	1500	2005	2006	7,5	1500
	насос		«Иртыш»75РФ ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	10	1500	2005	2006	7,5	1500
46	насос	КНС №8 ул.Александра Люкина,5Г	СД800/32 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32	960	2011	2011	110	960
	насос		СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	1450	2003	2003	75	1450
	насос		СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	960	2011	2011	37	960
47	насос	КНС №13 ул.Красных Зорь,13Г	СД100/40 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	100	40	2900	2000	2000	30	2900
	насос		«Иртыш»75РФ ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	10	1500	2005	2005	7,5	1500
	насос		«Иртыш»75РФ ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	10	1500	2005	2005	7,5	1500
48	насос	КНС №15 ул.Лобачевского, 16	Иртыш 30 ПФ-023 ОДО «Предприяти е «Взлет»	25	15	3000	2006	2006	3	3000
49	насос	КНС ул.Березовская, 102в,	«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	10	1500	2005	2005	7,5	1500
	насос		«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	10	1500	2005	2005	7,5	1500
50	насос	КНС №4 ул.Куйбышева, 51 а	FLYGT NZ 3153 HT 3-456 Xylem	130	12,5	960	2017	2018	7,5	960
	насос		FLYGT NZ 3153 HT 3-456 Xylem	130	12,5	960	2017	2018	7,5	960
51	насос	КНС ул. Кима, 339А	«Иртыш» 370РМ ОДО «Предприяти е «Взлет»	250	30	1500	2005	2006	37	1500
	насос		«Иртыш» 370РМ ОДО «Предприяти е «Взлет»	250	30	1500	2005	2006	37	1500
	насос		СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1450	2002	2002	37	1450
52	насос	КНС ул. Полесская, 11А	СД50/10 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	50	10	1500	2011	2011	4	1500
	насос		Иртыш РФ2 65/250.20 5-4/4-226 ОДО «Предприяти е «Взлет»	50	10	1500	2018	2018	4	1500

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
53	насос	КНС Бульвар Юбилейный, 30Б	Иртыш 30 ПФ -023 ОДО «Предприяти е «Взлет»	25	15	3000	2002	2002	3	3000
54	насос	КНС ул.Федосеенко, 88Г	НС160/45 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	160	45	1500	1993	1993	30	1500
	насос		НС160/45 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	160	45	1500	1993	1993	30	1500
	насос		СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	1993	1993	37	1500
55	насос	КНС №43 ул.Зайцева, д.17а	СМ 250-200- 400/6 Рыбницкий насосный завод	530	22	960	1998	1998	75	960
	насос		СМ 250-200- 400/6 Рыбницкий насосный завод	530	22	960	1998	1998	75	960
	насос		«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	10	1500	2007	2007	7,5	1500
	насос		«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	10	1500	2003	2003	7,5	1500
56	насос	КНС №1 ул.Коминтерна, 59	Иртыш РФ2 150/315 ОДО «Предприяти е «Взлет»	400	20	1470	2017	2018	45	1470
	насос		Иртыш РФ2 150/315 ОДО «Предприяти е «Взлет»	400	20	1470	2017	2018	45	1470
	насос		ФГ 450/22,5 Рыбницкий насосный завод	450	22,5	960	1980	1980	55	960
	насос		ФГ 450/22,5 Рыбницкий насосный завод	450	22,5	960	1980	1980	55	960
57	насос	КНС №5 ул.Мокроусова, 7а	СД250/22.5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	960	2002	2002	37	960
	насос		FLYGT 3171 Xylem	250	17,5	1480	2010	2010	22	1480
	насос		FLYGT 3171 Xylem	250	17,5	1480	2010	2010	22	1480
58	насос	КНС № 10 ул.Гаугеля, 5а	FLYGT 3171 Xylem	250	17,5	1480	2010	2010	22	1480
	насос		FLYGT 3171 Xylem	250	17,5	1480	2010	2010	22	1480
	насос		НС 160/45 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	160	45	1450	1995	1995	37	1450

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
59	насос	КНС № 11 ул.Гаугеля, 24а	НС 160/45 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	160	45	1450	1995	1995	37	1450
	насос		«Иртыш» РФ2.125/400. 406-18,5/6-206 ОДО «Предприяти е «Взлет»	125	22	1000	2008	2008	18,5	1000
	насос		«Иртыш» РФ2.125/400. 406-18,5/6-206 ОДО «Предприяти е «Взлет»	125	22	1000	2008	2008	18,5	1000
60	насос		«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	10	1500	2005	2005	7,5	1500
	насос	КНС № 15 ул.Стрелковая, 79а	«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	10	1500	2005	2005	7,5	1500
61	насос	КНС №34 ул. Озерная, д.2 линия 5а	«Иртыш»75 РК ОДО «Предприяти е «Взлет»	50	20	3000	2006	2006	7,5	3000
	насос		ИРТЫШ РП1 100/240.238-7,5/4-206 ОДО «Предприяти е «Взлет»	50	20	3000	2006	2006	7,5	3000
62	насос	К НС ул. Левинка, 39г	«Иртыш»30П Ф1 ОДО «Предприяти е «Взлет»	25	15	3000	2005	2005	3	3000
63	насос	КНС ул.Баренца, 23а	«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	10	1500	2005	2005	7,5	1500
	насос		«Иртыш» 75РФ ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	10	1500	2005	2005	7,5	1500
64	насос	КНС ул. Зайцева 31	СД 450/22.5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	960	2011	2011	75	960
	насос		СД 450/22.5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	960	2011	2011	75	960
	насос		СМ 250-200- 400/6 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	530	22	960	2002	2002	75	960
65	насос	КНС для роддома №5 ул. Березовская, 85	Wilo Rexa Cut GI03.26/S-T 15-2-540 Wilo SE	20	26,5	2850	2019	2019	1,5	2850
	насос		Wilo Rexa Cut GI03.26/S-T 15-2-540 Wilo SE	20	26,5	2860	2019	2019	1,5	2850
66	насос	КНС Берёзовая Пойма ул. Брикетная 12-14	Иртыш ПФ2 65/135,130-3/2-026 «Предприяти е «Взлет»	25	15	2940	2020	2020	3.0	2940

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
67	насос		СД 450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	23	1000			75	1000
	насос	КНС ул. Мончегорская,12 а	СД 450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	23	1000			75	1000
	насос		СМ250-200- 400/6 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	400	22	1000			75	1000
68	насос	КНС п. Мостоотряд,18в	СД160/45 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	160	45	1470			37	1470
	насос		СД160/45 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	160	45	1470			37	1470
	насос		СД160/45 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	160	45	1470			37	1470
69	насос	КНС ул. Береговая, 14а	СМ150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	1998		37	1500
	насос		СМ150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	1996		30	1500
	насос		СМ150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	2005		45	1500
70	насос	КНС ул.Героя Советского Союза Бахтина,10а	насос погружной GRUNDFOS SL1.80.100.75 .4.51D.B	130	14				7,5	
	насос		насос погружной GRUNDFOS SL1.80.100.75 .4.51D.B	130	14				7,5	
71	насос	КНС №2 пр. Бусыгина,36б	Насос Flygt NZ 3202 HT 3~ 458 Xylem	254	23,3			2018	30	
	насос		Насос Flygt NZ 3202 HT 3~ 458 Xylem	254	23,3			2018	30	
72	насос	КНС №3 ул. Дружаева, 24б	СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500			37	1500
	насос		СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500			37	1500
	насос		СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500			37	1500
73	насос	КНС №4 ул. Толбухина,17а	Flygt NZ 3202 HT 3~ 454 Xylem	209	35	1475		2018	37	1475
	насос		Flygt NZ 3202 HT 3~ 454 Xylem	209	35	1475		2018	37	1475

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
74	насос	КНС №5 ул.Красных Партизан, 2в	Wilo Fa 10.33E Wilo SE	80	22,5				22	
	насос		Wilo Fa 10.33E Wilo SE	80	22,5				37	
75	насос	КНС №6 ул. Спутника,2в	СМ150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	2013		37	1500
	насос		НС 250/22,5 АО «Городецкий судоремонтно механический завод»	250	22,5	1500			45	1500
76	насос	КНС №7 ул. Мончегорская, 13в	СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	2013		37	1500
	насос		СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	2013		37	1500
77	насос	КНС№9 ул. Дуденевская,5б	СМ 150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	2013		37	1500
	насос		СМ 150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	2013		45	1500
78	насос	КНС№10 пр. Ленина, 94б	СД800/32,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32,5	1000			110	1000
	насос		СД800/32,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32,5	1000	2006		160	1000
	насос		СД800/32,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32,5	1000	2013		132	1000
79	насос	КНС№10а ул.Фучика,4б	СД800/32,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32,5	1000	2007		110	1000
	насос		СД800/32,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32,5	1000	2013		160	1000
	насос		СД800/32,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32,5	1000			132	
80	насос	КНС№11 ул. Героя Советского Союза Прыгунова,29б	СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	2013		37	1500
	насос		ФГ216/24 Рыбницкий насосный завод	216	24	1000			55	1000
	насос		СМ150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500			45	1500
81	насос	КНС №12а ул. Красных партизан,16б	Flygt NZ 3315.180 LT3-623 Xylem	1400	30	985			75	985
	насос		Flygt NZ 3315.180 LT3-623 Xylem	1400	30	985			75	985

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	насос		Flygt NZ 3315.180 LT3-623 Xylem	1400	30	985			75	985
82	насос	КНС №13 ул. Раевского,3б	СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	2013		37	1500
	насос		СМ150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	2013		37	1500
	насос		СМ150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500			37	1500
83	насос	КНС №14 ул.Южное шоссе, 21г	ФГ-216/24 Рыбницкий насосный завод	250	22,5	1500			30	1500
	насос		СД250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	2013		45	1500
	насос		СД 160/45 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	160	45	1500			37	1500
84	насос	КНС №15 ул. Переходникова1 0б	СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	1000	1989		55	1000
	насос		СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	2006		37	1500
	насос		СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1000			37	1000
85	насос	КНС №16 6-Й МИКРОРАЙОН, 17 г	ФГ 450/22,5 Рыбницкий насосный завод	450	22,5	1000			75	1000
	насос		СМ250-200- 400/6 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	400	22	1000	2013		75	1000
	насос		СМ250-200- 400/6 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	400	22	1000	2013		75	1000
86	насос	КНС №17, ул. Веденяпина 25в	СМ150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	2011		37	1500
	насос		ФГ216/24 Рыбницкий насосный завод	216	24	1000			37	1000
	насос		СМ150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	2013		37	1500
87	насос	КНС №19 ул.Дворовая, 27б	СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	2013		37	1500
	насос		СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	2013		37	1500
	насос		СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500	2013		37	1500
88	насос	КНС №20 ул.Строкина,5в	СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	1000			55	1000

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	насос		СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	1000			55	1000
	насос		СД800/33 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	32				160	
89	насос	КНС №21 ул.Строкина,16б	СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	1000	2013		75	1000
	насос		СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	1000	2013		75	1000
	насос		СМ250-200- 400\6 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	400	22	1500	2013		75	1500
90	насос	КНС №22 ул.Космическая44 б	«Иртыш» 185РМ20 ОДО «Предприяти е «Взлет»	105	34				22	
	насос		«Иртыш» 185РМ20 ОДО «Предприяти е «Взлет»	105	34				22	
	насос		СМ125-80- 315/4 «Рыбницкий насосный завод»	80	32				22	
91	насос	КНС №23 ул.Патриотов, 53б	Flygt NZ 3171.181- S1160156 Xylem	205	24			2018	22	
	насос		Flygt NZ 3171.181- S1160156 Xylem	205	24			2018	22	
	насос		СМ 150-125- 315/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	200	32	1500	2013		45	1500
92	насос	КНС №24 6-й МКР-Н, 43б	ФГ 216/24 Рыбницкий насосный завод	216	24	1500	2013		37	1500
	насос		ФГ 216/24 Рыбницкий насосный завод	216	24	1500			37	1500
93	насос		СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	1000	2013		55	1000
	насос	КНС №26 ул.Коломенская, 6б	СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1500			37	1500
	насос		СД450/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	450	22,5	1000			55	1000
94	насос	КНС №27 ул.Красноуральс кая,3б	СД160/45 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	160	45	1500	2006		37	1500
	насос		СД160/45 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	160	45	1500	2013		37	1500
	насос		СД160/45 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	160	45	1500	2007		37	1500
95	насос		FLYGT NP3171MT Xylem	288	60	1480			22	1480

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	насос	КНС №29 ул. Космическая,30в	FLYGT NP3171MT Xylem	288	60	1480			22	1480
96	насос	КНС «Чусовая» ул.Ковпака,1в	1СД 2400/75а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	2180	63	750	2013		630	750
	насос		1СД 2400/75а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	2180	63	750	2013		630	750
	насос		1СД 2400/75а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	2180	63	750	2013		800	750
	насос		1СД 2400/75а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	2180	63	750	2013		800	750
	насос		«Севатек» К- 500-632-S08	200	35	960			315	960
97	насос	КНС «Юго-Западная» ул.Южное шоссе, 12а	СД2400/75а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	2180	63	750	2011		500	750
	насос		СД2400/75а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	2180	63	750			500	750
	насос		СД2400/75а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	2180	63	750	2011		500	750
	насос		2СД2400/75а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	1500	65	750	2010		500	750
98	насос	КНС пос. Аэропорт	СМ 100-65- 200/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	50	13	1450			6	1450
	насос		СМ 100-65- 200/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	50	13				6	1450
99	насос	КНС ул. Янки Купалы, 28 Б	GRUNDFOS S1074H1B511	260	22	1500	2010		9,6	1500
	насос		GRUNDFOS S1074H1B511	260	22	1500	2010		9,6	1500
100	насос	КНС пр.Молодежный, 31 А	GRUNDFOS SL1.80.100.75 .4.51D.B	260	22	1460			9	1460
	насос		GRUNDFOS SL1.80.100.75 .4.51D.B	260	22	1460			9	1460
101	насос	КНС№3 ул.Адмирала Нахимова, 10б	СД 250/22,5 б ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	205	16	1450			22	1450
	насос		FLYGT 3171 Xylem	250	17,5	1480		2010	22	1480
	насос		FLYGT 3171 Xylem	250	17,5	1480		2010	22	1480
102	насос		FLYGT 3153 Xylem	125	12,5	1480		2011	7,5	1480

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	насос	КНС №6 ул.Космонавта Комарова, 13г	FLYGT 3153 Xylem	125	12,5	1480		2011	7,5	1480
103	насос	КНС №7 ул.Космонавта Комарова, 21а	FLYGT 3153 Xylem	125	12,5	1480		2011	7,5	1480
	насос		FLYGT 3153 Xylem	125	12,5	1480		2011	7,5	1480
104	насос	КНС №9 ул.Космонавта Комарова,14в	Насос Flygt NZ 3202 HT 3~ 458 Xylem	254,5	23,3			2018	30	
	насос		Насос Flygt NZ 3202 HT 3~ 458 Xylem	254,5	23,3			2018	30	
	насос		СД 250/22,5 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	250	22,5	1450			30	1450
105	насос	КНС №14 ул.Героя Самочкина, 29а	СД 800/32а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	720	26,6	960			132	960
	насос		СД 800/32а ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	50	1450			160	1450
	насос		2СМ 250-200-400/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	50	1450			160	1450
	насос		2СМ 250-200-400/4 ЗАО «Рыбницкий насосный завод»	800	50	1450			160	1450
106	насос	КНС пр.Ленина,79 в	Иртыш РФ2 125/315.3 36-15/6-206 ОДО «Предприяти е «Взлет»	130	14	3000		2009	15	3000
	насос		Иртыш РФ2 125/315.3 36-15/6-206 ОДО «Предприяти е «Взлет»	130	14	3000		2009	15	3000
107	насос	КНС ул.Космонавта Комарова, 9 б	«Иртыш»75П Ф ОДО «Предприяти е «Взлет»	100	10	3000		2004	8	3000
108	насос	КНС ул.Днепропетровская, 1а	«Иртыш» ПФ2 125/400.370-45/4-016 ОДО «Предприяти е «Взлет»	200	42	3000			40	3000
	насос		«Иртыш» ПФ2 125/400.370-45/4-016 ОДО «Предприяти е «Взлет»	200	42	3000		2017	40	3000

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	насос		«Иртыш» ПФ2 125/400.370-45/4-016 ОДО «Предприяти е «Взлет»	200	42	3000		2018	40	3000
109	насос	КНС ул.Снежная, у д. 17б	«Иртыш» 30 ПФ ОДО «Предприяти е «Взлет»	25	15	3000	2004	2005	3	3000
110	насос	КНС ул. Адмирала Нахимова, д.1а	«Иртыш» РФ2 125/315.3 36-15/6-206 ОДО «Предприяти е «Взлет»	130	14	3000		2009	15	3000
	насос		«Иртыш» РФ2 125/315.3 36-15/6-206 ОДО «Предприяти е «Взлет»	130	14	3000		2009	15	3000
111	насос	КНС ул. Шлиссельбургск ая, у д. 25	Иртыш ПФ1 65/160.132-3/2-026 ОДО «Предприяти е «Взлет»	25	15	3000	2004		3	3000
112	насос	КНС ул.Удмуртская д.37/1	Иртыш 11ПФ- 026-к «Предприяти е «Взлет»	16	8		2007		1	
113	насос	КНС ул. Кутузова, 6	«Иртыш» 30 ПФ «Предприяти е «Взлет»	85	10				4	
	насос		«Грундфос» АР 51.65.17.3	85	10			1996	4	
114	насос	КНС ул.Героя Самочкина, 23	«Грундфос» SEG 40.26-2	19	33,8	2870			4	2870
	насос		«Грундфос» SEG 40.26-2	19	33,8	2870			4	2870
115	насос	КНС ул. А. Нахимова, 13	Flygt NZ 3153 HT 3~ 456 Xylem	162	10			2019	14	
	насос		Flygt NZ 3153 HT 3~ 456 Xylem	162	10			2019	14	
116	насос	КНС ул. Композиторская, д.20	«Грундфос» S1134M1A511	180	12			2005	14	
	насос		Иртыш ПФ2 200/265.249-15/4-006 ПФ «Предприяти е «Взлет»	220	12				13	
117	насос	КНС №41 в границах улиц Героя	«Грундфос» S1.100.200.85 0.4.70H.S.432. G.N.D	612	75	1478			85	1478

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	насос	Шнитникова, Булавина и реки ОКА (микрорайон «Юг», очередь строительства)	«Грундфос» S1.100.200.85 0.4.70H.S.432. G.N.D	612	75	1478			85	1478
Нижегородская станция аэрации, наб.Гребного канала,1										
1,	Насосы для выгрузки сырого осадка	Насосная станция сырого осадка I-ой очереди	См150-125- 15№2 Рыбницкий насосный завод, Молдова	140	22,5	**1000**	1990	1993	22	1000
			НС-250 №3 Городецкий судоремонтном еханический завод	250	22,5	**1500**	1994	1996	40	1500
			НС-250 №4 Рыбницкий насосный завод, Молдова	250	22,5	1500	1993	1996	40	1500
			НС-250 №6 Городецкий судоремонтном еханический завод	250	22,5	1500	1993	1996	40	1500
2	Насосы для удаления жировых веществ из жиросборников	Насосная станция сырого осадка I-ой очереди	НС-250 №5 Городецкий судоремонтноме ханический завод	250	22,5	1500	1992	1996	40	1500
			НС-250 №6 Городецкий доремонтномех ический	250	22,5	1500	1996	1996	40	1500
3,	Насосы для удаления жировых ве- ществ из жиросборников	Насосная станция сырого осадка II-ой очереди	5Ф-12 №1 Рыбницкий насосный завод, Молдова	216	24	1500	1986	1986	45	1500
			5Ф-6 №2 Рыбницкий насосный завод, Молдова	118	32	1500	1986	1986	45	1500
4	Насос для опорожнения первичных отстойников	Насосная станция сырого осадка II-ой очереди	8Ф-12 №3 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1988	1988	75	1000
5			НС-250 №4 Городецкий судоремонтно	200	22,5	1500	1999	1999	30	1500

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Насосы для выгрузки сырого осадка	Насосная станция сырого осадка II-ой очереди	механический завод							
			НС-250 №5 Городецкий судоремонтно механический завод	200	22,5	1500	1996	1996	40	1500
			5Ф-12 №6 Рыбницкий насосный завод, Молдова	200	24	1500	1986	1986	40	1500
6	Насос для опорожнения вторичных отстойников, аэротенков и эрлифтных камер	Насосная станция избыточного активного ила I-ой очереди	8Ф-12 №1 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1975	1975	75	1000
7	Насосы для перекачки избыточного активного ила	Насосная станция избыточного активного ила I-ой очереди	СМ-150 №2 Рыбницкий насосный завод, Молдова	200	32		1996	1996	30	1000
			СМ-150 №3 Рыбницкий насосный завод, Молдова	200	32		1996	1996	30	1000
			8Ф-12 №4 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1986	1986	45	1000
8,	Насос для откачки хозяйственно-бытовых и дренажных стоков	Насосная станция избыточного активного ила I-ой очереди	3Ф-12 №8 Рыбницкий насосный завод, Молдова	80	20		1983	1983	7,5	1500
9	Насосы для подачи возвратного ила в аэротенки I-ой очереди	Эрлифтная камера	Flygt PL 7061-605 №1 Швеция	2100	18000	750	2010	2011	45	750
			Flygt PL 7061-605 №2 Швеция	2175	18000		2008	2009	45	750
10,	Насосы для перекачки избыточного активного ила	Насосная станция избыточного активного ила II-ой очереди	8Ф-12 №1 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1997	1997	75	1000
			СМ-150 №2 Рыбницкий насосный завод, Молдова	200	32	1000	1992	1992	45	1000

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			8Ф-12 №3 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1986	1986	75	1000
11,	Насос для опорожнения вторичных отстойников, аэротенков и	Насосная станция избыточного активного ила II-ой очереди	8Ф-12 №4 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1986	1986	75	1000
	эрлифтных камер		8Ф-12 №5 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1986	1986	75	1000
12,	Насосы для подачи технической воды на хлораторную	Насосная станция избыточного активного ила II-ой очереди	Д-315/71 №6 ОАО «Ливгидрома ш», г. Ливны	315	71	3000	2006	2006	110	3000
			Д-315/71 №7 ОАО «Ливгидрома ш», г. Ливны	315	71	1500	2003	2003	25	1500
13,	Насос для откачки хозяйственно-бытовых и дренажных стоков	Насосная станция избыточного активного ила II-ой очереди	СД25/14	25	15	1500	2003	2003	25	1500
14	Насосы для подачи возвратного ила в аэротенки II-ой очереди	Эрлифтная камера	Flygt PL 7061-605 №3 Швеция	2175	18000	750	2015	2015	45	750
			Flygt PL 7061-605 №4 Швеция	2175	18000	750	2015	2015	45	750
			Flygt PL 7061-605 №5 Швеция	2175	18000	750	2018	2018	45	750
15,	Нагнетатели	Воздуходувная станция	Н-750-23-6 №1-8 Хабаровское предприятие п/я№М5878	750	–		1974	1975	1250	3000
16,	Насос для циркуляции нейтрализующ его раствора	Хлораторная	К 100-65-200 Катайский насосный завод, Курганская область	90	40	3000	1991	1991	22	3000
17,	Насосы для перекачки и перемеши- вания осадка в вертикальной плоскости метантенков	Иловая насосная станция	СД800/32 №1 Рыбницкий насосный завод, Молдова	800	32	1000	2007	2007	160	1000
			СД800/32 №2 Рыбницкий насосный завод, Молдова	800	32	1000	2007	2007	160	1000

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
18,	Насосы для загрузки смеси сырого осадка и уплотненного ила в метантенки	Иловая насосная станция	СД450/22,5 №7 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1988	1988	55	1000
			СД450/22,5 №8 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1995	1995	55	1000
19,	Насосы для перекачки сброженого	Иловая насосная станция	СД450/22,5 №3 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1984	1984	55	1000
	осадка на иловые поля		СД450/22,5 №4 Рыбницкий насосный завод, Молдова	450	22,5	1000	1987	1987	55	1000
20,	Насос для опорожнения илоуплот- нителей	Иловая насосная станция	СМ-150-125- 315 №5 Рыбницкий насосный завод, Молдова	200	32	1500	1993	1993	37	1500
21,	Насосы для перекачки стоков из ре- зервуара хозяйственно-фекальных вод	Иловая насосная станция	5Ф-12 №10 Рыбницкий насосный завод,Молдова	216	22,5	1500	1986	1986	37	1500
			5Ф-12 №11 Рыбницкий насосный завод, Молдова	216	22,5	1000	1984	1984	45	1000
22,	Насосы для удаления дренажной воды из приямков	Иловая насосная станция	4ФВ-9 №18 Рыбницкий насосный завод, Молдова	73	15,3	1000	1974	1974	7,5	1000
			4ФВ-9 №19 Рыбницкий насосный завод, Молдова	73	15,3	1500	1975	1975	7,5	1500
23	Насосы для перекачки иловой воды в голову очистных сооружений	Дренажная насосная станция	Flygt PL Швеция	2500	22,5	1500	2019	2020	40	1500
			Flygt PL Швеция	250	22,5	1500	2019	2020	45	1500
24,	Насос вертикальный для удаления воды из приямков	Дренажная насосная станция	4ФВ-9	73	15,5	1500	1988	1988	7,5	1500
25,	Насосы для перекачки стоков из ре- зервуара хозяйственно-фекальных вод	НСХФВ	5Ф-12 Городецкий судоремонтно механический завод	144	9,2	100	1980	1980	10	1000
			5Ф-12 Городецкий судоремонтно механический завод	144	9,2	1000	1980	1980	10	1000

п/п	Наименование оборудования	Место установки	Тип, марка оборудования , завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
				Q	H	n			N	n
				м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			5Ф-12 Городецкий судоремонтно механический завод	144	9,2	1000	1973	1973	10	1000

Сведения о техническом состоянии объектов систем водоотведения ООО «Заводские сети»:

Очистные сооружения «Промстоки» 1974-го года постройки выполняют функцию общезаводских локальных очистных сооружений для большей части промышленно-ливневого стока Нижегородской промышленной площадки предприятий Группы Газ.

ООО «Заводские сети» эксплуатирует очистные сооружения проектной производительностью 175 тыс. м3/сутки.

ООО «Заводские сети» эксплуатирует 8 насосных станций, в том числе по перекачке хозяйственно-бытовых стоков 5 станций, по перекачке промливневых стоков и гидрозола – 3 насосные станции (КНС промливневых стоков, Северная насосная станция, Северная перекачка)

ООО «Заводские сети» эксплуатирует 5 канализационных насосных станций фекальных стоков:

- КФНС (Комсомольская КНС) - 4 насоса Q=800 м3/ч, 1 насос Q= 450 м3/ч
- КНС промышленно-бытовых стоков - 5 насосов Q= 2400 м3/ч
- Южная КНС - 3 насоса Q=2400 м3/ч, 2 насоса Q= 800 м3/ч
- КНС ОУЦ - 3 насоса Q=144 м3/ч
- Пульпонасосная станция - 4 насоса Q=1400 м3/ч.

Характеристика и распределение насосного оборудования по канализационным насосным станциям ООО «Заводские сети» отражены в таблице Таблица 117.

Таблица 117 - Характеристика и распределение насосного оборудования по канализационным насосным станциям ООО «Заводские сети»

№ п/п	Наименование станции	Тип насоса	Производительность, $м^3/ч$	Общ. кол-во шт.	Номер и тип электродвигателя	Мощность кВт	Дата ввода в эксплуатацию
1	2	3	4	5	6	7	8
	Фекальные стоки						
1	Пульпо-насосная станция	ГРАТ1400/40	1400	2	№ 3, 4 А13-52-8	500	1977
		ГРТ 1600/50	1400	2	№ 1, 2 А4-450УК-8	500	
2	КНС Комсомольская	СД 800/33	800	4	№ 1 А51-315-80-6	145	1948
					№ 2 АО3-355-6УЗ	160	
					№ 3 А355-6УЗ	160	
					№ 4 4АМН-280М-6УЗ	110	
		СД 450/22,5	450	1	№ 5 А51-315-80-6	75	
3	КНС ОУЦ	ФГ 216/24,5	144	3	№ 1,2,3 5А-200-М4	45	1978
4	Южная КНС	СД 2400/75,5	2400	3	№ 1 ,4 А13-62-8	630	1972
		ГРТ 800/71	800	2	№ 3 А4-400У-8УЗ	630	
5	КНС промышленно-бытовых стоков	СД 2400/75	2400	5	№ 1…№ 5 АД15-62-8	800	1992

Источник: Инвестиционная программа ООО «Заводские сети» на 2021 -2023 годы, утвержденная Приказом Министерства ЖКХ город Нижнего Новгорода от 30.10.2020 № 329-353/20П/од

Система водоотведения п.Новинки и п.Кудьма.

Схема канализации п. Новинки следующая: сточные воды от многоквартирной жилой застройки и общественных зданий собираются системой самотечных коллекторов в КНС производительностью 150 м3/сут, откуда по напорному коллектору диаметром 200 мм и протяженностью 1 км транспортируются на биологические очистные сооружения производительностью 300 м3/сут.

Протяженность дворовых канализационных сетей п. Новинки диаметром 110-160 мм составляет 3,483км.

В 2016 г. на одном из присоединяемых к п. Новинки участков введены в эксплуатацию вновь построенные очистные сооружения для механической и биологической очистки без полей фильтрации и орошения. Согласно СанПин 2.2.1/2.1.1.1200-03 п. 7.1.13 санитарно-защитная зона таких очистных составляет 300 м. В 2016 г. произведено строительство коллектора от данных очистных сооружений для сброса очищенных сточных вод в р. Кудьма.

В п. Кудьма сточные воды от многоквартирной жилой застройки перекачиваются канализационной насосной станцией производительностью 240 м3/сут по напорному коллектору диаметром 100 мм протяженностью 2,3 км на биологические пруды накопители общей производительностью 500 м3/сут. Протяженность дворовых канализационных сетей п.Кудьма диаметром 100 мм составляет 5,2 км.

Система водоотведения предприятий.

В г. Нижнем Новгороде 59 предприятий имеют 129 объектов локальных очистных сооружений (ЛОС), перечень которых приведен в Таблица 118. На указанных ЛОС применяются различные методы очистки:

Таблица 118 - Методы очистки на ЛОС

№ п/п	Применяемый методочистки	Заречная часть	Нагорная часть	Всего
1	**2**	**3**	**4**	**5**
1	механический	51	15	66
2	физико-химический	20	4	24
3	реагентный (химический)	15	11	26
4	Комбинированный (механический и физико-химический; химический и физико-химический)	9	3	12
5	Реагентный и ионообменный	1		1
6	**ИТОГО:**	**96**	**33**	**129**

Самым крупным промышленным предприятием в г. Нижнем Новгороде является ОАО «ГАЗ», систему водоотведения которого эксплуатирует ООО «Заводские сети». У абонента в эксплуатации находится 17 крупных локальных очистных сооружений, в т.ч. механические очистные сооружения проектной мощностью 176 тыс. м3/сут., проектная эффективность очистки от нефтепродуктов - 75 %. Очистные сооружения физико-химической очистки ОАО «ГАЗ» имеют высокую степень очистки и соответствуют проектным параметрам- 99-100 %.

Практически все ЛОС предприятий города работают на 1/3 своей проектной мощности.

Подробная информация о характеристиках локальных очистных сооружений абонентов АО «Нижегородский водоканал» отражена в Таблица 119.

Таблица 119 - Характеристика локальных очистных сооружений абонентов АО «Нижегородский водоканал»

Наименование предприятия	Кол- во ЛОС	Применяемый метод очисткисточных вод	Мощность ЛОС проект/факт	Эффективность очистки		
				Наименование ингредиентов	Проект %	Факт %
1	2	3	4	5	6	7
Заречная часть города						
ОАО «ГАЗ» автомобильнаяпромышленность -	1	Общезаводские механические ОС	проект - 176 тыс.м3/сут. факт- 36 тыс.м3/сут.	нефтепродукты	75	65
				взвешенные вещества	56	62
	1	механический	проект- 60,5тыс.м3/сут. факт- 5 тыс.м3/сут.	нефтепродукты	-	0,5мг/л
				взвешенные вещества	-	24-38 мг/л
	1	Реагентный и ионообменный способ очистки	проект-200 м3/сут. факт- 200 м3/сут.	цианиды	100	100
				хром общ.	99	99
				медь	99	99
				никель	99	99
				цинк	99	99
	3	реагентный метод очистки	проект -3,0 тыс.м3/сут. факт - 0,85 тыс.м3/сут.	железо цианиды	99 99	99 99
				хром общ.	98	99
				медь	98	98
				никель	97	99
	5	физико- химический метод очистки физико-химическийметод очистки	проект- 810 м3/сут.факт-416м3/сут. проект - 994 м3/сут. факт- 424 м3/сут.	цинк	90	94
				железо нефтепродукты взвешенные вещества	90 5,0мг/л 113 мг/л	95 до 1,3 мг/л
				никель	0,1мг/л	до 30 мг/л0,1мг/л
				цинк	0,1мг/л	0,4 мг/л
				железо	2,0 мг/л	0,3 мг/л
	6			фосфаты	4,0 мг/л	0,17-6,4 мг/л
ООО «Нижегородские моторы» Автомобильная промышленность	4	механическойметод очистки	проект -4 632 м3/сут.факт-280 м3/сут.	нефтепродукты	80	79
	1	физико- химический метод очистки	проект -715 м3/сут.факт-70 м3/сут.	цианиды хром 6+	100 100	99 100
	1	физико- химический метод очистки	проект –50 м3/сут.факт-10 м3/сут.	железо медь	ПДК	1,1 мг/л

Наименование предприятия	Кол- во ЛОС	Применяемый метод очисткисточных вод	Мощность ЛОС проект/факт	Эффективность очистки		
				Наименование ингредиентов	Проект %	Факт %
1	2	3	4	5	6	7
				при- ема вЦСВО		0,04 мг/л
				сульфаты		100 мг/л
ОАО «Нормаль»	1	физико- химический метод очистки	проект- 600 м3/сут.	железо	98	80
Авиационная промышленность		химический метод очистки	факт- 320 м3/сут.	хром общ.медь	99 99	80 80
				никель	98	75
				кадмий	98	75
				цинк	98	75
ОАО «ГЗАС им. А.С. Попова» производство радиоаппаратуры	1	реагентный метод очистки	проект - 2 тыс. м3/сут. факт - 0,09тыс. м3/сут.	хром общ.	99	99
				медь	90	99
				никель	90	99
				цинк	90	73
				железо	99	85
ОАО «Нижегородский масло-жировой комбинат» пищевая промышленность	1	физико- химическая	проект- 1,05тыс.м3/сут. факт - 1,05тыс.м3/сут.	взвешенные вещества	85	90
				жиры	95	95
				ХПК	75	75
				БПК	70	70
	1	физико- химическая	проект-2,05тыс.м3/сут.	взвешенные вещества	90	90
		механический	факт- 2,05тыс.м3/сут.	жиры	88	88
	5		проект -1,95тыс.м3/сут. факт - 0,523тыс.м3/сут.	жиры	50	40
ОАО «РЖД» : пассажирские, локомотивныедепо, обслуживание по- движного состава	7	механический,физико-химический метод очистки	проект - 2,0тыс.м3/сут. факт - 0,7тыс.м3/сут.	нефтепродукты	97	94
				взвешенные вещества	95	95
ОАО»Красный Якорь» производство цепей	1	реагентный метод очистки	проект – 850 м3/сут.	железо	99	99
			факт - 150 м3/сут.	цинк	99	99
				хром общий	99	99
ООО ТП «Нижегородец» Техническое обслуживание автомобилей	1	механическийметод очистки	проект -188 м3/сут. факт - 96 м3/сут.	нефтепродукты	97	81
				взвешенные вещества	98	86
ООО «Метро Кэш энд Кер- ри»	2	механическийметод	проект - 50м3/сут.	жиры	50	50

Наименование предприятия	Кол- во ЛОС	Применяемый метод очисткисточных вод	Мощность ЛОС проект/факт	Эффективность очистки		
				Наименование ингредиентов	Проект %	Факт %
1	2	3	4	5	6	7
производство полуфабрикатов		очистки	факт -13 м3/сут.			
ООО «Перекресток» производство полуфабрикатов	1	механическийметод очистки	проект - 50 м3/сут. факт - 20 м3/сут.	жиры взвешенные вещества	87 71	83 70
ООО «Лента» производство полуфабрикатов	3 1	механическийметод очистки	проект – 395 м3/сут. факт-66 м3/сут. проект– 72 м3/сут. факт- 36 м3/сут.	жиры нефтепродукты	50 1,0мг/л	50 0,8 мг/л
Торговый центр «РИО» производство полуфабрикатов	3	механическийметод очистки	проект – 150 м3/сут. факт– 60 м3/сут.	жиры взвешенные вещества	87 71	86 69
ООО «Сладкая жизнь» производство полуфабрикатов	4	механическийметод очистки	проект – 200 м3/сут. факт-70 м3/сут.	жиры взвешенные вещества	87 71	85 67
ООО «Красноборское» производство полуфабрикатов	1	механическийметод очистки	проект - 50 м3/сут. факт -13 м3/сут.	жиры взвешенные вещества	87 71	56 69
ООО «НЕКСТ» производство полуфабрикотов	1	механическийметод очистки	проект - 50 м3/сут. факт -20 м3/сут.	жиры взвешенные вещества	87 71	68 69
ОП «Республика»	1	механический	проект - 78 м3/сут.	жиры	80	79
ООО «Директория» производство полуфабрикатов		метод очистки	факт- 21 м3/сут.	взвешенные вещества	50	57
ОП «Седьмое небо» ООО «Директория» произ-водство полуфабрикатов	8	механическийметод очистки	проект - 630 м3/сут. факт- 70 м3/сут.	жиры взвешенные вещества	80 50	80 50
ООО «Макдоналдс» рестораны быстрого питания	2	механическийметод очистки	проект – 60 м3/сут.факт–43 м3/сут.	жиры	80	79
ОАО «Завод «Красная Этна» металлообработка	2	реагентный метод очистки	проект - 1500 м3/сут.факт- 250 м3/сут.	железо никель цинк	98 97 97	80 97 91
		физико-химическаяочистка	проект - 1025м3/сут.факт-20м3/сут.	медь хром+3 циан нефтепродукты	97 - 100 99	90 95 100 99
ОАО «НАЗ «Сокол» авиастроение	8	механическая	Каждого из 7-ти о/с	нефтепродукты	85	80
		Очистка сточныхвод	проект – 6 м3/час.факт-2 м3/час,	взвешенные вещества железо никель цинк медь хром+3хром+6	80 80	60 77

Наименование предприятия	Кол- во ЛОС	Применяемый метод очисткисточных вод	Мощность ЛОС проект/факт	Эффективность очистки		
				Наименование ингредиентов	Проект %	Факт %
1	2	3	4	5	6	7
		реагентный метод очистки	проект - 3200м3/сут.факт - 560м3/сут.	циан кадмий алюминий	80 80 80 80 80 80 80 80	75 78 77 77 75 77 75 77
ОАО «Нижегородский машиностроительный завод» машиностроение	1	реагентный метод очистки	проект - 162,63м3/час.факт- 0,92м3/час.	железо никель медь хром+3 хром+6 циан цинк кадмий	- - - - - - - -	97 99 99 100 100 100 99 99
ЗАО «Нижегородскиесорбенты» переработканефтепродуктов	2	физико- химическая очистка сточныхвод	проект - 2,2 м3/час.факт - 2,75м3/час. проект - 3,75 м3/час.факт -2,72 м3/час.	взвешенные вещества сульфиды нефтепродуктывзвешенные вещества алюминий	98 98 98 98 98	92 95 90 90 88
ООО «НПО «Автопромагрегат» металлообработка	1	реагентно-сорбционныйметод	проект- 10 м3/час. факт- 7 м3/час	Хром 6+ Хром 3+ железо цинкмедь	100 99 42 98 98	100 99 99 99 99
ООО «БЦР - Автоплюс»автомойка	2	механическая очистка сточныхвод	план- 50 м3/сут. факт-24,5 м3/сут.	Взвешенные вещества нефтепродукты	98 88	70 66
ОАО «Завод «Красное Сормово» машиностроение	1	химическая очистка сточныхвод	проект - 2880 м3/сут.факт - 55м3/сут.	железо медь цинк	99 99 99	98 90 99
				никель хром	99 99	91 99
ЗАО «АвиаТехМас» - производство технических масел	1	механическая, физико- химическая очистка сточных вод	проект - 274 м3/сут. факт - 140 м3/сут.	нефтепродукты взвешенные вещества ХПК	92 80 38	95 - -
ЗАО «Сормовская	1	физико-	проект – 20 м3/сут.	взвешенные вещества	99	99

Наименование предприятия	Кол- во ЛОС	Применяемый метод очисткисточных вод	Мощность ЛОС проект/факт	Эффективность очистки		
				Наименование ингредиентов	Проект %	Факт %
1	2	3	4	5	6	7
кондитерская фабрика» производство кондитерских изделий		химическая очистка сточных вод	факт - 15 м3/сут.	жиры ХПК БПК5	100 93 93	97 94 90
ОАО «ТГК № 6» Сормовская ТЭЦ выработка тепловой энергии	1	механическая, физико-химическая очистка сточных вод	проект - 4800 м3/ сут. факт- 1330 м3/ сут.	нефтепродукты	90	98
ОАО «РУМО» машиностроение	1	химическая очистка сточных вод	проект - 160 м3/сут. факт -9м3/сут.	хром +3 хром+6	70 70	100 97
				железо медьцинк	70 70 70	70 88 78
ООО «Объединенные Приваварни Хейнекен» пивоваренное производство	1	механическая очистка сточных вод	проект - 3763 м3/сут.факт-1689 м3/сут.	ХПК БПК взвешенные вещества	- - -	84 88 89
ОАО ПКО «Теплообменник» авиастроительная промышленность	1	химическая очистка сточныхвод	проект - 2400 м3/сут. факт-509м3/сут.	хром 6+ хром 3+ железо алюминийцинк кадмий свинец медь никель	99,8 99 97 - 75 - 98 50 -	100 73 86 55 91 93 94 86 90
ООО «Кока-Кола ЭйчБиСи Евразия» производство безалкогольной продукции	1	химическая очистка сточныхвод	проект - 1200 м3/сут.факт-620 м3/сут.	pH	4-11,5	6,5 - 8,5
ОАО НПП «Полет» производство радиоизмерительной аппаратуры	1	химическая очистка сточныхвод	проект - 150 м3/сут.факт-109,4м3/сут.	хром 6 хром 3 железо медь цинк никель алюминий нефтепродукты взвешенные вещества сульфаты фосфаты ХПК	99 90 75 88 80 65 85 70 85 55	100 92 74 87 84 64 82 67 85 55

Наименование предприятия	Кол- во ЛОС	Применяемый метод очисткисточных вод	Мощность ЛОС проект/факт	Эффективность очистки		
				Наименование ингредиентов	Проект %	Факт %
1	2	3	4	5	6	7
					36 45	36 46
ТРК «Золотая Миля» производство полуфабрикатов	1	механическая очистка сточныхвод	проект - 50 м3/сут.факт- 15 м3/сут.	жиры взвешенные вещества	87 71	88 90
Нагорная часть города						
ОАО «ННПО имени М.В.Фрунзе» приборостроение	1	химическая очистка сточныхвод	проект – 2400 м3/сут.факт-23 м3/сут.	железо медь цинк никель хром	99 99 99 99 99	82 92 87 91 98
ОАО «Нител» машиностроение	1	химическая очистка сточныхвод	проект - 720 м3/сут	железо	98	98
			факт- 224,6 м3/сут	медь цинк никель хром	99 99 99 99	99 96 - 99
ОАО»ФНПЦ ННИПИ «Кварц» имениА.П.Горшкова» приборостроение	1	химическая, физико-химическая очистка сточныхвод	проект – 150 м3/сут.факт-30 м3/сут.	железо медь цинк никель хром	98 99 94 98 99	83 96 97 95 99
ФГУП «ФНПЦ НИИИС им.Ю.Е.Седакова»приборо-	3	физико-химическая	проект - 175 м3/сут.	железо	99	81
строение		очистка сточныхвод физико- химическая очистка сточныхвод химическаяочистка	факт- 130м3/сут. проект -246,5 м3/сут.факт-57,3 м3/сут. проект- 37,5 м3/сут. факт- 3 м3/сут.	медь цинк никель хром СульфатыФосфатыФториды Хлориды рН	99 99 99 99 74 81 94 96 100	94 86 89 96 74 81 94 96 100
ЗАО «Завод «Труд» машиностроение	1	химическая очистка сточныхвод	проект – 1327 м3/сут.факт - 119 м3/сут.	елезо медь цинк никельхром	99 99 99 99 99	82 82 82 82 82

Наименование предприятия	Кол- во ЛОС	Применяемый метод очисткисточных вод	Мощность ЛОС проект/факт	Эффективность очистки		
				Наименование ингредиентов	Проект %	Факт %
1	2	3	4	5	6	7
ЗАО»Концерн «Термаль» машиностроение	1	химическая очистка сточныхвод	проект – 1200 м3/сут. факт-10 м3/сут.	железо медь цинк никель хром	96 98 96 99 83	89 91 84 91 99
ОАО «НПП «Салют» приборостроение	1	химическая очистка сточныхвод	проект- 80 м3/сут. факт– 36,8 м3/ сут.	железо медь цинк никель хром кадмий	98 98 91 97 98 94	96 97 98 97 99 94
ТРЦ «SEVEN» производствополуфабрикатов	1	механическая очистка сточныхвод	проект- 50 м3/сут. факт– 20 м3/сут.	жиры взвешенные вещества	87 71	87 88
ОАО «Завод им.Г.И. Петровского» производство радиодеталей	1	химическая очистка сточных вод	проект - 157,5 м3/сут. факт- 60 м3/сут.	железо медь никель цинкхром	98 99 99 99 100	77 99 98 97 100
ИПФ РАН приборостроение	1	химическая очистка сточныхвод	проект - 364 м3/мес.факт- 108 м3/мес.	хром 6 хром 3 железо медьцинк	100 70 100 42 85	100 99 98 99 96
НПАП №3 – филиал ГП НО «Нижегородпассажир-автотранс»	1	механическая очистка сточныхвод	проект - 518,4 м3/сут.факт- 329,5 м3/сут.	взвешенные вещества нефтепродукты	94 90	55 36
ООО «Монолит-Аренда» производство полуфабрикатов	1	жироуловитель	проект -360 м3/сут.факт-10 м3/сут.	жиры взвешенные вещества	80 50	85 65
ООО «ТРЦ Шоколад» производство полуфабрикатов	1	жироуловитель	проект –36 м3/сут.факт-33м3/сут.	жиры взвешенные вещества	80 50	88 70
НПАП №2- филиал МП «Нижегородпассажир-автотранс»	1	механическая очистка сточныхвод	проект –300 м3/сут. факт--170 м3/сут.	взвешенные вещества нефтепродукты	94 90	94 90
ОАО жегородторгмонтаж»металлообработка	1	химическая очистка сточныхвод	проект -220м3/мес. факт-20м3/мес.	железо цинк	98 99	99 99

Наименование предприятия	Кол- во ЛОС	Применяемый метод очисткисточных вод	Мощность ЛОС проект/факт	Эффективность очистки		
				Наименование ингредиентов	Проект %	Факт %
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «Нижфарм» фармацевтическое произ- водство	1	физико- химическая очистка сточныхвод	проект- 23 м3/час. факт-4 м3/час,	нефтепродукты жиры ХПК взвешенные вещества	97 96 73 85	70 61 59 61
НОАО «Гидромаш» машиностроение	2	реагентно-сорбционный метод очистки механическая очистка сточныхвод	проект- 96м3/сут.факт-96м3/сут. проект- 144 м3/сут.факт-470,4м3/сут	железо кадмий хром+3 хром+6 цинк медь нефтепродукты	96 99 99 99 86 88 95	89 99 99 99 98 84 94
ООО ПКП «Энергетика»	1	реагентный метод очистки	проект -387 м3/сут. факт-60м3/сут.	железо никель	99 99	98 99
производство электрообору-дования				хром+3хром+6 цинк медь	99 99 99 99	100 100 99 97
ООО «Нижегородский завод «Старт» общественное питание	3		проект - 1,27м3/час. факт - 0,15м3/час. проект - 4,2 м3/час. факт - 1,37м3/час. проект- 6,44м3/час. факт- 0,26м3/час	жиры взвешенные вещества	- -	85 89
ЗАО «Время-Ч» производство электронных приборов	1	реагентный метод очистки	проект - 0,0625м3/час. факт -0,0068м3/час.	железо никельмедь фториды	- 99 99 99	99 99 99 99
ООО «Флот-Сервис» прием хозфекальных и подсланевых вод с судов речногофлота	1	физико- химический метод очистки	проект - 140 м3/сут.факт-140 м3/сут.	нефтепродукты	95	97
ООО «Метро КЭШ энд Керри» производство полуфабрикатов	2	механический метод очистки	проект- 50м3/сут.факт- 13 м3/сут	жиры	50	50
ООО «Лента»производство полуфабрикатов	1	механический метод очистки	проект – 395 м3/сут.факт-66 м3/сут.	жиры	50	50
ООО «Макдоналдс» рестораны быстрого питания	1	механический метод очистки	проект – 30 м3/сут.факт–17 м3/сут.	жиры	80	79

Ливневая канализация

Неорганизованный сток - дождевые, талые и инфильтрационные воды, поступающие в системы коммунальной канализации через неплотности в элементах канализационной сети и сооружений.

В городском округе город Нижний Новгород дождевые и талые воды собираются отдельно от остальных стоков и сбрасываются без очистки в водоемы города.

Кроме того, на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород очистные сооружения «Промстоки» выполняют функцию общезаводских локальных очистных сооружений для большей части промышленно-ливневого стока Нижегородской промышленной площадки предприятий Группы Газ.

ООО «Заводские сети» эксплуатирует очистные сооружения промливневых стоков проектной производительностью 175 тыс. м3/сутки.

ООО «Заводские сети» эксплуатирует 3 канализационных насосных станций промышленных и ливневых стоков:

- КНС промливневых стоков – 4 насоса Q=2700 м3/ч, 1 насос Q= 550 м3/ч
- СНС (Северная насосная станция) – 4 насоса Q=2700 м3/ч, 1 насос Q= 1550 м3/ч
- Северная перекачка - 2 насоса Q=250 м3/ч, 1 насос Q= 85 м3/ч

Промышленно-ливневые стоки с Северной канализационной насосной станции (СНС) поступают в камеру гашения напора очистных сооружений промливневых стоков очистных сооружений «Промстоки».

Характеристика и распределение насосного оборудования по канализационным насосным станциям промышленной и ливневой канализации ООО «Заводские сети» отражены в Таблица 120.

Таблица 120 - Характеристика и распределение насосного оборудования промышленной и ливневой канализации по канализационным насосным станциям ООО «Заводские сети»

№ п/п	Наименование станции	Тип насоса	Производительность, $м^3/ч$	Общ. кол-во шт.	Номер и тип электродвигателя	Мощность кВт	Дата ввода в эксплуатацию
1	2	3	4	5	6	7	8
	Промышленные и ливневые стоки						
1	СНС (Северная насосная станция)	СДВ 2700/26,5	2700	4	№ 1,2,3,5 ВАН118/23-8УЗ	400	1974
		KRT K300-420/155	1500	1	№ 4 АВ-14-26-8	145	2013
2	Северная перекачка	FA 10.65E/FK220	85	1	№ 1 FK220-4/17	11,5	2008
		СД 250/22,5	250	2	№ 2,3 4АМ-200М-4УЗ	37	1999
3	Станция промливневых стоков	СДВ 2700/26,5	2700	4	№ 1…№ 5 ВАН118/23-8УЗ	400	1988
		KRT K200-401/506	550	1		40	2012

Источник: Инвестиционная программа ООО «Заводские сети» на 2021 -2023 годы, утвержденная Приказом Министерства ЖКХ город Нижнего Новгорода от 30.10.2020 № 329-353/20П/од

Сети водоотведения

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов с установленными на них канализационными насосными станциями.

Общая протяженность канализационных сетей города Нижнего Новгорода составляет более 2,3 тыс. км, из них около 1,4 км находятся на обслуживании АО «Нижегородский водоканал».

Подача стоков на Нижегородскую станцию аэрации осуществляется как в самотечном, так и напорном режимах. Всего по системе канализации эксплуатируются 1360,2 км канализационных сетей, 117 КНС, 1284 единиц запорной арматуры.

Общая протяженность канализационных сетей Новинского сельсовета составляет 71,2 км.

Общая протяженность сетей фекальной канализации, проложенной на территории промышленной площадки завода «группа АО ГАЗ» и за ее пределами составляет 62,9 км.

Общая протяженность сетей ливневой канализации, проложенных на территории промышленной площадки завода «группа АО ГАЗ» и за пределами головной площадки составляет 59,0 км.

Общий износ сетей канализации в г. Нижнем Новгороде по состоянию на 01.01.2022г. составляет 76,43%.

Подробная схема системы транспорта стоков с указанием адресов и мест расположения насосных станций, колодцев с регулирующей и секционирующей арматурой представлена в электронной модели Схемы водоснабжения и водоотведения.

Хозяйственно-бытовая канализация

В Таблица 121 приведены данные по протяженности канализационных сетей, проложенных на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

Таблица 121 – Протяженность канализационных сетей АО «Нижегородский водоканал» с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Структура сетей	Протяженность на 01.01.2020, м	Протяженность на 01.01.2021, м	Протяженность на 01.01.2022, м
1	2	3	4	5
1.	Главный коллектор напорный, в том числе:	87 835,06	89 049,37	92 417,29
	ДУ от 401 до 599 мм	16 171,08	18 449,37	18 646,16
	ДУ от 600 до 700 мм	5 487,74	5 800,00	5 610,18
	ДУ от 701 до 999 мм	8 878,45	10 900,00	11 048,60
	ДУ от 1000 до 1199 мм	8 262,90	4 600,00	7 665,00
	ДУ от 1200 до 1399 мм	292,12	200,00	295,05
	ДУ от 1400 до 3000 мм	48 742,78	49 100,00	49 152,30
2.	Напорная канализация, в том числе:	121 929,97	12 810,76	130 270,40
	ДУ от 50 до 99 мм			604,85
	ДУ от 100 до 149 мм	5 059,98	5 105,02	5 855,90
	ДУ от 150 до 199 мм	12 926,43	13 100,00	13 787,30
	ДУ от 200 до 250 мм	28 826,26	28 198,18	31 717,96
	ДУ от 251 до 299 мм	11 298,89	10 807,56	10 826,26
	ДУ от 300 до 400 мм	63 818,40	66 600,00	68 082,97
3	Главный коллектор самотечный, всего, в том числе	184 016,50	188 843,96	182 698,62
	Ду от 401 до 599 мм	36 849,20	38 481,61	37 202,74
	Ду от 600 до 700 мм	40 698,97	40 724,88	40 253,36
	Ду от 701 до 999 мм	20 584,22	19 277,49	19 299,48
	Ду от 1000 до 1199 мм	23 150,73	26 887,86	26 312,21
	Ду от 1200 до 1399 мм	21 909,21	22 107,79	22 196,25
	Ду от 1400 до 3000 мм	40 824,16	41 364,32	37 434,57
4	Уличная самотечная канализационная сеть, в том числе:	491 465,30	494 902,38	498 458,82
	ДУ от 200 до 250 мм	278 100,90	279 990,13	283 716,60

№ п/п	Структура сетей	Протяженность на 01.01.2020, м	Протяженность на 01.01.2021, м	Протяженность на 01.01.2022, м
1	2	3	4	5
	ДУ от 251 до 299 мм	42 810,75	42 054,24	41 890,90
	ДУ от 300 до 400 мм	170 453,65	172 858,00	172 851,30
3.	Внутриквартальная самотечная канализационная сеть, в том числе:	450 004,73	455 248,65	456 354,02
	ДУ от 50 до 99 мм	83,46	104,83	105,38
	ДУ от 100 до 149 мм	20 552,93	20 965,19	20 895,90
	ДУ от 150 до 199 мм	429 368,34	434 178,63	435 352,73
4.	Технологические трубопроводы			
Итого:		1 335 251,60	1 351 855,20	1 360 199,10

Протяженность канализационных сетей с разбивкой по материалу трубопровода отражена в Таблица 122.

Таблица 122 - Протяженность канализационных сетей с разбивкой по материалу трубопровода

№ п/п	Диаметр, мм	Протяженность, км	%
1	2	3	4
1	железобетон	212,6	16
2	сталь	126,3	9
3	чугун	190	14
4	керамика	679,9	50
5	асб.цемент	7,2	1
6	полиэтилен	125	9
7	ПВХ	18,4	1
8	прочие	0,8	1
9	Всего:	1 360,2	100

Протяженность канализационной сети Нижнего Новгорода, обслуживаемой АО «Нижегородский водоканал», составляет 1360,2 км. Диаметры трубопроводов сети водоотведения от 150 мм до 3000 мм. При этом 84% сетей водоотведения имеют диаметр до 600 мм. Износ канализационных сетей составляет 76,43 %.

Общая протяженность канализационных сетей Новинского сельсовета составляет 71,2 км. Канализационные сети Новинского сельсовета проложены подземным способом.

Сточные воды от многоквартирной жилой застройки и общественных зданий п.Новинки собираются системой самотечных коллекторов в КНС производительностью 150 м3/сут, откуда по напорному коллектору диаметром 200 мм и протяженностью 1 км транспортируются на биологические очистные сооружения производительностью 300 м3/сут. Протяженность дворовых канализационных сетей п. Новинки диаметром 110-160 мм составляет 3,483км.

В п. Кудьма сточные воды от многоквартирной жилой застройки перекачиваются канализационной насосной станцией производительностью 240 м3/сут по напорному коллектору диаметром 100 мм протяженностью 2,3 км на биологические пруды накопители общей производительностью 500 м3/сут. Протяженность дворовых канализационных сетей п.Кудьма диаметром 100 мм составляет 5,2 км.

Состояние канализационных коллекторов п.Новинки и п. Кудьма оценивается как не удовлетворительное, износ составляет 99 %.

Сети фекальной канализации, проложенные на территории промышленной площадки завода «группа АО ГАЗ» и за пределами головной площадки как самотечные, так и напорные Ø100 – 2000мм., общая протяженность 62,9 км, из них:

- магистральные сети – 37,2 км.;
- разводящие – 25,7 км.

38% сетей – напорные стальные трубы, 25 % - керамические трубопроводы, 20% - железобетонные трубопроводы.

Трубопроводы самотечной фекальной канализации проложены на глубине 3 - 7 м. в грунтовых водах.

Средний срок ввода в эксплуатацию 1942 год.

Отработали нормативный срок эксплуатации более 50 % сетей.

В случае разрушения раструбных стыков трубопроводов происходит подсос грунтовых вод с песком, и на поверхности образуются провалы. Своими силами устранить такие дефекты невозможно, требуется устройство водопонижения и привлечение подрядных организаций для устранения провалов. За последние пять лет на данных сетях было 6 крупных дефектов.

Кроме того, особое беспокойство вызывает что, в случае поднятия уровня воды в Чебоксарском водохранилище в зону подтопления попадает Заречная часть Нижнего Новгорода. Уровень грунтовых вод поднимется и встанет вопрос строительства насосных станций с напорными трубопроводами, что потребует значительных капиталовложений.

Ливневая канализация

Сети ливневой канализации, проложенные на территории завода ООО «Заводские сети» и за пределами головной площадки в основном самотечные Ø100 – 3200мм., общая протяженность составляет 59,0 км (58,5 км- самотечные и 0,5 км – напорные).

Ливневая канализация в основном выполнена из ж/бетона и проложена на глубине 4-8 метров.

Отработали нормативный срок эксплуатации более 50 % сетей ливневой канализации.

При нарушении стыковки трубопроводов идет подсос грунта, а вследствие этого образуется провал. Для устранения таких дефектов необходимо проводить реконструкцию сетей.

Трубопроводы ГЗУ общей протяженностью 12 км. Ø100 – 500мм, срок эксплуатации от 30 до 40 лет, износ трубопроводов 90%.

Общая динамика удельного количества засоров на сетях водоотведения за 2019-2021 гг. имеет тенденцию к снижению. Наиболее неблагоприятная ситуация по засорам отмечается на сетях Автозаводского, Ленинского, Канавинского и Московского районов – выше, чем в среднем по городу.

Количество засоров и объем промытых сетей на сетях канализации за 2019 – 2021 годы отражено в Таблица 123.

Таблица 123 - Количество засоров и объем промытых сетей на сетях канализации

№ п/п	год	Кол-во засоров, ед.	Протяженность самотечных сетей, км	Удельное кол-во засоров, ед./км
1	2	3	4	5
3	2019	4602	1120	4,11
4	2020	4231	1125,5	3,76
5	2021	4511	1139,1	3,96

По данным АО «Нижегородский водоканал» за 2021 год удельное количество засоров составило 3,96 ед/км.

Для поддержания объектов водоотведения в работоспособном состоянии, предупреждения отказов, неисправностей на сетях регулярно проводятся планово-профилактические и ремонтные работы.

Темпы обновления канализационных трубопроводов являются низкими.

Динамика повреждений канализационных сетей по годам показана Рисунок 18.



Рисунок 18- Динамика повреждений канализационных сетей по годам

График демонстрирует, что увеличение протяженности переложенных коллекторов в течение последующих нескольких лет дает устойчивое снижение количества повреждений, что является подтверждением правильности выбора участков перекладки по признаку повышенной аварийности. И наоборот, длительное отсутствие положительной динамики в количестве переложенных сетей дает стойкое увеличение числа повреждений.

Все повреждения на канализационных сетях города Нижнего Новгорода локализуются и устраняются с обеспечением водоотведения путем установки временных КНС или поддержания аварийных линий в рабочем состоянии до устранения причин ухудшения работы сетей. Таким образом, показатель бесперебойности предоставления услуги водоотведения, как отношение годового количества часов предоставления услуги к количеству дней в году, равен 1. Что касается бесперебойности в работе канализационных насосных станций, то она обеспечивается путем перевода станций на резервное питание при отключении электроэнергии или включением в работу резервных насосов при выходе из строя основных.

С целью снижения аварийности канализационных сетей, потребления электроэнергии канализационными насосными станциями, капитальных затрат на ремонт канализационных сетей и увеличения надежности системы канализации города Нижнего Новгорода инвестиционной программой «Модернизация» 2014-2030 гг. АО «Нижегородский водоканал» предусмотрены мероприятия строительства и реконструкции сетей канализации.

В настоящее время в АО «Нижегородский водоканал» имеется аварийно-диспетчерская служба, принимающая заявки от абонентов о нарушении работы водоснабжения и водоотведения.

2.5.3. Балансы мощности и ресурса

Данные о проектной производительности очистных сооружений муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлены в Таблица 124.

Таблица 124 - Проектная производительность очистных сооружений муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п.п.	Наименование ТЗ ВО/ Наименование показателя	ед.изм	2019г.	2020г.	2021г.
1	2	3	4	5	6

1	Установленная производительность КОС - всего, в том числе	тыс. м³/сут	1201,8	1201,8	1201,8
1.1.	Нижегородская станция аэрации (НСА)	тыс. м³/сут	1200	1200	1200
1.2.	Очистные сооружения поселок Березовая Пойма (КОБК- 200)	тыс. м³/сут	0,2	0,2	0,2
1.3.	Очистные сооружения к.п. Зеленый город (поля фильтрации) д.о.Кудьма	тыс. м³/сут	1,6	1,6	1,6

Данные о фактической производительности (мощности) КОС за 2019 – 2021 годы отражена в Таблица 125.

Таблица 125 – Оценка фактической производительности (мощности) КОС за 2019 – 2021 гг.

№ п.п.	Наименование ТЗ ВО/ Наименование показателя	ед.изм	2019г.	2020г.	2021г.
1	2	3	4	5	6
1	Объем отведенных сточных вод	тыс. м³/год	223 364,21	233 455,88	216 081,23
2	Расчетное годовое поступление сточных вод на КОС	тыс м³/год	223 364,21	233 455,88	216 081,23
3	Расчетное среднесуточное поступление сточных вод на КОС,	тыс. м³/сут	611,96	639,61	592,00

Объем сточных вод, поступивший в систему канализации (реализация) от потребителей в городском округе город Нижний Новгород за 2019 – 2021 годы представлен в Таблица 126.

Таблица 126 – Объем сточных вод, поступивший в систему канализации (реализация) от потребителей в городском округе город Нижний Новгород

№ п.п.	Наименование ТЗ ВО/ Наименование показателя	ед.изм	2019г.	2020г.	2021г.
1	2	3	4	5	6
1	Объем отведенных сточных вод	тыс. м³/год	223 364,21	233 455,88	216 081,23
2	Объем сточных вод, пропущенных через очистные сооружения	тыс. м³/год	223 364,21	233 455,88	216 081,23
3	Собственные нужды	тыс. м³/год	8 918,47	7 923,89	10 147,24
		%	4,0	3,4	4,7
4	Неорганизованные стоки (дождевые/дренажные стоки)	тыс. м³/год	89 594,17	102 921,90	81 257,90
		%	40,1	44,1	37,6
5	потери по не выявленным причинам	тыс. м³/год	-	-	-
6	Объем реализации услуг по водоотведению, всего, в т,ч, по группам потребителей	тыс. куб. м	124 851,57	122 610,13	124 676,09
6.1.	населению	тыс. куб. м	83 943,78	85 768,02	85 295,56
6.2.	бюджетным организациям	тыс. куб. м	5 624,85	5 296,19	5 595,43
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	35 282,98	31 545,92	33 785,10
7	Удельное водоотведение	куб. м. /чел.	98,17	97,03	99,50
8	Удельная величина водоотведения в многоквартирных домах	куб. метров на 1 проживающего	66,01	67,87	68,07
9	Удельная величина водоотведения муниципальными бюджетными учреждениями:	куб. метров на 1 человека населения	4,42	4,19	4,47

Ливневая канализация

Неорганизованный сток - дождевые, талые и инфильтрационные воды, поступающие в системы коммунальной канализации через неплотности в элементах канализационной сети и сооружений.

По итогам 2021 года объем неорганизованных стоков составил 81 257,90 тыс.м3 или 37,6% общего объема отведенных сточных вод.

Объем неорганизованных стоков АО «Нижегородский водоканал» за 2019 -2021 годы отражен в Таблица 127.

Таблица 127 - Объем неорганизованных стоков АО «Нижегородский водоканал» за 2019 -2021 годы

№ п.п.	Наименование ТЗ ВО/ Наименование показателя	ед.изм	2019г.	2020г.	2021г.
1	2	3	4	5	6
1	Объем отведенных сточных вод	тыс. м³/год	223 364,21	233 455,88	216 081,23
2	Неорганизованные стоки (дождевые/дренажные стоки)	тыс. м³/год	89 594,17	102 921,90	81 257,90
		%	40,1	44,1	37,6

В городском округе город Нижний Новгород дождевые и талые воды собираются отдельно от остальных стоков и сбрасываются без очистки в водоемы города.

Кроме того, на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород очистные сооружения «Промстоки» выполняют функцию общезаводских локальных очистных сооружений для большей части промышленно-ливневого стока Нижегородской промышленной площадки предприятий Группы Газ.

ООО «Заводские сети» эксплуатирует очистные сооружения промливневых стоков проектной производительностью 175 тыс. м3/сутки.

Сбор ливневых стоков осуществляется канализационными насосными станциями промышленных и ливневых стоков - КНС промливневых стоков, СНС (Северная насосная станция), Северная перекачка.

Данные по объёмам неорганизованных стоков, поступающих в систему централизованного водоотведения ООО «Заводские сети», в открытых источниках отсутствуют.

2.5.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

На Нижегородской станции аэрации учет расхода сточных вод производится на лотках Паршаля, которые установлены в каналах на выходе каждой очереди сооружений. Измерения расхода поступающих сточных вод, распределения потоков по очередям и отдельным сооружениям не производится.

Сведения о наличии и техническом состоянии средств контрольно-измерительных приборов и автоматизации отражены в разделе 3.5.2.1. Обосновывающих материалов.

В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется в соответствии с действующим законодательством (Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354), и количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды (холодной и горячей). Доля объемов, рассчитанная данным способом, составляет 100%.

На перспективу установка приборов учёта у абонентов, подключённых к системам централизованного водоотведения, не предполагается.

2.5.5. Зоны действия источников ресурсов

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород организована централизованная система хозяйственно-бытовой канализации. Стоки с территории округа по напорным и самотёчным трубопроводам поступают на очистные сооружения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород .

Хозяйственно-бытовые сточные воды формируются от жилых домов города, объектов соцкультбыта (больницы, поликлиники, магазины, школы, детские сады и др.). Кроме того, на очистные сооружения поступают сточные воды от производственных организаций.

Зоной централизованного водоотведения на территории городского округа город Нижнего Новгорода охвачены территории поселков Березовая Пойма, Зеленый город,

административно - территориального образования Новинский сельсовет и города Нижний Новгород. В каждой из этих систем существуют очистные сооружения.

На территории Нижнего Новгорода также существуют зоны, не охваченные централизованной системой водоотведения.

Постановление Правительства Российской Федерации № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» вводит понятие эксплуатационной зоны — зона эксплуатационной ответственности организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение и (или) водоотведение, определенная по признаку обязанностей (ответственности) организации по эксплуатации централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

В Нижнем Новгороде существует 4 эксплуатационные зоны - АО «Нижегородский водоканал», ООО «Коммунальщик», «Коммунальщик-НН», ООО «Заводские сети».

В соответствии с требованиями к содержанию схем водоснабжения и водоотведения «технологическая зона водоотведения» - часть канализационной сети, принадлежащей организации, осуществляющей водоотведение, в пределах которой обеспечиваются прием, транспортировка, очистка и отведение сточных вод.

В Нижнем Новгороде расположена система сбора и транспортировки сточных вод (сети и коллекторы), насосные станции перекачки (главные КНС) и очистные сооружения сточных вод.

Нижний Новгород имеет единую централизованную систему водоотведения, разделённую на 4 технологические зоны (Таблица 128.)

Таблица 128 - Границы технологических зон водоотведения

№ п/п	Наименование	Описание границ
1	**2**	**3**
1	Транспортировка и очистка стоков на НСА	Территория г. Нижнего Новгорода
2	Транспортировка и очистка стоков на КОБК-200 «Берёзовая Пойма»	Территория поселка Березовая Пойма
3	Транспортировка и очистка стоков на НС «Кудьма»	Территория курортного поселка Зеленый город
4	Транспортировка и очистка стоков на очистных сооружениях административно-территориального образования Новинский сельсовет (ООО «Коммунальщик» и ООО «Коммунальщик-НН»)	Территория административно-территориального образования Новинский сельсовет

Наибольшее количество абонентов и организаций, осуществляющих водоотведение, подключено к сетям, принадлежащим АО «Нижегородский водоканал». Данной организацией осуществляется централизованное водоотведение города Нижнего Новгорода в полном объеме, за исключением нецентрализованной системы водоотведения производственной площадки ОАО «ГАЗ» и административно-территориального образования Новинский сельсовет.

Ситуационная схема технологических зон муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлена на Рисунок 15 и Рисунок 16.

В соответствии с требованиями СанПиН, определены санитарно-защитные зоны (СЗЗ) - защитные территории, отделяющие жилую территорию от промышленных объектов с целью защиты мест проживания от вредного воздействия промышленных предприятий. Факторами вредного влияния являются шум, пыль, вибрации, газообразные и жидкие выбросы.

Санитарно-защитная зона (СЗЗ) – это участок территории, на которой построены локальные очистные сооружения (ЛОС). Их площадь рассчитывается по возможной степени распыления (рассеивания) вредных веществ, находящихся в канализационных стоках. Чем больше выбросы, тем шире зона. СЗЗ канализационных очистных сооружений по нормативам

СанПиН определяется также из расчета типа ЛОС – открытого или закрытого. Дополнительно учитывается вид установленного оборудования.

Согласно СанПин 2.2.1/2.1.1.1200-03 п. 7.1.13 санитарно-защитная зона Нижегородской станции аэрации – 1000 метров, санитарно-защитная зона остальных очистных сооружений муниципального образования городской округ город Нижний Новгород составляет 300 метров.

Ширина водоохранной зоны (в соответствии со ст. 65 Водного Кодекса РФ) составляет 100 метров. Другие зоны с особыми условиями использования территорий (санитарно-защитные зоны и санитарные разрывы, оханные зоны объектов инженерной и транспортной инфраструктуры, санитарно-защитные полосы) – отсутсвуют.

Санитарно-защитная зона для очистных сооружений канализации и канализационных насосных станций соответствует требованиям СП 32.13330.2012 «Канализация. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85», СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

2.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городскому округу город Нижний Новгород в целом

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения по зонам действия КОС, по зонам территориального деления и в целом по городскому округу по фактической нагрузке 2019 - 2021 годов представлен в Таблица 129.

Таблица 129 Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения

№ п.п.	Наименование ТЗ ВО/ Наименование показателя	ед.изм	2019г.	2020г.	2021г.
1	2	3	4	5	6
	Объем отведенных сточных вод	тыс. м³/год	223 364,21	233 455,88	216 081,23
1	Расчетное годовое поступление сточных вод на КОС	тыс м³/год	223 364,21	233 455,88	216 081,23
2	Расчетное среднесуточное поступление сточных вод на КОС,	тыс. м³/сут	611,96	639,61	592,00
3	Установленная производительность КОС - всего, в том числе	тыс. м³/сут	1201,8	1201,8	1201,8
	Нижегородская станция аэрации (НСА)	тыс. м³/сут	1200	1200	1200
	Очистные сооружения поселок Березовая Пойма (КОБК- 200)	тыс. м³/сут	0,2	0,2	0,2
	Очистные сооружения к.п. Зеленый город (поля фильтрации) д.о.Кудьма	тыс. м³/сут	1,6	1,6	1,6
4	Резерв (дефицит) производительности КОС	тыс. м³/сут	588,0	560,4	608,0
		%	49,0%	46,7%	50,7%

Общий объем резервной мощности канализационных очистных сооружений муниципального образования городской округ город Нижний Новгород составляет 50,7% максимальной мощности сооружений или 608 тыс. м3/сут.

Анализ резервов производственных мощностей по обработке и утилизации осадка Нижегородской станции аэрации представлен в Таблица 130.

Таблица 130 - Анализ резервов производственных мощностей по обработке и утилизации осадка Нижегородской станции аэрации

№ п/п	Технические параметры	Сооружения по стабилизации осадка (метантенки)	Сооружения обезвоживания очистных сооружений (иловые площадки)	Сооружения механического обезвреживания очистных сооружений (фильтр-пресса)	Полигон по хранению осадка, га
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
1	Год ввода в эксплуатацию	1977	1977-1982	1997	1997
2	Количество сооружений:				
2.1.	- по проекту	3	100 га	6	30га
2.2.	- фактически	2	100 га	2	занято 20,7 (по состоянию на 01.01.2015г.)
2.3.	- требуется на расчётный год (2025)	3	не требуется, при условии работоспособности 4-х пресс-фильтров;	4	
3	дефицит (-); резерв (+)	-1 (дефицит)		-2 (дефицит)	резерв 79,3%

Резерв производственных мощностей отсутствует по блоку сооружений стабилизации осадка (метантенки) и сооружениям по обезвоживанию осадка (иловым площадкам, фильр-прессам). Дефицит мощностей по обработке осадка ограничивает в значительной степени возможность расширения зоны действия очистных сооружений Нижегородской станции аэрации по приёму дополнительной нагрузки, несмотря на наличие резерва мощностей по гидравлической пропускной способности очистных сооружений.

Резервом производственных мощностей обладают емкостные очистные сооружения Нижегородской станции аэрации и п. Березовая Пойма, что предопределяет возможность расширения их зоны действия.

Очистные сооружения к.п. Зеленый город работают в настоящее время с 14% перегрузкой. Возможность расширения зоны действия очистных сооружений к.п. Зеленый город отсутствует.

В целом по городскому округу город Нижний Новгород производственная мощность канализационных очистных сооружений составляет 1 201,8 тыс. м3 в сутки, фактический уровень загрузки составляет 592 тыс. м3 в сутки или 50,7% общей мощности.

Учитывая изменившуюся ситуацию с водоотведением в г. Нижнем Новгороде, а именно: уменьшение общего объёма водоотведения, связанное с изменениями в промышленности, перепрофилированием и ликвидацией предприятий, использованием оборотного водоснабжения и других ресурсосберегающих технологий, планируется проведение реконструкции станции аэрации с целью достижения действующих нормативов в соответствии со справочником НДТ, а также приведение её проектной производительности к фактическим объёмам поступающих стоков.

Расчетная производительность (максимальный суточный расход) Нижегородской станции аэрации после реконструкции (с учетом динамики изменения фактического притока за с 2000 по 2020 гг.) составит 790 475,6 м3/сут.

В соответствии со Схемой водоснабжения и водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , ожидаемое значение объема поступления сточных вод на очистные сооружения в 2025 году составит 639 тыс. м3 в сутки или 233 235,00 тыс. м3 в год.

С учетом снижения производственной мощности очистных сооружений после реконструкции Нижегородской станции аэрации уровень резерва мощностей в 2025 году составит 19,2%, в 2030 году – 18,6%.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения на перспективу до 2030 года отражен в Таблица 131.

Таблица 131 - Показатели перспективных резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения по городскому округу город Нижний Новгород на период до 2030 г.

№ п.п.	Наименование ТЗ ВО/ Наименование показателя	ед.изм	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Объем отведенных сточных вод	тыс. м³/год	216 081,23	216 304,46	221 081,14	226 888,51	233 235,00	233 728,05	234 911,62
2	Расчетное годовое поступление сточных вод на КОС	тыс м³/год	216 081,23	216 304,46	221 081,14	226 888,51	233 235,00	233 728,05	234 911,62
3	Расчетное среднесуточное поступление сточных вод на КОС,	тыс. м³/сут	592,00	592,6	605,7	621,6	639,0	640,4	643,6
4	Установленная производительность КОС - всего, в том числе	тыс. м³/сут	1201,8	792,2756	792,2756	792,2756	792,2756	792,2756	792,2756
	Нижегородская станция аэрации (НСА)	тыс. м³/сут	1200	790,4756	790,4756	790,4756	790,4756	790,4756	790,4756
	Очистные сооружения поселок Березовая Пойма (КОБК- 200)	тыс. м³/сут	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Очистные сооружения к.п. Зеленый город (поля фильтрации) д.о.Кудьма	тыс. м³/сут	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
5	Резерв (дефицит) производительности КОС	тыс. м³/сут	608,0	197,9	184,8	168,9	151,5	150,1	146,9
		%	50,7%	25,0%	23,4%	21,4%	19,2%	19,0%	18,6%

2.5.7. Надежность работы системы

Централизованная система водоотведения представляет собой сложную систему инженерных сооружений, надежная и эффективная работа которых является одной из важнейших составляющих благополучия муниципального образования. По системе, состоящей из трубопроводов, каналов, коллекторов отводятся на очистку все сточные воды, образующиеся на территориях населенных пунктов, охваченных централизованной системой водоотведения.

В условиях экономии воды и ежегодного сокращения объемов водопотребления и водоотведения приоритетными направлениями развития системы водоотведения являются повышение качества очистки воды и надежности работы сетей и сооружений.

Практика показывает, что трубопроводные сети являются не только наиболее функционально значимым элементом системы канализации, но и наиболее уязвимым с точки зрения надежности. По-прежнему острой остается проблема износа канализационной сети. Для реконструируемых и вновь прокладываемых участков канализационных трубопроводов наиболее надежным и долговечным материалом является полиэтилен. Этот материал выдерживает ударные нагрузки при резком изменении давления в трубопроводе, является стойким к электрохимической коррозии. Реализуя комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности системы водоотведения, обеспечена устойчивая работа системы канализации.

Безопасность и надежность очистных сооружений обеспечивается:

– строгим соблюдением технологических регламентов;

– регулярным обучением и повышением квалификации работников;

– контролем за ходом технологического процесса;

– регулярным мониторингом состояния вод, сбрасываемых в водоемы, с целью недопущения отклонений от установленных параметров;

– регулярным мониторингом существующих технологий очистки сточных вод;

– внедрением рационализаторских и инновационных предложений в части повышения эффективности очистки сточных вод, использования высушенного осадка сточных вод. Согласно СанПиН 2.1.7.573-96, допускается использование осадков сточных вод, в качестве удобрений после предварительной обработки.

В соответствии с ГОСТ 27.002-89 надежность систем водоснабжения и водоотведения - это комплексный показатель, характеризующий систему как безотказную, долговечную, ремонтопригодную, способную выполнять заданные функции, т.е. подавать (отводить) воду в расчетном количестве и качестве, отвечающим санитарным нормам.

Другими словами, под надежностью систем понимается их свойство выполнять функции водоотведения, сохраняя во времени установленные технологические показатели в пределах, соответствующих заданным режимам и условиям эксплуатации, технического обслуживания и хранения.

Интегральными показателями оценки надежности водоотведения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов $n_{от}$ [1/год] и относительный аварийный недоотвод сточных вод $G_{ав}/G_{расч}$, где $G_{ав}$ – аварийный недоотвод воды за год [м.куб.], $G_{расч}$ – расчетное количество сточных вод, пропускаемое системой водоотведения за год [м.куб.]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы канализации. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем водоотведения.

Для оценки надежности систем водоотведения необходимо использовать показатели надежности структурных элементов системы водоотведения и внешних систем электроснабжения источников перекачки воды и очистных сооружений.

1. Показатель надежности электроснабжения систем водоотведения (КНС, КОС) ($К_э$) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

при наличии резервного электроснабжения (или в случае отсутствия станций) $К_э = 1,0$;

при отсутствии резервного электроснабжения при мощности станций (м. куб/ч):

–до 500.- $К_э = 0,8$;

–500 – 2000.- $К_э = 0,7$;

–свыше 2000 - $К_э = 0,6$.

2. Показатель соответствия пропускной способности канализационных сетей фактическим нагрузкам ($К_б$).

Величина этого показателя определяется размером дефицита, (%):

–до 10 - Кб = 1,0;

–10 – 20 - Кб = 0,8;

–20 – 30 - Кб - 0,6;

–свыше 30 - Кб = 0,3.

3. Показатель уровня резервирования ($К_р$) элементов канализационной сети, характеризуемый отношением фактическим резервируемым количеством сетей к фактическому количеству участков сетей подлежащей резервированию:

–90 – 100 - Кр = 1,0;

–70 – 90 - Кр = 0,7;

–50 – 70 - Кр = 0,5;

–30 – 50 - Кр = 0,3;

–менее 30 - Кр = 0,2.

4. Показатель технического состояния канализационных сетей ($К_с$), характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене (%) трубопроводов:

–до 10 - Кс = 1,0;

–10 – 20 - Кс = 0,8;

–20 – 30 - Кс = 0,6;

–свыше 30 - Кс = 0,5.

5. Показатель интенсивности отказов канализационных сетей ($К_{отк}$), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков сети с ограничением пропускной способности, вызванным отказом и его устранением за последние три года

$$И_{отк} = n_{отк}/(3*S), [1/(км*год)],$$

где - $n_{отк}$ - количество отказов за последние три года;

S- протяженность канализационной сети данной системы водоотведения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ($И_{отк}$) определяется показатель надежности ($К_{отк}$)

–до 0,5 - Котк = 1,0;

–0,5 - 0,8 - Котк = 0,8;

–0,8 - 1,2 - Котк = 0,6;

–свыше 1,2 Котк = 0,5;

6. Показатель качества водоотведения ($К_ж$), характеризуемый количеством жалоб потребителей воды на нарушение качества водоотведения.

$$Ж = Д_{жал}/ Д_{сумм}*100, [\%]$$

где - $Д_{сумм}$ - количество зданий, подключенных к системе канализации;

$Д_{жал}$ - количество зданий, по которым поступили жалобы на работу системы канализации.

В зависимости от рассчитанного коэффициента (Ж) определяется показатель надежности ($К_ж$)

–до 0,2 - Кж = 1,0;
–0,2 – 0,5 - Кж = 0,8;
–0,5 – 0,8 - Кж = 0,6;
–свыше 0,8 - Кж = 0,4.

7. Показатель надежности конкретной системы водоотведения ($К_{над}$) определяется как средний по частным показателям $К_э$, $К_в$, $К_т$, $К_б$, $К_р$ и $К_с$:

$$К_{над} = \frac{К_э + К_б + К_р + К_с + К_{отк} + К_ж}{n}$$

где n - число показателей, учтенных в числителе.

8. Общий показатель надежности систем водоотведения округа, городского округа (при наличии нескольких систем канализации) определяется:

$$К_{над}^{сист} = \frac{G_1 \cdot К_{над}^{сист1} + ... + G_n \cdot К_{над}^{сист n}}{G_1 + ... + G_n},$$

где - $К_{над}^{сист1}$, $К_{над}^{систn}$ - значения показателей надежности отдельных систем водоотведения;

G_1, G_n - расчетные нагрузки отдельных систем водоотведения, $м^3$/год.

Данные по расчету коэффициента надежности приведены в Таблица 132.

Таблица 132 - Расчет коэффициента надежности системы водоотведения

Наименование	$К_э$	$К_б$	$К_р$	$К_с$	$К_{отк}$	$К_{жал}$	$К_{над}$
Система водоотведения городской округ город Нижний Новгород	1	1	1	0,5	1	1	0,9

В зависимости от полученных показателей надежности системы водоотведения с точки зрения надежности могут быть оценены как:

–высоконадежные - более 0,9;
–надежные - 0,75 - 0,89;
–малонадежные - 0,5 - 0,74;
–ненадежные - менее 0,5.

Общий показатель надежности систем водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород - 0,9. Оценка надежности данной системы водоотведения оценивается как надежная.

2.5.8. Качество поставляемого ресурса

В соответствии с результатами лабораторных исследований проб воды, сбрасываемой в водный объект с очистных сооружений муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , и воды в водоеме в 500 м выше и ниже сброса стоков, сбросные воды оказывают вредное воздействие на окружающую среду. Сточная вода не соответствует СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод» и ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» (не является нормативно очищенной).

В соответствии с протоколами анализов воды в водоеме в 500 м выше и ниже сброса стоков с Нижегородской станции аэрации муниципального образования городской округ

город Нижний Новгород наблюдаются превышения утвержденных нормативов допустимого сброса веществ по показателям взвешенные вещества, БПК5, нефтепродукты, нитриты, фосфаты.

Функции по лабораторным исследованиям сточных вод на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляет Управление Роспотребнадзора по Нижегородской области и Республике Мордовия.

2.5.9. Воздействие на окружающую среду

В соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», постановлениями Правительства Российской Федерации и подзаконными актами при проектировании, строительстве, эксплуатации, реконструкции, и ликвидации предприятий, зданий и сооружений в промышленности, сельском хозяйстве, в энергетике, на транспорте, жилищно-коммунальном секторе должен быть предусмотрен комплекс мероприятий по охране окружающей природной среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, а также выполняться требования экологической безопасности проектируемых объектов и охраны здоровья населения.

Проблема очистки сточных вод уже давно является одним из основных вопросов экологической безопасности. К сожалению, и в промышленных масштабах, и в условиях применения бытовых канализационных сетей достаточно часто уделяется недостаточное количество внимания на предварительную подготовку стоков.

Поэтому в систему центральной канализации зачастую попадают всевозможные отходы, в которых значительно превышаются ПДК сточных вод (предельно допустимые показатели) по различным критериям.

Предприятиями проводятся периодические мониторинги состояния стоков.

Основной задачей мониторинга состояния стоков является недопущение загрязнения поверхностных вод. Требования СанПиН сточные воды в этом вопросе ставят достаточно жесткие условия по содержанию вредных примесей в стоках, сброс которых производится в водоемы.

Основными характеристиками являются:

1.Количество взвешенных и плавающих примесей.

2.БПК сточных вод, характеристика, определяющая количество кислорода, необходимого для биохимического окисления веществ органического происхождения, имеющихся в стоках. То есть, чем более загрязнены стоки, тем большим будет это значение.

3.ХПК сточных вод, определяет количество кислорода, необходимого для химического разложения органических примесей.

4.Содержание различных химических веществ, способных нанести вред как человеку, так и окружающей среды.

5.Кислотность стоков.

Общее количество сбросов загрязняющих веществ с очистных сооружений АО «Нижегородский водоканал» за 2021 год составил 215 639,56 тонн.

Статистика сбросов загрязняющих веществ за 2019 - 2021 годы отражена в Таблица 133.

Таблица 133 - Статистика сбросов загрязняющих веществ за 2019 - 2021 годы

№ п/п	Год	Фактический объем сбросов загрязняющих веществ, тонн
1	2	3
1	2019	222960,41
2	2020	232939,83
3	2021	215639,56

Функции по лабораторным исследованиям сточных вод на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляет Управление Роспотребнадзора по Нижегородской области и Республике Мордовия.

Центральный объект системы водоотведения города — Нижегородская станция аэрации, очистные сооружения которой рассчитаны на полную биологическую очистку стоков. Эффективность очистки сточных вод анализируется химико-бактериологической лабораторией по 40 показателям.

Сводные количественные результаты проведения проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод АО «Нижегородский водоканал» отражены в Таблица 134.

Таблица 134-Сводные количественные результаты проведения проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод за 2019 – 2021 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2019 г	2020 г	2021 г
1	2	3	5	6	7
1	Общее количество проведенных проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод:	ед.	4 386	3 633	3 565
1.1.	взвешенные вещества	ед.	72	72	72
1.2.	БПК5	ед.	72	72	72
1.3.	аммоний-ион	ед.	72	72	72
1.4.	нитрит-анион	ед.	72	72	72
1.5.	фосфаты (по Р)	ед.	72	72	72
1.6.	нефтепродукты	ед.	72	72	72
1.7.	микробиология	ед.	72	453	461
2.	Количество проведенных проб, выявивших несоответствие очищенных (частично очищенных) сточных вод санитарным нормам (предельно допустимой концентрации) на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод:	ед.	816	718	747
2.1.	взвешенные вещества	ед.	63	64	65
2.2.	БПК5	ед.	54	60	55
2.3.	аммоний-ион	ед.	22	18	6
2.4.	нитрит-анион	ед.	30	27	32
2.5.	фосфаты (по Р)	ед.	19	24	28
2.6.	нефтепродукты	ед.	61	41	47
2.7.	микробиология	ед.	4	2	2

Сбросные воды муниципального образования городской округ город Нижний Новгород оказывают вредное воздействие на окружающую среду. Наблюдаются превышения утвержденных нормативов допустимого сброса веществ по показателям взвешенные вещества, БПК5, нефтепродукты, нитриты, фосфаты.

Сточная вода не соответствует СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод» и ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» (не является нормативно очищенной).

Анализ воздействия сбросов сточных вод на окружающую среду за 2021 год отражен в Таблица 135.

Таблица 135 - Анализ воздействия сбросов сточных вод на окружающую среду за 2021 год

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Установленные сбросы (тонн)		Фактический сброс загрязняющего вещества в водные объекты, (тонн)	В том числе:		
		НДС	ВСС		НДС	в пределах ВСС	сверх-лимит
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Взвешенные вещества	744,66	2452,655	1296,409	744,66	551,749	0
2	Хлорид-анион (Хлориды)	30057,23	0	16167,869	16167,869	0	0
3	Сульфат-анион (сульфаты)	33577,448	0	11788,411	11788,411	0	0
4	Нитрит-анион	35,202	470,446	108,703	35,202	73,501	0
5	Нитрат-ион	10831,435	12262,823	8835,839	8835,839	0	0
6	Роданид - ион	1,53	0	0	0	0	0
7	АСПАВ	30,331	0	7,984	7,984	0	0
8	Хлороформ	0,813	0,669	0	0	0	0
9	Тетрахлорметан	0,0401	0,067	0	0	0	0
10	Трихлорэтилен	0,071	0,446	0	0	0	0
11	БПК полн.	774,454	1498,517	448,95	448,95	0	0
12	Сухой остаток	270785,89	0	75433,316	0	0	0
13	Фосфаты (по фосфору)	167,888	439,232	182,18	167,888	14,292	0
14	Аммоний-ион	135,391	5656,506	1127,642	135,391	992,251	0
15	Медь	0,27	0	0,52	0,27	0	0
16	Ртуть и ее соединения	2,62e-05	0	0	0	0	0
17	Хром трехвалентный	2,71	0	0	0	0	0
18	Фенол	0,27	0	0	0	0	0
19	Фторид-анион	13,541	0	116,445	13,541	0	102,904
20	Нефтепродукты	28,704	0	27,201	27,201	0	0
21	Алюминий	10,831	0	0	0	0	0
22	Железо	27,081	0	48,673	27,081	0	21,592
23	Кадмий	0,107	0	0	0	0	0
24	Кобальт	0,131	0	0	0	0	0
25	Марганец	7,312	0	18,032	7,312	0	10,72
26	Никель	1,353	0	0	0	0	0
27	Свинец	0,131	0	0	0	0	0
28	Хром шествиалентный	2,71	0	0	0	0	0
29	Цинк	3,111	0	3,41	3,11	0	0,299
30	Цианид-анион	0,401	0	0	0	0	0

Волга - пятая по величине в России и самая крупная река в Европе длиной более 3 тыс. км. Среди основных проблем Волги и Волжского бассейна эксперты и экологи называют сильное загрязнение и плохое качество воды, в ряде случаев достигающее критического уровня. Вопрос снижения антропогенной нагрузки на Волгу и водные объекты бассейна реки от сброса сточных вод является крайне актуальным, в том числе и для города Нижнего Новгорода.

Начиная с 2019 года в Нижегородской области осуществляется реализация мероприятий федерального проекта «Оздоровление Волги» (национальный проект «Экология»). В рамках указанного проекта в городе Нижнем Новгороде ведется строительство

двух новых очистных сооружений для ликвидации сброса промывных вод, сбору и перекачке осадка в городскую канализацию - на водопроводной станции «Слудинская» и водопроводной станции «Малиновая гряда», а также реализуются мероприятия по реконструкция Нижегородской станции аэрации.

Реализация федерального проекта «Оздоровление Волги» в рамках национального проекта «Экология» по строительству и реконструкции очистных сооружений позволит уменьшить объем отводимых в реку с территории города загрязненных сточных вод, улучшит экологическое состояние окружающей среды.

2.5.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Величина тарифов на водоотведение, установленная Решением от 16.12.2021 № 56/91 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для АО «Нижегородский водоканал» на 2018 – 2022 гг. представлена в Таблица 136.

Таблица 136- Тарифы на водоотведение для АО «Нижегородский водоканал» на 2018 – 2022 гг.

№ п/п	Тарифы в сфере водоотведения	Периоды регулирования									
		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год	
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
1.	Жидкие бытовые отходы, руб./м^3	3,81	3,96	3,96	4,28	4,28	4,98	4,98	5,18	5,18	5,41
2.	Жидкие бытовые отходы, руб./м^3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Население (с учетом НДС)										
3.	Хозяйственно-бытовые сточные воды, отводимые товариществами собственников жилья, жилищно-строительными, жилищными и иными специализированными потребительскими кооперативами, управляющими организациями и другими лицами, осуществляющими деятельность по управлению многоквартирными домами, жителями индивидуальных жилых домов и другими абонентами, отводящими преимущественно сточные воды, связанные с хозяйственно-бытовой деятельностью, в отношении которых не устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов, руб./м^3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Хозяйственно-бытовые сточные воды, отводимые товариществами собственников жилья, жилищно-строительными, жилищными и иными специализированными потребительскими кооперативами, управляющими организациями и другими лицами, осуществляющими деятельность по управлению многоквартирными домами, жителями индивидуальных жилых домов и другими абонентами, отводящими преимущественно сточные воды, связанные с хозяйственно-бытовой деятельностью, в отношении которых не устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов, руб./м^3	13,63	14,16	14,40	15,55	15,55	18,10	18,10	19,82	19,82	20,69
	Население (с учетом НДС)										
5.	Хозяйственно-бытовые сточные воды, отводимые товариществами собственников жилья, жилищно-строительными, жилищными и иными специализированными потребительскими кооперативами, управляющими организациями и другими лицами, осуществляющими деятельность по управлению многоквартирными домами, жителями индивидуальных жилых домов и другими абонентами, отводящими преимущественно сточные воды, связанные с хозяйственно-бытовой деятельностью, в отношении которых не устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов Кстовского муниципального района Нижегородской области, подключенных к централизованной системе водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , руб./м^3										
	Население (с учетом НДС)	13,63	14,16	14,40	15,55	15,55	16,17	16,17	16,82	16,82	17,55

№ п/п	Тарифы в сфере водоотведения	Периоды регулирования									
		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год	
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
6.	Сточные воды, отводимые абонентами, для объектов которых устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов, руб./м^3	17,30	17,97	17,97	19,42	19,42	22,60	22,60	23,50	23,50	24,53
7.	Сточные воды, отводимые абонентами, для объектов которых устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов, руб./м^3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Население (с учетом НДС)										
8.	Сточные воды, отводимые иными абонентами, руб./м^3	15,49	16,09	16,09	17,39	17,39	20,24	20,24	21,05	21,05	21,98
9.	Сточные воды, отводимые иными абонентами, руб./м^3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Население (с учетом НДС)										

Величина тарифов в сфере водоотведения для потребителей г. Нижнего Новгорода, установленная Решением от 20.12.2021 № 58/17 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для ООО «Заводские сети» представлена в Таблица 137.

Таблица 137 – Тарифы в сфере водоотведения для потребителей г. Нижнего Новгорода, установленная для ООО «Заводские сети»

№ п/п	Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения	Периоды регулирования									
		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
1.	Водоотведение (без учета очистки сточных вод), руб./м³	5,98	6,22	6,22	6,49	6,49	6,75	6,75	7,02	7,02	7,31
2.	Водоотведение (без учета очистки сточных вод), руб./м³ Население (с учетом НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Водоотведение (с учетом очистки сточных вод путем гидрозолоудаления), руб./м³	3,89	6,23	6,23	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49
4.	Водоотведение (с учетом очистки сточных вод путем гидрозолоудаления), руб./м³ Население (с учетом НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Водоотведение, руб./м³	28,96	31,79	31,79	33,19	33,19	33,52	33,52	34,10	34,10	34,18
6.	Водоотведение, руб./м³ Население (с учетом НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Структура цен (тарифов) в сфере водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на водоотведение.

Также Региональной службой по тарифам Нижегородской области устанавливаются тарифы на водоотведение на нужды предприятий.

Плата за подключение к централизованной системе централизованного водоотведения - плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемые к централизованной системе водоотведения.

В соответствии с частями 13 и 14 статьи 18 (Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ (ред. от 25.12.2018) "О водоснабжении и водоотвдении") плата за подключение (технологическое присоединение) рассчитывается организацией, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, исходя из установленных тарифов на подключение (технологическое присоединение) с учетом величины подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки и расстояния от точки подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя до точки подключения

(технологического присоединения) водопроводных и (или) канализационных сетей к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения на 2022 год, установленная Решением от 25.11.2021 № 48/3 Региональной службы по тарифам Нижегородской области для АО «Нижегородский водоканал» отражена в Таблица 138

Таблица 138 - Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Нижегородский водоканал»

Наименование ставки тарифа	Ставка тарифа (без учета НДС)
Ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, тыс.руб./м^3 в сутки:	5,32
Ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения канализационных сетей к объектам централизованной системы водоотведения:	
Ставки тарифа за протяженность канализационной сети (прокладка трубопровода открытым способом), тыс. руб./км:	
в футляре:	
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	9563,43
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	10246,30
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	11559,94
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	12130,25
без футляра:	
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	4777,55
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	5016,28
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	4674,68
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	5126,88
Ставки тарифа за протяженность канализационной сети (прокладка трубопровода способом горизонтально направленного бурения (ГНБ)), тыс.руб./км:	
в футляре:	
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	19187,73
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	21851,43
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	24881,51
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	29262,54
без футляра:	
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	14 861,85
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	15 644,86
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	15 312,16
Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	17 130,61

2.5.11. Технические и технологические проблемы в системе

Проведенный анализ системы водоотведения на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород выявил, что основными техническими и технологическими проблемами системы водоотведения являются:

1. Прямой сброс неочищенных сточных вод в р. Ржавка и в р. Борзовка от объектов неподключенных к централизованной системе канализации в Ленинской районе города; Общий расчётный объём сброса ~ 600 тыс. м3/год через 5 открытых выпусков;

2.На городских канализационных очистных сооружениях не полностью произведена реконструкция сооружений биологической очистки (2 аэротенка из 12) с целью изъятия биогенных элементов; не работают сооружения доочистки (биопруды), обеззараживание стоков производится жидким хлором, что не позволяет стабильно обеспечить требуемое по нормативам качество очищенных сточных вод;

3.Недостаточная мощность сооружений по стабилизации осадка городских сточных вод – метантенков (в работе 2 метантенка из 3х по проекту), биогаз с метантенков сбрасывается в атмосферу (сооружения утилизации биогаза отсутствуют);

4. Перегрузка сооружений обезвоживания осадка (иловых площадок), недостаточная мощность цеха механического обезвоживания осадка (в работе 2 летночных прессфильтра, монтаж 2х прессфильтров не закончен);

5. Утилизация обезвоженного осадка производится на полигоне временного хранения не оборудованного противофильтрационным экраном и без грунтовой обваловки;

6. Неэффективно работает комплекс очистки сточных вод (КОБК-200) в пос. Березовая Пойма;

7. Сброс абонентами специфических веществ (солей тяжелый металлов, нефтепродуктов и т.п.) в канализационную сеть с превышением предельно- допустимых концентраций, что оказывает негативное влияние на систему транспортирования стоков и работу очистных сооружений;

8. Высокий износ канализационных сетей и насосных станций, заиливание трубопроводов в связи со снижением водопотребления и скорости движения потоков в трубопроводах;

9. Перегрузка ряда коллекторов в Нагорной части города, препятствующее подключению дополнительного объема стоков от районов перспективного строительства;

10. Высокий износ оборудования цеха обработки осадка на городских очистных сооружениях и не соответствие оборудования требованиям безопасности в газовом хозяйстве;

11. Магистральные коллекторы не имеют закольцовок и дублирующих участков (Ново-Мызинский, Ковалихинский и т.п.), в результате отсутствует техническая возможность обследования их внутреннего технического состояния, сохраняется риск возникновения техногенных аварий со сбросом неочищенных сточных вод в водоёмы;

12. Отсутствует управление системой канализования, нет возможности регулировать потоки в коллекторах и управлять притоком сточных вод на очистные сооружения особенно в период ливней, снеготаяния;

13. Существующая система измерения и учёта объёмов сточных вод и загрязнений в сточных водах не позволяет построить баланс загрязнений в количественном выражении по химическим соединениям, поступающим в систему канализации;

14. Недостаточная надежность электроснабжения канализационных насосных станций и городских канализационных очистных сооружений;

15. Очистные сооружения Новинского сельсовета находятся в аварийном состоянии, износ – 100%. Состояние канализационных насосных станций не удовлетворительное, износ составляет 99%;

16. В случае поднятия уровня воды в Чебоксарском водохранилище в зону подтопления попадает заречная часть Нижнего Новгорода. Уровень грунтовых вод поднимется и встанет вопрос строительства насосных станций с напорными трубопроводами, что потребует значительных капиталовложений.

17. Высокий уровень попадания грунтовых вод в централизованную систему водоотведения.

Основные направления развития системы водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород включают в себя:

- строительство и реконструкцию канализационных очистных сооружений и насосных станций, включая реконструкцию Нижегородской станции аэрации;
- строительство и реконструкцию ливневых насосных станций;
- реконструкцию линейных объектов системы водоотведения для снижения нагрузки на магистральные коллекторы и городские очистные сооружения канализации от ненормируемого притока грунтовых и ливневых вод;

- развитие системы автоматизации и диспетчеризации на технологических объектах систем водоотведения посредством внедрения новых программно-аппаратных платформ;
- строительство и реконструкция линейных объектов водоотведения;
- установка приборов учета на канализационных насосных станциях;
- проведение мероприятий по улучшению энергообеспечения объектов водоотведения.

В перспективе для решения указанных проблем требуется реализация мероприятий, представленных в Разделе 8.

Детальный анализ системы водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлен в разделе 3.5. Обосновывающих материалов.

2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТКО

2.6.1. Институциональная структура

В 2014-2015 гг. в Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» внесены существенные изменения, направленные на создание новой системы обращения с ТКО:

– перераспределение полномочий в области обращения с ТКО между субъектами РФ и органами местного самоуправления;

– необходимость разработки территориальной схемы обращения с отходами, определяющей систему обращения с ТКО на территории субъекта РФ;

– введение регионального оператора по обращению с ТКО и переход услуги за сбор и вывоз мусора из разряда жилищной в коммунальную.

Условно создание новой системы обращения с отходами разделено на 3 этапа:

– 1 этап: разработка и утверждение территориальных схем в области обращения с отходами;

– 2 этап: выбор регионального оператора по обращению с ТКО;

– 3 этап: постепенное внедрение раздельного сбора мусора.

Поэтапный запуск новой системы регулирования в области обращения с ТКО в срок до 01.01.2019 позволил субъектам РФ по мере готовности перейти на новую систему обращения с ТКО, при которой обращение с ТКО осуществляется только по договорам с региональным оператором по обращению с ТКО. После определения регионального оператора все организации, у которых образуются отходы, заключают договор на оказание услуг по обращению (сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, захоронение) ТКО с региональным оператором, в зоне деятельности которого образуются ТКО и находятся места их сбора.

Постановлением Правительства Нижегородской области от 18.11.2019 № 843 (с изм. от 04.06.2021 № 470) утверждена Территориальная схема обращения с отходами, в том числе твердыми коммунальными отходами, Нижегородской области, и организовано проведение конкурсного отбора региональных операторов и определения зоны их деятельности.

Для решения негативных ситуаций в сфере обращения с отходами была разработана Региональная программа в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Нижегородской области на период 2019-2024 годов, которая утверждена постановлением Правительства Нижегородской области от 17.07.2019 № 446.

Существующая схема потоков транспортировки твердых коммунальных отходов на территории Нижегородской области отражена Рисунок 19.

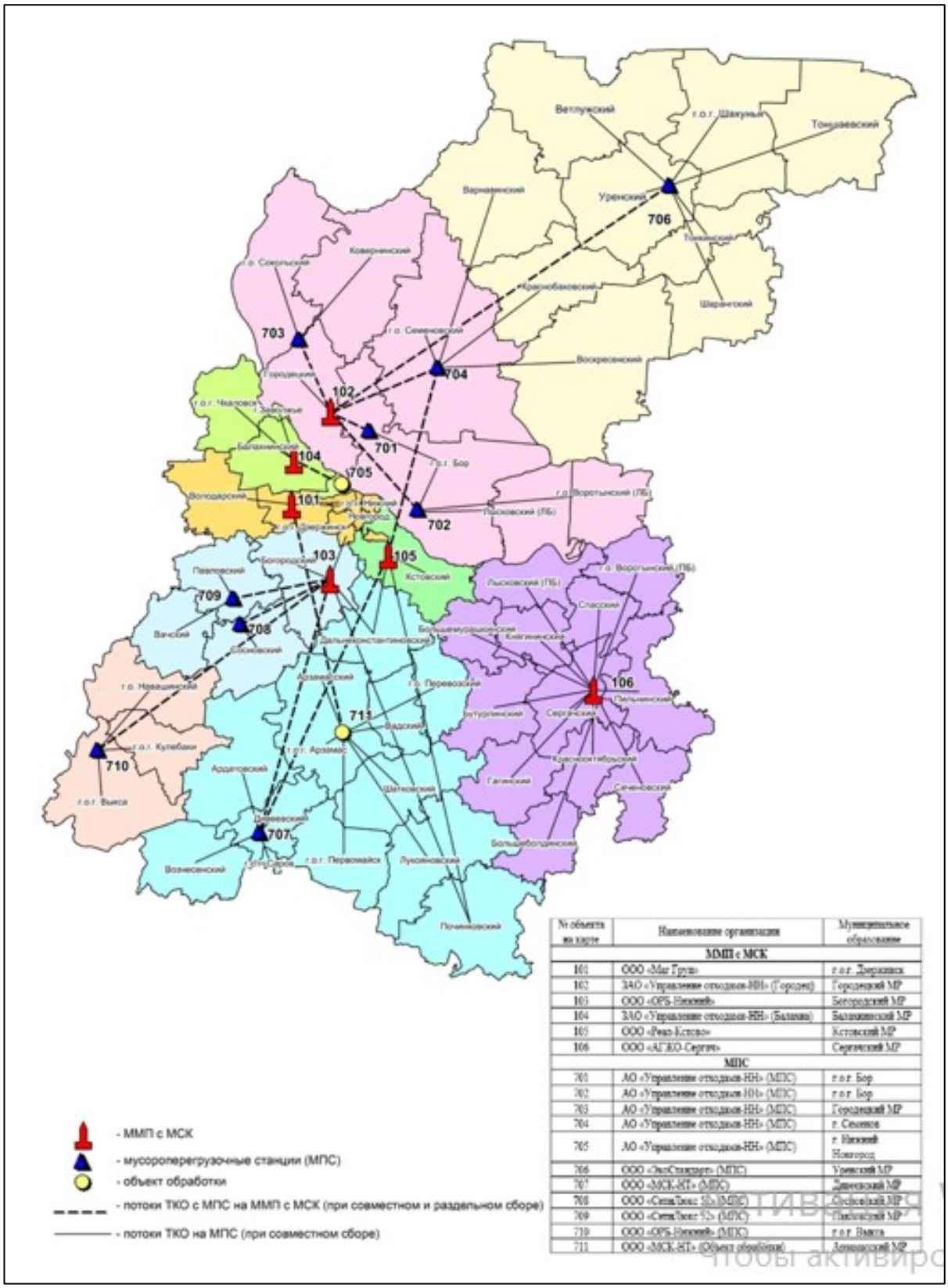


Рисунок 19 – Существующая схема потоков транспортировки твердых коммунальных отходов на территории Нижегородской области

Территория Нижегородской области разделена на 9 зон деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами. (Рисунок 20)

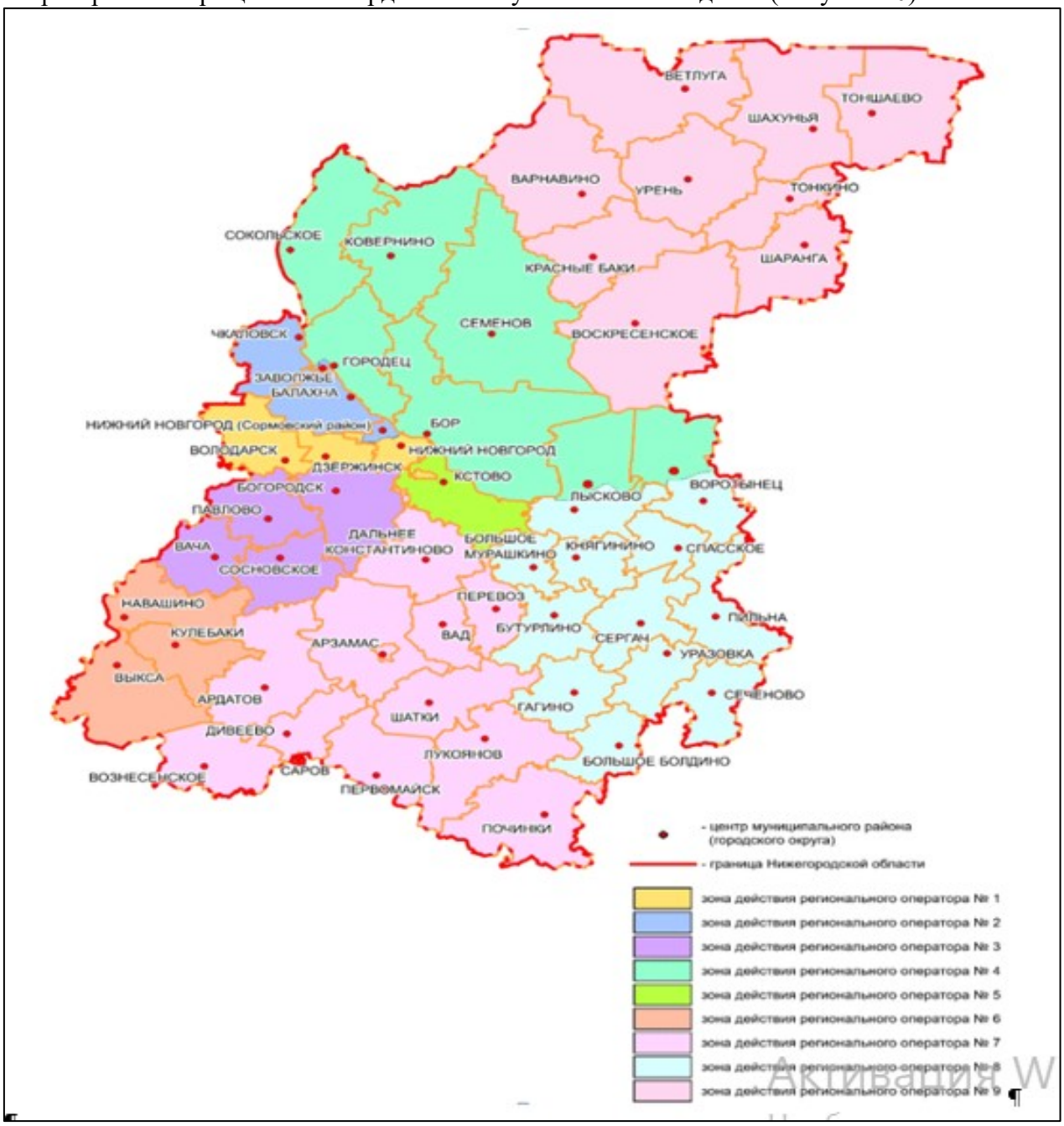


Рисунок 20 – Зоны деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Нижегородской области

В период 2017-2018 гг. по каждой зоне деятельности проведены конкурсные процедуры и определен региональный оператор:

Зона деятельности № 1 - ООО - «Нижэкология-НН»;

Зоны деятельности № 2, 4 - АО «Управление отходами - НН»;

Зона деятельности № 3 - ООО «СитиЛюкс 52»;

Зона деятельности № 5 - ООО «Реал-Кстово»;

Зона деятельности № 6 - ООО «ОРБ Нижний»;

Зоны деятельности № 7, 8 - ООО «МСК-НТ»;

Зона деятельности № 9 - ООО «Экостандарт».

По результатам конкурсных отборов статус регионального оператора на территории Нижегородской области присвоен семи организациям.

С 8 апреля 2021 года АО «Управление отходами – НН» переименован в АО «СИТИМАТИК-Нижний Новгород» (АО «СИТИМАТИК – НН»).

Территория муниципального образования городской округ город Нижний Новгород входит в 3 зоны деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами - зона деятельности № 1, 2, 3.

По результатам конкурсных отборов статус регионального оператора на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород присвоен трем организациям - ООО «Нижэкология-НН», АО «СИТИМАТИК - НН», ООО «СитиЛюкс 52».

Сведения о региональных операторах, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражены в Таблица 139.

Таблица 139 - Сведения о региональных операторах, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Зона деятельности регионального оператора по обращению с ТКО	Муниципальные образования, входящие в зону	Региональный оператор по обращению с ТКО	Дата заключения соглашения	Лицензия
1	2	3	4	5	
1	Зона деятельности № 1	Городской округ г. Нижний Новгород (за исключением Сормовского района и Новинского сельсовета), г.о. г. Дзержинск, Володарский район	ООО «Нижэкология-НН»	31.01.2018 г.	№052-217 от 08.06.2016, № (52) - 5487 - Т от 09.04.2018 (до- 04.04.2119г.) Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности
2	Зона деятельности № 2	Балахнинский, Чкаловский районы, г. Заволжье, Сормовский район г. Нижнего Новгорода	АО «СИТИМАТИК - НН»	24.01.2018 г.	№ (52)-527736-СТОР/П от 14.05.2021 Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов III - IV классов опасности
3	Зона деятельности № 3	Богородский, Павловский, Сосновский, Вачский районы, Новинский сельсовет	ООО «СитиЛюкс 52»	12.03.2018 г.	№ 052-189 от 04.02.2016 Деятельность по сбору, транспортированию, размещению отходов III - IV классов опасности, Обработке, утилизации отходов IV класса опасности. № (52)-6774-Т от 03.12.2018 Деятельность по транспортированию отходов I - IV классов опасности

Зона деятельности регионального оператора № 1

Согласно Соглашения об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Нижегородской области (зона деятельности 1) от 31.01.2018 года статус регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами сроком на 11 лет присвоен ООО «Нижэкология-НН».

В зону обслуживания входят городской округ город Нижний Новгород (за исключением Сормовского района города Нижнего Новгорода и Новинского сельсовета), городской округ город Дзержинск, Володарский муниципальный район.

Зона деятельности регионального оператора № 2

Согласно Соглашения об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Нижегородской области (зона деятельности 2) от 24.01.2018 года статус регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами сроком на 11 лет присвоен АО « СИТИМАТИК -НН».

В зону обслуживания входят Сормовский район г. Нижнего Новгорода, Балахнинский муниципальный район, городской округ город Чкаловск, город Заволжье.

Зона деятельности регионального оператора № 3

Согласно Соглашения об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Нижегородской области (зона деятельности 3) от 12.03.2018 года статус регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами сроком на 10 лет присвоен ООО «СитиЛюкс 52».

В зону обслуживания входят Богородский, Павловский, Сосновский и Вачский муниципальные районы, Новинский сельсовет.

Схема движения отходов твердых коммунальных отходов на территории Нижегородской области отражена на Рисунок 21.

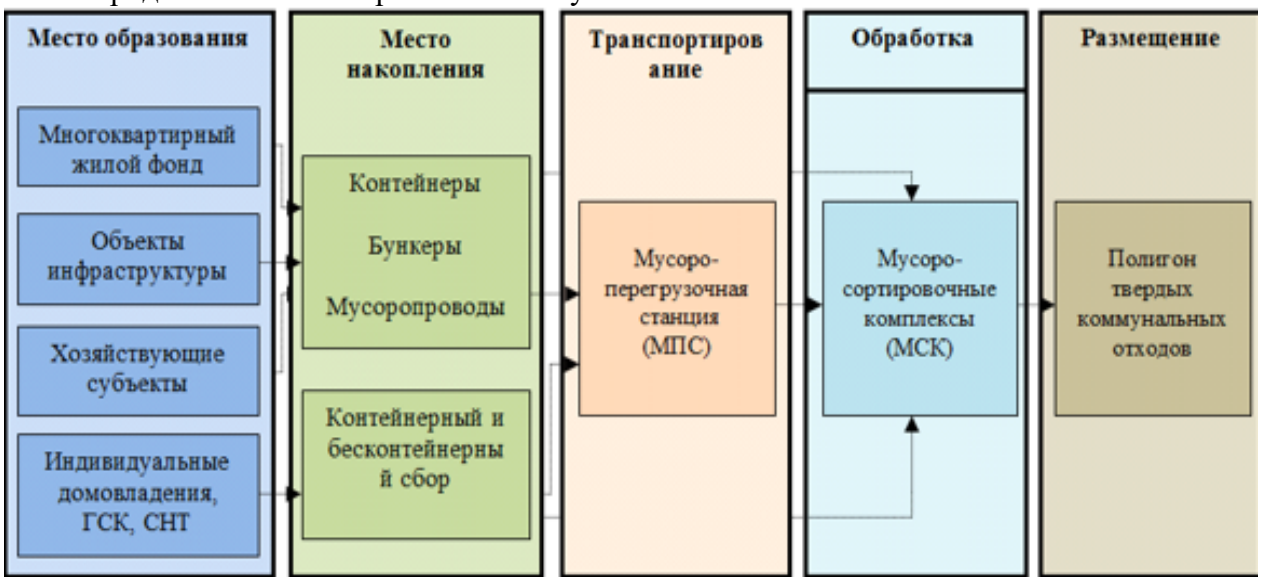


Рисунок 21 – Схема движения твердых коммунальных отходов на территории Нижегородской области

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется сбор и утилизация отходов I – V классов опасности. Наибольшую долю в общем объеме отходов составляют отходы V класса опасности (71,2%) и IV класса опасности (27,7%).

Места нахождения источников образования отходов классифицируются в разрезе 9 кластеров в соответствии с зонами деятельности региональных операторов по обращению с ТКО на территории Нижегородской области:

- Зона деятельности № 1 - Новоигумновский кластер;
- Зона деятельности № 2 - Балахнинский кластер;
- Зона деятельности № 3 - Богородский кластер;
- Зона деятельности № 4 - Городецкий кластер;
- Зона деятельности № 5 - Кстовский кластер;
- Зона деятельности № 6 - Выксунский кластер;
- Зона деятельности № 7 - Арзамасский кластер;
- Зона деятельности № 8 - Сергачский кластер;
- Зона деятельности № 9 - Уренский кластер.

Места нахождения источников образования отходов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород расположены на территории Новоигумновского, Балахнинского и Богородского кластеров.

Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Нижегородской области установлены следующие потоки твердых коммунальных отходов (ТКО), образующихся на территории городской округ город Нижний Новгород:

- Потоки твердых коммунальных отходов Новоигумновского кластера: отходы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород (за исключением Сормовского района города Нижнего Новгорода и Новинского сельсовета) направляются для обработки и захоронения на межмуниципальный полигон с мусоросортировочным комплексом городского округа город Дзержинск (ООО «МАГ Груп»).

- Потоки твердых коммунальных отходов Балахнинского кластера: отходы Сормовского района города Нижнего Новгорода концентрируются на мусороперегрузочную станцию Сормово и проходят обработку. Отходы после обработки направляются на межмуниципальный полигон с мусоросортировочным комплексом Балахнинского района для захоронения (АО «СИТИМАТИК - Нижний Новгород»).

- Потоки твердых коммунальных отходов Богородского кластера: потоки отходов Новинского сельсовета муниципального образования городской округ город Нижний Новгород направляются для обработки и захоронения на межмуниципальный полигон с мусоросортировочным комплексом Богородского района (ООО «ОРБ-Нижний»).

Источниками образования отходов на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород являются объекты жилого фонда, учреждения и предприятия общественного назначения и промышленные предприятия. Все источники образования отходов можно разделить на две основные группы: объекты жилого фонда и объекты нежилого фонда. Кроме этого, следует использовать деление на группы по видам отходов: а) объекты, образующие отходы, подобные коммунальным; б) объекты, образующие кроме подобных коммунальным - не относящиеся к ТКО отходы производства. Таким образом, формируются три группы источников образования отходов:

1) объекты жилого фонда, образующие ТКО;

2) объекты нежилого фонда, образующие отходы, подобные коммунальным;

3) объекты, образующие кроме подобных коммунальным - не относящиеся к ТКО отходы производства.

Наибольшая доля образования твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приходится на жилищный фонд - 73,6%.

Вся территория муниципального образования городской округ город Нижний Новгород охвачена планово-регулярной контейнерной системой очистки территории от мусора. Согласно данным Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Нижегородской области, на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород расположены 11 333 контейнерных площадки для сбора твердых коммунальных отходов с 20 818 контейнерами различного типа.

Реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов города Нижнего Новгорода, а также электронная схема размещения мест (площадок) накопления ТКО размещены на официальном сайте администрации города Нижнего Новгорода в разделе Экология по ссылке https://нижнийновгород.рф/Municipalitet/management/structure/97.

Ведение Реестра осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2018 г. № 1039 «Об утверждении Правил обустройства мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов и ведения их реестра».

Раздельный сбор отходов на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется путем перехода на двух контейнерную систему сбора ТКО.

Применение мусоросортировочных комплексов устраняет необходимость обременять жителей города обязанностями сложного (многокомпонентного) раздельного сбора большей части отходов при обеспечении высоких показателей ресурсосбережения, что позволяет внедрять постепенно систему «простого» раздельного (двухпоточного) накопления отходов по принципу «сухие/влажные».

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород организован контейнерный и бесконтейнерный сбор отходов.

Периодичность удаления (опорожнения контейнеров) и сбора ТКО (бесконтейнерный способ) осуществляется по договорам-графикам.

Отходы промышленных предприятий вывозят сами предприятия с привлечением транспорта специализированных организаций на специально оборудованные места захоронения, специализированные места их размещения (переработки) или сооружения для обезвреживания.

Большинство промышленных предприятий имеют собственные объекты размещения промышленных отходов, что позволяет частично решить задачу по изоляции промышленных отходов в целях недопущения их негативного воздействия на окружающую среду.

Сбор и обезвреживание биологических отходов осуществляется при соблюдении требования Ветеринарно-санитарных правил сбора, утилизации и уничтожения биологических отходов (утв. Главным государственным ветеринарным инспектором Российской Федерации 4 декабря 1995 N 13-7-2/469).

Медицинские отходы собираются на территориях соответствующих учреждений, в которых они образуются. Единые требования к организации системы сбора, перемещения, дезинфекции, временного хранения отходов в пределах лечебно-профилактических учреждений независимо от их формы собственности и ведомственной подчиненности установлены санитарными правилами и нормами СанПиН 2.1.7.2790-10 «Санитарно-эпидемиологические требования к обращению с медицинскими отходами».

Обращение с ртутьсодержащими отходами регулируется законами, ГОСТ 12.3.031-83 «Работа с ртутью» и иными нормативными правовыми актами федерального уровня. Ртутьсодержащие отходы утилизируются лицензируемыми предприятиями.

Отходы I класса опасности – отработавшие ртутьсодержащие лампы, подлежат сбору и отправке на демеркуризацию в специализирующиеся предприятия согласно «Положению о порядке сбора и передачи на утилизацию отработавших ртутьсодержащих ламп».

Накопление отходов I и II класса опасности осуществляют юридические лица, в том числе осуществляющие управление многоквартирными домами, на основании заключенного договора или заключившие с собственниками помещений в многоквартирном доме договоры на оказание услуг по содержанию и ремонту общего имущества в таком доме, и индивидуальные предприниматели, являющиеся потребителями отходов I и II класса опасности.

Накопление сроком не более одиннадцати месяцев отходов I и II класса опасности производится раздельно от других видов отходов в отдельном специально выделенном помещении. Помещение должно быть защищено от воздействия химически агрессивных сред, атмосферных осадков, поверхностных и грунтовых вод, иметь возможность для проветривания. Двери помещения должны запираться и иметь надпись «Посторонним вход запрещен».

Место первичного сбора и размещения отходов I и II класса опасности у потребителей, являющихся собственниками, нанимателями, пользователями помещений в многоквартирных домах, определяется собственниками помещений в многоквартирных домах или по их поручению лицами, осуществляющими управление многоквартирными домами на основании заключенного договора управления или договора оказания услуг и (или) выполнения работ по содержанию и ремонту общего имущества в таких домах, по согласованию с соответствующей специализированной организацией.

Следует отметить, что на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород пока действуют и старые объекты размещения отходов, имеющие лицензии, но фактически являющиеся незначительно улучшенными свалками. В их инфраструктуру не входят мусоросортировочные линии, не предусмотрена изоляция карт размещения отходов синтетическими материалами, отсутствует отвод биогаза и фильтрата, система экологического мониторинга. Организации, эксплуатирующие такие объекты, не проводят их рекультивацию. К таким объектам относятся шламонакопители отходов производства.

2.6.2. Характеристика системы ресурсоснабжения

Постановлением Правительства Нижегородской области от 5.06.2018 № 407, утвержден порядок накопления твердых коммунальных отходов (в том числе их раздельного накопления) на территории Нижегородской области.

Накопление отходов осуществляется следующими способами:

- накопление отходов в многоквартирных домах с использованием мусоропроводов и мусороприемных камер (при наличии соответствующей внутридомовой инженерной системы);
- накопление отходов в контейнеры и бункеры, расположенные на контейнерных площадках;
- накопление крупногабаритных отходов на специальных площадках для накопления крупногабаритных отходов;
- накопление отходов в пакеты или другие предназначенные для накопления ЖО емкости непосредственно от населения без использования каких-либо дополнительных устройств для предварительного накопления с установленных договором на оказание услуг по обращению с ТКО мест сбора и накопления.

Для сбора ТКО от населения и организаций на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород используется контейнерная/бункерная и бесконтейнерная система сбора ТКО. Кроме того, для сбора отходов используются прессконпакторы и биокомпакторы.

Население, проживающее в многоквартирных жилых домах, не оборудованных мусоропроводом, выносит коммунальные отходы в металлические контейнеры и бункеры, которые отгружаются специализированным транспортом ежедневно. Контейнеры и бункеры размещаются на специально оборудованных площадках, расположенных в местах общего пользования, дворовых территориях, территориях предприятий и организаций округа.

Раздельное накопление ТКО предусматривает разделение ТКО потребителями по морфологическим компонентам, складирование разделенных морфологических компонентов ТКО на контейнерных площадках в соответствующие контейнеры, предназначенные для раздельного накопления ТКО.

При раздельном накоплении отходов из ТКО выделяются вторичные материальные ресурсы, подлежащие утилизации.

Организация раздельного накопления ТКО на территории Нижегородской области осуществляется следующими способами:

- двухконтейнерная (дуальная) система раздельного накопления ТКО, при которой сухие морфологические компоненты ТКО, в том числе бумага, картон, пластик, полиэтилен, металл, стекло, текстиль — не загрязненные, пригодные к утилизации (за исключением загрязненных и органических (пищевых) отходов), размещаются в одном контейнере с красной или желтой цветовой индикацией. Морфологические компоненты ТКО, не подлежащие утилизации, размещаются в контейнере с серой, зеленой или коричневой цветовой индикацией;

- многоконтейнерная система раздельного накопления ТКО, при которой отходы, подлежащие утилизации, размещаются в отдельных контейнерах с различной цветовой индикацией по каждому морфологическому виду отхода.

Контейнеры для раздельного накопления ТКО должны иметь маркировку с содержанием информации о материалах, подлежащих накоплению в соответствующем контейнере, а также иметь сведения о сроках вывоза отходов, сведения об организации, осуществляющей транспортирование ТКО от места их накопления.

Вывоз раздельно собранных ТКО с мест их накопления должен осуществляться раздельно. При погрузке раздельно собранных отходов должны обеспечиваться условия, при которых раздельно собранные отходы не должны смешиваться с несортированными отходами.

Раздельный сбор отходов на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется путем перехода на двух контейнерную систему сбора ТКО.

Применение мусоросортировочных комплексов устраняет необходимость обременять жителей города обязанностями сложного (многокомпонентного) раздельного сбора большей части отходов при обеспечении высоких показателей ресурсосбережения, что позволяет внедрять постепенно систему «простого» раздельного (двухпоточного) накопления отходов по принципу «сухие/влажные».

Сбор отходов многоквартирных домов осуществляется посредством контейнеров, расположенных на специализированных контейнерных площадках. Контейнерные площадки поддерживаются собственниками в надлежащем эксплуатационном и санитарном состоянии.

Согласно данным Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Нижегородской области, на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород расположены 11 333 контейнерных площадки для сбора твердых коммунальных отходов с 20818 контейнерами различного типа.

Реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов города Нижнего Новгорода, а также электронная схема размещения мест (площадок) накопления ТКО размещены на официальном сайте администрации города Нижнего Новгорода в разделе Экология по ссылке https://нижнийновгород.рф/Municipalitet/management/structure/97.

Ведение Реестра осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2018 г. № 1039 «Об утверждении Правил обустройства мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов и ведения их реестра».

Перечень и характеристика мест накопления твердых коммунальных отходов (контейнерных площадок) на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлены в Приложении 3 к Обосновывающим материалам настоящей Программы.

Общий объем мест (площадок) накопления ТКО составляет 23644,5 м3/сут.

Общие сведения о местах накопления твердых коммунальных отходов (контейнерных площадок) на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлены в Таблица 140.

Таблица 140 - Общие сведения о местах накопления твердых коммунальных отходов (контейнерных площадок) на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование района	количество контейнерных площадок, ед.	Количество контейнеров/ бункеров, ед	в том числе						Общий объем объектов сбора ТКО, м3
				Био-компактор	Пресс-компактор	бункеров, объемом 8 м3 и больше	Контейнер объемом 1,1 м3	Контейнер объемом 0,75 м3 и менее	Подворный сбор, мешки	
1	Автозаводской район	1602	3635	0	1	8	2817	809	0	3752,93
2	Канавинский район	1408	2411	1	13	88	2085	224	0	3435,25
3	Ленинский район	1161	2100	1	10	82	1743	264	0	2889,10
4	Московский район	2189	2963	0	1	54	1513	70	1325	2126,11
5	Нижегородский район	1928	3802	0	19	58	3020	705	0	4608,62
6	Приокский район	735	1476	0	1	13	913	437	112	1436,435
7	Советский район	1257	2401	0	4	12	1962	423	0	2632,585
8	Сормовский район	884	1722	0	0	51	1592	34	45	2208,03
9	Новинский сельсовет	169	308	0	0	32	266	8	2	555,43
10	**ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород**	**11333**	**20818**	**2**	**49**	**398**	**15911**	**2974**	**1484**	**23644,5**

Деятельность по вывозу ТКО с территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород организуется региональными операторами – ООО «Нижэкология-НН», АО «СИТИМАТИК - НН», ООО «СитиЛюкс 52».

Существующее количество транспорта и его техническое состояние позволяет обеспечить необходимые существующие и перспективные потребности в транспорте для вывоза ТКО с территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород .

Периодичность вывоза отходов – ежедневно.

В зависимости от вида отходов и их класса опасности, образованные отходы направляются на обезвреживание, переработку и размещение на различные лицензированные предприятия.

При транспортировании отходов наиболее эффективна двухэтапная система вывоза твердых бытовых отходов:

Этап I. Транспортирование отходов от мест накопления (контейнерных площадок) до пунктов перегруза отходов (мусороперегрузочных станций либо объектов обработки, находящихся не на полигонах).

Этап II. Транспортирование отходов от пунктов перегруза до объектов размещения отходов (комплексов по обработке и захоронению).

На пунктах перегруза отходов производится уплотнение ТКО и перегруз в контейнеры большой ёмкости. Дальнейшее транспортирование осуществляется посредством автопоездов большой грузоподъёмности. По двухэтапной схеме целесообразно осуществлять транспортирование большей части твердых коммунальных отходов и все крупногабаритные отходы, если расстояния от точки полной загрузки мусоровоза до объекта обработки/размещения составляет более 40 км.

Создание пунктов перегруза отходов (мусороперегрузочных станций - МПС) позволяет:

- сократить парк сборочных мусоровозов;
- снизить эксплуатационные затраты;
- укрупнить объекты обработки и размещения отходов с одновременным сокращением капитальных и эксплуатационных затрат на их создание.

Все указанные преимущества приводят к снижению затрат при обращении с ТКО.

На МПС применяется следующий технологический процесс:

а) собирающий мусоровоз после взвешивания выгружает ТКО на площадку приемного отделения МПС;

б) механизированным способом ТКО перегружаются в контейнеры большой ёмкости посредством:

прямой подачи в большегрузное (до 25 тонн) транспортное средство путем дозированной подачи конвейером;

оборудования пресс-компактора с уплотнением в специализированных контейнерах, где достигается высокая плотность перевозимых ТКО;

пакетирования/тюкования с обвязкой и погрузкой на большегрузное транспортное средство.

Мусороперегрузочные станции большой мощности имеют вместительное приёмное отделение - буферную зону. Транспорт, въезжающий на МПС, взвешивается, подвергается радиационному и визуальному контролю. Далее отходы направляются на площадки разгрузки в соответствии с типом доставленных отходов: крупногабаритная фракция ТКО или ТКО, исключая крупногабаритную фракцию.

Применение одноэтапной схемы транспортирования ТКО (прямой вывоз собирающими мусоровозами) целесообразно, если расстояние до объекта обработки или захоронения не превышает 40 км.

Для территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород целесообразно использовать как одноэтапную, так и двухэтапную системы сбора и транспортирования отходов.

Возможно применение комплексов по обработке (сортировке) отходов, функционал которых позволяет так же осуществлять перегрузку отходов из сборочных в транспортные (магистральные) мусоровозы или иную крупнотоннажную технику. При этом в процессе обработки производится выделение (отбор) полезных фракций из общего потока ТКО. Полезные фракции реализуются утилизирующим компаниям. В результате уменьшается объем отходов, подлежащих транспортированию на объект размещения, что сокращает транспортные затраты и нагрузки на дорожную сеть.

С точки зрения логистики, МПС являются центрами регулирования материальных потоков. Отобранная часть материальных ресурсов, предназначенная для утилизации, исключается из грузопотока в сторону объектов размещения. Исключение МПС из транспортной цепочки приведет к кратному увеличению машино-рейсов и увеличению транспортной нагрузки на используемые для транспортирования отходов автомагистрали.

Мусоросортировочный комплекс (МСК) — это объект, на котором механическим способом в ручном/автоматическом или полуавтоматическом режиме осуществляется процесс восстановления ресурсных свойств материалов, утраченных в связи со смешиванием в составе мусора. Автоматизированная сортировка отходов обеспечивает большее извлечение вторичных материальных ресурсов по сравнению с ручным методом, кроме того, подобные

При повышении эффективности обработки ТКО, выделения полезных фракций и обеспечения мощностями по утилизации - достигается важная цель: сокращение количество захораниваемых отходов, что обеспечивает не только увеличение срока эксплуатации полигонов, но и существенно улучшает экологическую ситуацию.

Въезд на МСК и МПС транспорта с отходами и ресурсными фракциями должен сопровождаться взвешиванием с целью учета массы перевозимого груза. Кроме того, следует организовать учет и в объемных единицах, учитывая возможные выходы пунктов весового контроля из строя или их техническое обслуживание. Система контроля должна учитывать время прибытия и время нахождения транспорта на территории комплекса. Для исключения ввоза радиоактивных отходов должен быть предусмотрен пост радиационного контроля.

Участок подготовки отходов должен обеспечивать функцию разрывания пакетов, отбора объемных фракций вторичных материальных ресурсов и крупногабаритного мусора, не подлежащих обработке на автоматизированной/ручной линии.

Далее отходы поступают на участок механической автоматизированной (либо ручной) сортировки, на котором могут применяться оптические сепараторы. Далее отходы, пригодные для вторичного использования должны подвергаться прессованию в кипы: полимеры (с разделением по цветам), макулатура, разделенная по маркам, металл, разделенный по типам.

С участка механизированной сортировки не подлежащая дальнейшей переработке фракция отходов должна быть вывезена на полигон. При наличии потребителя на территории Нижегородской области следует выделять из отходов горючие фракции и направлять для дальнейшего использования - производства RDF (Refuse Derived Fuel - твердое вторичное топливо).

При отсутствии потребителей вторичного сырья остающаяся после обработки отходов на МСК фракция, которая запрещена к захоронению, направляется на объекты по обезвреживанию и/или утилизации в соответствии с требованиями распоряжения Правительства РФ от 25.07.2017 № 1589-р.

Сортировку ТКО населением и на МСК нельзя рассматривать как альтернативу друг другу и строительству полигона, так как раздельно накопленные ТКО должны подвергаться обработке на комплексах с целью формирования потока вторсырья, а полигон необходим для

захоронения не утилизируемых фракций, которые безусловно будут образовываться при данных процессах.

Транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими возможность их потери в процессе перевозки, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам. Транспортировка отходов допускается только специально оборудованным транспортом.

Транспортирование отходов осуществляется на полигоны ТКО напрямую или через мусороперегрузочные станции, если это экономически обосновано.

Все образованные отходы направляются на объекты обработки, обезвреживания, утилизации и размещения.

Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Нижегородской области установлены следующие потоки твердых коммунальных отходов (ТКО), образующихся на территории городской округ город Нижний Новгород.

Потоки твердых коммунальных отходов Новоигумновского кластера: отходы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород (за исключением Сормовского района города Нижнего Новгорода и Новинского сельсовета) направляются для обработки и захоронения на межмуниципальный полигон с мусоросортировочным комплексом городского округа город Дзержинск (ООО «МАГ Груп»). Ориентировочное значение годового суммарного пробега спецтехники в Новоигумновском кластере составляет 7 250 000 км.

Потоки твердых коммунальных отходов Балахнинского кластера: отходы Сормовского района города Нижнего Новгорода концентрируются на мусороперегрузочную станцию Сормово и проходят обработку. Отходы после обработки направляются на межмуниципальный полигон с мусоросортировочным комплексом Балахнинского района для захоронения (АО «СИТИМАТИК - Нижний Новгород»). Ориентировочное значение годового суммарного пробега спецтехники в Балахнинском кластере составляет 2 237 126 км.

Потоки твердых коммунальных отходов Богородского кластера: потоки отходов Новинского сельсовета муниципального образования городской округ город Нижний Новгород направляются для обработки и захоронения на межмуниципальный полигон с мусоросортировочным комплексом Богородского района (ООО «ОРБ-Нижний»). Ориентировочное значение годового суммарного пробега спецтехники в Богородском кластере составляет 2 768 700 км.

Характеристика объектов обращения с отходами в зонах региональных операторов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражена в Таблица 141.

Таблица 141. - Характеристика объектов обращения с отходами в зонах региональных операторов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№	№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее - ОРО)	Географические координаты	Назначение	Сведения о наличии негативного воздействия на ОС	ОКТМО	Наименование эксплуатирующей организации	Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации объекта	Приказ	Примечание	Проектная мощность, (тонн/год)
1.	Зона деятельности № 1 - Новоигумновский кластер – региональный оператор ООО «Нижэкология-НН										
1.1.	52-00006-З-00479-010814	Полигон ТБО	56.323098, 43.568470	Захоронение	Отсутствует	22421000000	ООО «МАГ Груп» 603064, г. Нижний Новгород, пр. Восточный, д. 5	Имеется	Приказ Росприроднадзора от 01.08.2014 № 479	Участвует в потоках ТКО	882 826
1.2.		Мусоросортировочный комплекс		сортировка отходов	Отсутствует			Имеется			470 000
2.	Зона деятельности № 2 - Балахнинский кластер – региональный оператор АО «СИТИМАТИК - НН»										
2.1.	52-00030-З-00133-180215	Межмуниципальный полигон для размещения непригодных к переработке ТБО на территории Балахнинского района Нижегородской области	56.462418, 43.583310	Захоронение отходов	Отсутствует	22605101	АО «СИТИМАТИК-НН» 603109, г. Нижний Новгород, ул. Суетинская, д.1а	Имеется	Изменения в приказ Росприроднадзора от 18.02.2015 № 133 от 19.11.2019 №735	Участвует в потоках ТКО	160 000
2.2.		Мусороперегрузочная станция Сормово		перегруз отходов	Отсутствует			Имеется			
2.3.		Мусоросортировочный комплекс		сортировка отходов	Отсутствует			Имеется			
3	Зона деятельности № 3 - Богородский кластер- региональный оператор ООО «СитиЛюкс 52».										
3.1.	52-00040-З-00168-070416	Полигон ТБО, д. Лазарево, Богородский район	56.092074, 43.556696	Захоронение отходов	Отсутствует	22607448171	ООО «ОРБ Нижний», 607600, Нижегородская область, Богородский район, д.Лазарево, промзона	Имеется	Приказ Росприроднадзора от 07.04.2016 № 168	Участвует в потоках ТКО	130 000
3.2.		Мусоросортировочный комплекс		сортировка отходов	Отсутствует			Имеется			120 000

Зона деятельности № 1 - Новоигумновский кластер – региональный оператор ООО «Нижэкология-НН.

Эксплуатирующая организация - ООО «МАГ Груп».

Межмуниципальный полигон для утилизации твердых бытовых отходов «МАГ-1» расположен между городами Нижний Новгород и Дзержинск. Полигон был введен в эксплуатацию в 2012 году и предназначен для захоронения и обезвреживания твердых бытовых отходов (ТБО), крупногабаритного (КГМ) и строительного мусора.

«МАГ-1» – масштабное и сложное инженерно-техническое сооружение, существенно снижающее негативное влияние отходов на окружающую среду. По мере заполнения отдельных участков полигона («карт») проводится их рекультивация.

Площадь полигона -70га

Проектный ресурс отходов в год - 4 400 000 м3

На полигоне ежедневно разгружается 350 -400 мусоровозов.

Мусоросортировочный комплекс на полигоне введен в эксплуатацию в 2018 году. Мощность завода составляет 60 тн/час. Он рассчитан на бесперебойную работу 24 часа 7 дней в неделю. При ежедневном 2-часовом технологическом перерыве, в годовом исчислении объём перерабатываемого мусора составит 470 000 тн/год. Эта цифра продиктована ТЗ, выданным Распоряжением Правительства Нижегородской области от 25 ноября 2013 года № 2439-р. Цифра отражает весь реальный объём ТКО, закреплённой за полигоном территории, пригодный для сортировки. Это расчетный показатель, соответствующий объему отходов, поступающих на полигон с территории города Нижнего Новгорода (за исключением Сормовского района), города Дзержинска и Володарского района. Таким образом, практически весь объем твердых коммунальных отходов будет отсортирован, на захоронение пойдут лишь не пригодные для дальнейшей переработки фракции. Остальной объём, который подлежит захоронению на полигоне, составляет промышленный, строительный мусор, КГМ, смет с улиц, срезанные деревья, ветки, трава, сельскохозяйственные отходы с личных подсобных хозяйств и т.д. Эффективность завода определена технической документацией и составляет ориентировочно до 30%. Исходя из расчетного объема отходов, поступающих на сортировку, ожидаемый показатель полезного сырья, пригодного для вторичной переработки, составит примерно 20-25 грузовых автомобилей.

Зона деятельности № 2 - Балахнинский кластер – региональный оператор АО «СИТИМАТИК - НН»

Эксплуатирующая организация - АО «Ситиматик – Нижний Новгород».

АО «Ситиматик – Нижний Новгород» первыми на территории Нижегородской области начало создавать современную коммунальную инфраструктуру – систему обработки и размещения твердых коммунальных отходов.

Производственные объекты: 2 мусоросортировочных комплекса с межмуниципальными полигонами для захоронения ТКО непригодных к обработке и 5 мусороперегрузочных станций, одна из которых с линией сортировки - построены в соответствии с концессионными соглашениями с Правительством Нижегородской области сроком действия 25 лет. Объем инвестиций в строительство объектов составил более 1,3 млрд рублей.

Работа филиала ведется по двум кластерам: Городецкому (охватывает 7 районов Нижегородской области) и Балахнинскому (охватывает 3 района Нижегородской области и 1 район г. Нижнего Новгорода).

Балахнинский сегмент

Концессионер - АО «СИТИМАТИК - Нижний Новгород».

Концедент - Правительство Нижегородской области.

Период реализации концессионного проекта: 2012 – 2037 гг.

Компания построила и в настоящее время эксплуатирует мусоросортировочный комплекс с межмуниципальным полигоном в городе Балахне, который включает:

- Карту складирования полигона захоронения отходов;
- Одну мусороперегрузочную станцию с сортировочной линией;
- Мусоросортировочный комплекс мощностью не менее 160 тыс.тонн отходов в год.

Общая площадь участка – 24,64 га

Проект обслуживает 3 района Нижегородской области, 1 район г. Нижнего Новгорода с населением 320 тыс. человек.

Зона деятельности № 3 - Богородский кластер- региональный оператор ООО «СитиЛюкс 52».

Эксплуатирующая организация – ООО «ОРБ Нижний».

ООО «ОРБ Нижний» — это современный, технологичный полигон, расположенный в Богородском районе Нижегородской области. ООО «ОРБ-Нижний» предлагает услуги по сбору, транспортировке и размещению отходов III-IV классов на лицензионном полигоне в Нижегородской области.

Площадь полигона -15,7 га

Проектный ресурс отходов в год 114 400 т/год

Мусоросортировочный комплекс на полигоне введен в эксплуатацию в 2018 году. Мощность завода составляет 15 тн/час. Он рассчитан на бесперебойную работу 24 часа 7 дней в неделю. При ежедневном 2-часовом технологическом перерыве, в годовом исчислении объём перерабатываемого мусора составит 130 000 тн/год.

Сбор, транспортировка и размещение ТКО и КГМ «ОРБ-Нижний» осуществляет профессиональный автопарк коммунальной техники.

При использовании контейнеров заглубленного типа применяются кузовные мусоровозы на шасси Volvo и Scania с колесной формулой 4×2 и 6×2.

Мусоровозы с задней загрузкой предназначены для сбора ТКО из домовладений города и области с использованием пластиковых контейнеров объемом 0,66м3; 0,75м3; 1,1м3. В настоящее время в Автопарке используются двух- и трехосные машины различной грузоподъемности на шасси Volvo, Scania, КАМАЗ, Hyunday.

Мультилифт на шасси КАМАЗ, МАЗ со сменными контейнерами объемом 8, 10, 20, 37м3 предназначены для механической погрузки контейнеров, перевозки ТКО и их последующей разгрузки на нашем полигоне. Также мы предлагаем аренду контейнеров для вывоза мусора объемом от 8, 10, 20, 30, 37 кубических метров

Доставка контейнера осуществляется на следующий день заявки.

В процессе обработки отходов на сортировочных линиях происходит выделение полезных фракций вторичных материальных ресурсов (ВМР), которые направляются на специализированные предприятия для дальнейшей утилизации.

Доля твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию после сортировки, составляет 4,3% общего объема поступающих отходов (Таблица 142.)

Таблица 142 – Данные о потоках ТКО, распределяемых на полигонах

№ п/п	Наименование эксплуатирующей организации ОРО	Наименование ОРО	Проектная мощность ОРО (тонн/год)	Направляемый поток ТКО (тонн/год)	Поток ТКО, направляемый на захоронение после обработки (тонн/год)	Поток ТКО, направляемый на утилизацию (тонн/год)

1	ООО «МАГ Груп»	Полигон ТБО	882 826,00	454 935,34	429 338,74	25 596,60
2	АО «СИТИМАТИК - НН» (Балахна)	Межмуниципальный полигон для размещения непригодных к переработке ТБО на территории Балахнинского района Нижегородской области	160 000,00	82 225,67	80 910,05	1 315,62
3	ООО «ОРБ-Нижний»	Полигон ТБО, д. Лазарево, Богородский район	130 000,00	129 679,08	127 863,57	1 815,51
4	**ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород**		**1 172 826,00**	**666 840,09**	**638 112,36**	**28 727,73**
5	**доля в общем потоке**				**95,7%**	**4,3%**

Перечень объектов утилизации вторичных материальных ресурсов на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражен в Таблица 143.

Таблица 143 - Перечень объектов утилизации вторичных материальных ресурсов на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование организации, получающей отход	ИНН	Фактический адрес размещения производства	Наименование ФККО	Наличие лицензии	Мощность производства
1	2	3	4	5	6	7
1	ООО «НТН»	5256135278	603064, г. Нижний Новгород, ул. Монастырка, 1В, ОФИС 230	Лом и отходы изделий из стеклотекстолита незагрязненные	(52) - 8881 - СТОУБ от 11.02.2020	-
2	ООО «НОВПОЛИМЕР»	5257161792	603108, г. Нижний Новгород, Ракетная, 9л	Канистра, флаконы ПНД		
3	ООО «Альфа»	5257180428	603052, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Сормовское шоссе, 3	Канистра ПНД		
4	ООО «Фантастик Пластик»	5259131313	603079, город Нижний Новгород, ул. Московское шоссе, д.83А, корп. 12, пом. 5	Производство ПЭТ флекса, ПВД, ЛПВД и ПНД гранулята	(52) - 8815-СТОУ от 28.01.2020	LDPE гранулы - Производительность 600 тонн в месяц LDPE + LLDPE - Производительность 750 тонн в месяц HDPE гранулы - Отельная линия, производительность 650 тонн в месяц PET flakes - Производительность - 2440 т/месяц
5	ООО «Исток 52»	5259109999	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Чаадаева, д., литер Л, Л1, Л2	Бумага, картон, гофрокартон, отходы пластиков, стекло		по обработке ВМР - 144 000 т/год, реконструкции мощностей по обработке ТКО - до 40 000 т/год

Группа компаний «Исток» - крупнейшее предприятие Нижегородской области по приёму и переработке вторсырья. В 2019 году был создан проект «ЭКОПУНКТ» с целью ЭКОпросвещения и внедрения раздельного сбора отходов (РСО) в каждую семью, проект в шаговой доступности.

По состоянию на 31.12.2021 установлено и запущено в работу 49 Экопунктов во всех районах города Нижнего Новгорода и 2 ЭкоПункта в г. Дзержинск.

На сегодняшний день проект ЭКОПУНКТ успешно зарекомендовал себя в Нижнем Новгороде и по всей России. Используя нижегородский опыт, проект реализуется и в других регионах страны (в городах: Махачкала, Томск, Воронеж, МинВоды открываются аналогичные «Экопункты», что в свою очередь положительно влияет на развитие РСО).

По итогам деятельности за 2021 год было собрано 6 573 тонн вторсырья.

Количество собранного вторсырья с ЭкоПунктов за период с 01.01.2021 по 31.12.2021 года представлены в таблице:

№ п/п	Наименование ВМР	Вес, кг	Объем, м³	Кол-во шт.
1	2	3	4	5
1	Аккумуляторы	16836	581	
2	Алюминиевая банка	122882	4237	8233082
3	Бумага	2105012	8096,017	
4	Картон	3423001	57049,298	
5	ПВД пленка	180501	8595,323	
6	ПЭТ бутылка	193479	11381,091	6771760
7	Стеклотара	492099	1538	
8	Техника	15053	443	
9	Флаконы 2HDPE	18201	520	
10	Батарейка	5 900	21	
11	Итого:	**6572964**	**92461**	**15004842**

Региональный проект «ЭкоОфис» - новое корпоративное направление по разделению вторичных отходов, образующихся в организациях г. Н.Новгорода и Нижегородской области. Проекту всего 3 года, но за это время было установлено более 2 тыс. экоурн по городу и области. Участники Проекта: Правительство Нижнего Новгорода, крупные Российские и Зарубежные компании, средний и малый бизнес, социальные учреждения: школы, институты, мед.центры. (Райффайзен банк, Ростелеком, Пиму, ННГУ, НМЖК, Синергетике, Мегафон, Транснефть и др. крупные организации города.

Группа компаний «Исток» бесплатно устанавливает эргономичные контейнеры под каждый вид вторичного отхода в офисах города и за полезными отходами по графику/заявке приезжает специальная машина.

По итогам деятельности за 2021 год было собрано 169,6 тонн вторсырья от офисов.

№ п/п	Наименование ВМР	Вес, кг	Объем, м³	Кол-во шт.
1	2	3	4	5
1	Архив	124593	480	
2	ПЭТ бутылка	6250	370	218750
3	Пленка	5250	250	
4	Стеклотара	28086	87	
5	Техника	5459	110	
6	**Итого:**	**169638**	**1297**	**218750**

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород пока действуют и старые объекты размещения отходов, имеющие лицензии и внесенные в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО), но фактически являющиеся незначительно улучшенными свалками. В их инфраструктуру не входят мусоросортировочные линии, не предусмотрена изоляция карт размещения отходов синтетическими материалами, отсутствует отвод биогаза и фильтрата, система экологического мониторинга. Организации, эксплуатирующие такие объекты, не проводят их рекультивацию. К таким объектам относятся шламонакопители отходов производства (Таблица 144)

Таблица 144 - Перечень действующих объектов размещения отходов, в инфраструктуру которых не входят мусоросортировочные линии

№	№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее - ОРО)	Назначение ОРО	Сведения о наличии негативного воздействия на ОС	ОКТМО	Ближайший населенный пункт	Наименование эксплуатирующей организации	Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации объекта	Приказ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	52-00004-Х-00479-010814	Временный полигон для хранения илового осадка Нижегородской станции аэрации	Хранение	Имеется	22401000000	д.Кузьминка	АО «Нижегородский водоканал» 606950,г. Нижний Новгород, ул. Керченская, д. 15А	Имеется	Приказ Росприроднадзора от 01.08.2014 № 479
2	52-00021-Х-00692-311014	Шламонакопитель отходов (осадков) при механической и биологической очистке сточных вод (нефтешлам)	Хранение отходов	Имеется	22701000001	г. Н. Новгород	ПАО «Т Плюс», филиал «Нижегородский», Сормовская ТЭЦ, юр. адрес: 143421, РФ, Московская область, Красногорский р-н, автодорога «Балтия», территория 26 км, бизнес-центр «Рига-Ленд», стр. №3, офис 506; почтовый адрес: 603950, Бокс 62 , г. Н. Новгород, ул. Алексеевская, д. 10/16.	Отсутствует, т.к. год ввода в эксплуатацию - 1975	Изменения в приказ Росприроднадзора от 31.10.2014 № 692 от 16.07.2018 №259
3	52-00022-Х-00692-311014	Шламонакопитель отходов (осадков) при подготовке воды (шлам водоподготовки)	Хранение отходов	Отсутствует	22701000001	г. Н. Новгород	ПАО «Т Плюс», филиал «Нижегородский», Сормовская ТЭЦ, юр. адрес: 143421, РФ, Московская область, Красногорский р-н, автодорога «Балтия», территория 26 км, бизнес-центр «Рига-Ленд», стр. №3, офис 506; почтовый адрес: 603950, Бокс 62 , г. Н. Новгород, ул. Алексеевская, д. 10/16.	Отсутствует, т.к. год ввода в эксплуатацию - 1975	Изменения в приказ Росприроднадзора от 31.10.2014 № 692 от 16.07.2018 №259
4	52-00031-Х-00625-310715	Шламонакопитель (карты №1)	Хранение отходов	Имеется	22701000	г.Нижний Новгород, Автозаводской р-н, ул.Монастырка	ООО «Автозаводская ТЭЦ» 603004, г.Нижний Новгород, пр.Ленина,88	Отсутствует, т.к. год ввода в эксплуатацию - 1975	Приказ Росприроднадзора от 31.07.2015 № 625

№	№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее - ОРО)	Назначение ОРО	Сведения о наличии негативного воздействия на ОС	ОКТМО	Ближайший населенный пункт	Наименование эксплуатирующей организации	Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации объекта	Приказ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5	52-00032-Х-00625-310715	Шламонакопитель (карты №1а, №2, №3)	Хранение отходов	Имеется	22721000	г.Нижний Новгород, Автозаводской р-н, ул.Монастырка	ООО «Автозаводская ТЭЦ» 603004, г.Нижний Новгород, пр.Ленина,88	Отсутствует, т.к. год ввода в эксплуатацию - 1975	Приказ Росприроднадзора от 31.072015 № 625

Несанкционированные свалки.

Нижегородская область вошла в десятку лидеров по числу несанкционированных свалок. В Нижегородской области были найдены 495 мест стихийных свалок. Об этом сообщает Finexpertiza. (Источник: https://vestinn.ru/news/society/198786/)

Ликвидация свалок отходов на территории Нижегородской области, включая городской округ город Нижний Новгород, вошла в федеральный проект «Чистая страна» национального проекта «Экология».

Национальный проект включает в себя 9 федеральных проектов. Работа ведется по пяти направлениям: отходы, вода, воздух, биоразнообразие, технологии. Срок реализации нацпроекта – до 31 декабря 2024 года.

В Государственный реестр объектов накопленного вреда окружающей среде по состоянию на 18.05.2022 на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород внесено четыре объекта%

- свалка промышленных и бытовых отходов, расположенная на территории Шуваловской промзоны в Ленинском районе г. Нижний Новгород;
- пруд-накопитель кислых гудронов, расположенный на 21 км Московского шоссе в Московском районе г. Нижний Новгород;
- несанкционированная свалка отходов на территории Московского района города Нижнего Новгорода с адресным ориентиром: г. Н.Новгород, Московское ш. д. 473, 475;
- земельный участок, занятый свалкой отходов с адресным ориентиром: г.Н.Новгород, ул. Заовражная.

Характеристика объектов накопленного вреда окружающей среде на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражена в Таблица 145.

Таблица 145 - Характеристика объектов накопленного вреда окружающей среде на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№	Наименование объекта накопленного вреда окружающей среде (ОНВОС)	Площадь территории/акватории, га	Количество населения, проживающего на территории, ОС на которой испытывает негативное воздействие вследствие расположения ОНВОС, тыс. человек	Количество населения, проживающего на территории, ОС на которой находится под угрозой негативного воздействия вследствие расположения ОНВОС, тыс. человек	№ и дата приказа о включении в ГРОНВОС	№ и дата приказа об исключении из ГРОНВОС	Значение общего влияния ОНВОС на состояние экологической безопасности
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Земельный участок, занятый свалкой промышленных и бытовых отходов, расположенный за кладбищем «Красная Этна» на территории Шуваловской промзоны в Ленинском районе г. Нижний Новгород (Нижегородская область)	17, 9069	598,200	1261,823	от 16.03.2020 № 131		3,1
2	Пруд-накопитель кислых гудронов, расположенный в Московском районе на 21 км Московского шоссе г. Нижнего Новгорода (Нижегородская область)	2,285	0,800	3,319	от 19.10.2020 № 826		1,5
3	Земельный участок, занятый свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Н. Новгород ул. Заовражная (Нижегородская область)	1,109	92,326	1263,650	от 29.04.2022 № 316		2,15
4	Несанкционированная свалка отходов на территории Московского района города Нижнего Новгорода с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, Московское шоссе, д. 473, д. 475 (Нижегородская область)	16,390	1263,650	1263,650	от 18.05.2022 № 344		2,95

Шуваловская свалка

История Шуваловской свалки уходит в 70-ые годы прошлого века. Тогда территория принадлежала Шуваловской промзоне и использовалась для утилизации промышленных и бытовых отходов. Точный год открытия свалки неизвестен. Она считается официально закрытой с 1983 года, однако опасный мусор продолжали свозить туда в течение еще очень долгого времени.

Общественными экологами было выявлено несколько мест, где по предварительным оценками могли находиться опасные отходы. Среди них могли быть ртуть и аммиак. Помимо этого, в новостях в течение многих лет мелькала информация о поджогах свалки. Данные не были официально подтверждены, однако этот факт не делает территорию менее опасной.

В марте 2020 года Шуваловская свалка была официально включена в государственный реестр объектов накопленного вреда окружающей среде. Тогда появилась гарантия того, что на рекультивацию объекта будут выделены средства из федерального бюджета. Кроме того, Росприроднадзору удалось добиться постановки этой территории на учет в качестве объекта негативного воздействия на окружающую среду.

Свалка отравляет жизнь жителей сразу нескольких районов: Ленинского, Автозаводского и Канавинского. Ее границы находятся в 300 метрах от улицы Автоматной, в 620 — от Политотдельской, в километре — от Гороховецкой, вплотную примыкают к кладбищу «Красная Этна».

Территория мусорки занимает около 17,9 га. Отходы покрывают ее слоем от 5 до 13 метров, их общий объем оценивается в 956,3 тысяч куб. м.

Ликвидация свалки отходов на территории Шуваловской промзоны будет выполнена с помощью механической сепарации свалочных масс на фракции. То есть будут выделены отходы, пригодные для повторного использования и утилизации. Нарушенные земли планируется рекультивировать.

75% всех свалочных масс будет направлено на утилизацию, а освободившиеся земельные участки — возвращены в хозяйственный оборот. Как поступить с освободившейся землей, решат позднее. Однако есть вероятность, что на этом участке будет создана новая озелененная территория.

Шуваловская свалка стала первой среди несанкционированных мусорных полигонов, которые расчищают в городской черте в рамках федерального проекта «Чистая страна» национального проекта «Экология». Работы на полигоне начались два года назад.

Недавно на Шуваловской свалке подрядчик установил уже четвертый сепаратор. Ранее недостаток техники сказался на темпе работ, но теперь мусор разделяется и рекультивируется согласно плану. Отправная точка раздела мусора — барабан сепаратора. На выходе фракции разделяются на две категории — опасные отходы и безопасные, или полезные. Полезные — в основном, это грунт, подходящий для становления рекультивантом, таких отходов 75%. Оставшиеся 25% - по большей части строительные отходы и бытовой мусор 5 класса опасности. Согласно классификациям — это практически неопасный мусор.

Согласно смете, стоимость работ по ликвидации свалки составляет 1 млрд 335 млн рублей. Размер софинансирования из федерального бюджета в 2020—2022 годах составит 997,2 млн рублей, в том числе в 2020 году — 329,4 млн рублей, такая же сумма будет направлена и в 2021 году. В 2022 году субсидия из федерального бюджета на ликвидацию составит 338,3 млн рублей.

Проект рекультивации предусматривает именно ликвидацию свалки, а не ее консервацию.

Помимо Шуваловской свалки, ликвидируют свалки в Богородске и Первомайске — работы начнутся в 2022 году. В 2023 году приступят к ликвидации оставшихся четырех свалок: двух в Нижнем Новгороде, одной в Дзержинске и одной в Володарске.

Пруд-накопитель кислых гудронов, расположенный в Московском районе на 21 км Московского шоссе г. Нижнего Новгорода

Пруд-накопитель промышленных отходов был построен в 1953 году. Объем пруда – 50 тысяч кубометров, площадь участка – 59 тысяч кв. м.

В 50-х годах прошлого столетия в результате экономической деятельности в Московском районе образовался пруд-накопитель кислых гудронов. Кислый гудрон — отходы, которые образуются при очистке некоторых нефтепродуктов концентрированной серной кислотой.

В то время отходы от производства и нефтепродукты направлялись в такие пруды и хранились там многие десятилетия. В настоящее время данный водоем оказывает негативное воздействие на окружающую среду. К тому же недалеко от него находятся садовые товарищества и другие водоемы

В 2022 году город передает гидротехническое сооружение на 21 км Московском шоссе в собственность Нижегородской области. (источник - https://nn-now.ru/nizhnij-novgorod-peredaet-v-sobstvennost-regiona-nakopitel-kislyh-gudronov/).

Несанкционированные свалки на территории Нижнего Новгорода преимущественно содержат строительные и твердые коммунальные отходы.

В рамках муниципальной программы «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы, утвержденной постановлением администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954) ежегодно проводятся мероприятия по ликвидации несанкционированных свалок, возникающих на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , за счет средств бюджетов всех уровней.

В 2021 году в районах города выявлено более 350 несанкционированных свалок объемом 41,8 тыс. куб. метров. На финансирование данных работ по ликвидации всех выявленных свалок в рамках субсидии из областного бюджета с учетом софинансирования из бюджета города было выделено 31,7 млн рублей. Все выявленные свалки были ликвидированы.

В 2022 году завершено проектирование рекультивации земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, Московский район, Московское шоссе, д.473, 475 и на рекультивацию земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, Приокский район, рядом с ул. Заовражная, д.7

2.6.3. Балансы мощности и ресурса

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород расположены 11 333 контейнерных площадки для сбора твердых коммунальных отходов с 20818 контейнерами различного типа, общим объемом мест (площадок) накопления ТКО 23644,5 м3/сут.

Деятельность по вывозу ТКО с территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород организуется региональными операторами – ООО «Нижэкология-НН», АО «СИТИМАТИК - НН», ООО «СитиЛюкс 52». Твердые коммунальные отходы направляются для обработки и захоронения на межмуниципальные полигоны с мусоросортировочными комплексами.

Общая мощность полигонов, принимающих отходы в том числе с территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород составляет 1 172,826 тыс. тонн в год.

По данным Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Нижегородской области в 2021 году на полигоны поступило 531,403 тыс. тонн отходов (Таблица 146).

Таблица 146 – Характеристика объемов и потоков ТКО, поступивших на полигоны в 2021 году

№ п/п	Зона деятельности РО	Объект	Наименование эксплуатирующей организации	Местоположение (МО)	Общее количество отходов по зонам РО	
					м3/год	т/год
1	2	3	4	5	6	7
1	Зона деятельности № 1	ММП с МСК	ООО «МАГ Груп»	г.о.г. Дзержинск	4 281 774,47	395 728,23
2	Зона деятельности № 2	ММП с МСК	АО «СИТИМАТИК-НН» (Балахна)	Балахнинский МР	893 679,25	82 225,67
3	Зона деятельности № 3	ММП с МСК	ООО «ОРБ-Нижний»	Богородский МР	592 596,18	53 448,75
4	**ИТОГО по г.о. г. Нижний Новгород**				**5 768 049,90**	**531 402,65**

В 2021 году на полигонах зон деятельности №№ 1- 3 переработано 666,84 тыс. тонн отходов, из которых 28,727 тыс. тонн было направлено на утилизацию, 638,112 тыс. тонн – на захоронение (Таблица 147).

Таблица 147 – Характеристика объемов и потоков ТКО, переработанных на полигонах в 2021 году

№ п/п	Наименование эксплуатирующей организации ОРО	Проектная мощность ОРО (тонн/год)	Направляемый поток ТКО (тонн/год)	Поток ТКО, направляемый на захоронение после обработки (тонн/год)	Поток ТКО, направляемый на утилизацию (тонн/год)
1	2	3	4	5	6
1	ООО «МАГ Груп»	882 826,00	454 935,34	429 338,74	25 596,60
2	АО «СИТИМАТИК -НН» (Балахна)	160 000,00	82 225,67	80 910,05	1 315,62
3	ООО «ОРБ-Нижний»	130 000,00	129 679,08	127 863,57	1 815,51
4	**ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород**	**1 172 826,00**	**666 840,09**	**638 112,36**	**28 727,73**
5	**доля в общем потоке**			**95,7%**	**4,3%**

По данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Нижегородской области объем с территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород вывезено твердых коммунальных отходов:

- за 2018 год - 3 553,10 тыс. м3 /710,60 тыс. тонн;
- за 2019 год – 7 156,70 тыс. м3 /618,70 тыс. тонн;
- за 2020 год - 5 171,20 тыс. м3 /465,40 тыс. тонн.

Динамика образования твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражена в Таблица 148, Таблица 149.

Таблица 148 - Динамика образования твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в м3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.
1	2	3	4	5	6	7
1.	численность населения	человек	1 261 823	1 271 767	1 263 650	1 253 030
2.	общая площадь жилого фонда - всего, в т.ч.	тыс. м²	31 719,7	32 086,7	33 014,5	34 724,0
3	Объем вывезенных ТКО - всего	тыс.м³	3 553,100	7 156,700	5 171,200	3 893,030
	в том числе					
3.1.	Жилищный фонд (население)	тыс.м³	2 860,276	2 882,817	2 864,418	2 864,418
3.2.	Юридические лица, включая бюджетные организации	тыс.м³	692,824	4 273,883	2 306,782	1 028,612
4	прирост относительный	%	6,40	101,42	-27,74	-24,72
5	прирост абсолютный	тыс. м³	213,700	3603,600	-1985,500	-1278,170
6	Удельная величина образования ТКО	м³/чел.	2,27	2,27	2,27	2,29
		м³/м2 площади	0,1	0,2	0,2	0,1

Таблица 149 - Динамика образования твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в тоннах

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.
1	2	3	4	5	6	7
1.	численность населения	человек	1 261 823	1 271 767	1 263 650	1 253 030
2.	общая площадь жилого фонда - всего, в т.ч.	тыс. м²	31 720	32 087	33 015	34 724
3	Объем вывезенных ТКО - всего	тыс. тонн	710,600	618,700	465,400	360,369
	в том числе					
3.1.	Жилищный фонд (население)	тыс. тонн	252,825	256,089	255,718	255,718
3.2.	Юридические лица, включая бюджетные организации	тыс. тонн	457,775	362,611	209,682	104,651
4	прирост относительный	%	6,39	-12,93	-24,78	-22,57
5	прирост абсолютный	тыс. тонн	42,700	-91,900	-153,300	-105,031
6	Удельная величина образования ТКО	кг/чел.	200,36	201,36	202,36	204,08
		кг/м2 площади	22,4	19,3	14,1	10,4

По данным Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Нижегородской области, количество образования твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в 2021 году составило 360,369 тыс. тонн, в том числе от жилищного фонда 255,718 тыс. тонн (71%) и 104,651 тыс. тонн от организаций (29%). (Таблица 150).

Таблица 150 - Количество образования твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование городов, поселков городского типа и сельских поселений (сельсоветов)	В жилищах		В организациях		Итого, образовано ТКО	
		Объём образования ТКО, м3/год	Масса образования ТКО, т/год	Объём образования ТКО, м3/год	Масса образования ТКО, т/год	Объём образования ТКО, м3/год	Масса образования ТКО, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	***Городской округ - город Нижний Новгород***	**2 864 417,70**	**255 717,90**	**1 028 612,40**	**104 651,00**	**3 893 030,00**	**360 368,90**
1.1.	г. Нижний Новгород	2 850 526,20	254 517,80	1 023 623,90	104 143,50	3 874 150,10	358 661,30
	в том числе внутригородские районы:						
1.1.1.	Автозаводский район	654 951,50	58 462,60	235 193,10	23 928,50	890 144,60	82 391,10
1.1.2.	Канавинский район	349 001,70	31 150,50	125 326,50	12 750,70	474 328,20	43 901,20
1.1.3.	Ленинский район	326 511,50	29 137,60	117 250,30	11 929,00	443 761,80	41 066,70
1.1.4.	Московский район	221 539,20	19 797,40	79 554,70	8 093,90	301 093,90	27 891,30
1.1.5.	Нижегородский район	384 647,00	34 290,50	138 126,70	14 053,00	522 773,70	48 343,60
1.1.6.	Приокский район	204 965,90	18 296,00	73 603,30	7 488,40	278 569,10	25 784,40
1.1.7.	Советский район	354 071,20	31 590,90	127 147,00	12 935,90	481 218,10	44 526,80
1.1.8.	Сормовский район	354 838,20	31 792,20	127 422,40	12 964,00	482 260,60	44 756,20
1.1.9.	пгт Зеленый Город (кп)	308,1	29,7	110,6	11,3	418,7	41
1.2.	Сельское население	813,2	78,4	292	29,7	1 105,20	108,1
1.2.1.	Сельское поселение Новинский сельсовет	12 770,20	1 092,00	4 585,80	466,6	17 356,00	1 558,50

Применение мусоросортировочных комплексов устраняет необходимость обременять жителей города обязанностями сложного (многокомпонентного) раздельного сбора большей части отходов при обеспечении высоких показателей ресурсосбережения, что позволяет внедрять постепенно систему «простого» раздельного (двухпоточного) накопления отходов по принципу «сухие/влажные».

Раздельный сбор отходов на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется путем перехода на двух контейнерную систему сбора ТКО.

Оценочные предельные объемы накопления отходов с группировкой по зонам деятельности региональных операторов: бумага, картон, различные виды пластика (в том числе ПЭТ), металл, стекло, текстиль («сухие» фракции) и всех остальных отходов («влажных» фракций) приведены в Таблица 151.

Таблица 151 - Оценочные предельные объемы накопления отходов с группировкой по зонам деятельности региональных операторов

№	Зона Регионального оператора	Наименование муниципального образования	Объём образования ТКО, м3 в год	Масса образования ТКО, т/год	2021				2022			
					Отходы из жилищ при раздельном сборе (сухой)		Отходы из жилищ при раздельном сборе (влажный), включая КГО		Отходы из жилищ при раздельном сборе (сухой)		Отходы из жилищ при раздельном сборе (влажный), включая КГО	
					Объём, м3/год	Масса, т/год	Объём, м3/год	Масса, т/год	Объём, м3/год	Масса, т/год	Объём, м3/год	Масса, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Зона деятельности №1 (Новоигумновская)	Городской округ - город Нижний Новгород (исключая Сормовский район и Новинский сельсовет	2 496 809,3	222 942,2	691 528,8	61 747,2	1 805 280,5	161 195,0	957 501,4	85 496,1	1 539 307,9	137 446,1
2	Зона деятельности №2 (Балахнинская)	Городской округ - город Нижний Новгород (Сормовский район)	354 838,2	31 683,8	98 277,8	8 775,3	256 560,4	22 908,5	136 076,9	12 150,4	218 761,3	19 533,4
3	Зона деятельности №3 (Богородская)	Новинский сельсовет г.о.г. Нижний Новгород	12 770,2	1 092,0	3 536,9	302,4	9 233,3	789,5	4 897,2	418,8	7 873,0	673,2
4	ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород		2 864 417,7	255 717,9	793 343,5	70 824,9	2 071 074,2	184 893,0	1 098 475,5	98 065,3	1 765 942,2	157 652,7

Продолжение Таблицы 151. - Оценочные предельные объемы накопления отходов с группировкой по зонам деятельности региональных операторов

№	Зона Регионального оператора	Наименование муниципального образования	Объём образования ТКО, м3 в год	Масса образования ТКО, т/год	2023				2024			
					Отходы из жилищ при раздельном сборе (сухой)		Отходы из жилищ при раздельном сборе (влажный), включая КГО		Отходы из жилищ при раздельном сборе (сухой)		Отходы из жилищ при раздельном сборе (влажный), включая КГО	
					Объём, м3/год	Масса, т/год	Объём, м3/год	Масса, т/год	Объём, м3/год	Масса, т/год	Объём, м3/год	Масса, т/год
1	2	3	4	5	14	15	16	17	18	19	20	21
1	Зона деятельности №1 (Новоигумновская)	Городской округ - город Нижний Новгород (исключая Сормовский район и Новинский сельсовет	2 496 809,3	222 942,2	1 223 474,0	109 245,0	1 273 335,3	113 697,2	1 489 446,6	132 993,9	1 007 362,7	89 948,2
2	Зона деятельности №2 (Балахнинская)	Городской округ - город Нижний	354 838,2	31 683,8	173 876,0	15 525,5	180 962,2	16 158,3	211 675,2	18 900,7	143 163,0	12 783,1

№	Зона Регионального оператора	Наименование муниципального образования	Объём образования ТКО, м3 в год	Масса образования ТКО, т/год	2023				2024			
					Отходы из жилищ при раздельном сборе (сухой)		Отходы из жилищ при раздельном сборе (влажный), включая КГО		Отходы из жилищ при раздельном сборе (сухой)		Отходы из жилищ при раздельном сборе (влажный), включая КГО	
					Объём, м3/год	Масса, т/год	Объём, м3/год	Масса, т/год	Объём, м3/год	Масса, т/год	Объём, м3/год	Масса, т/год
1	2	3	4	5	14	15	16	17	18	19	20	21
		Новгород (Сормовский район)										
3	Зона деятельности №3 (Богородская)	Новинский сельсовет г.о.г. Нижний Новгород	12 770,2	1 092,0	6 257,6	535,1	6 512,6	556,9	7 617,9	651,4	5 152,3	440,6
4	ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород		2 864 417,7	255 717,9	1 403 607,6	125 305,6	1 460 810,1	130 412,4	1 708 739,7	152 546,0	1 155 678,0	103 171,9

2.6.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Въезд на МСК и МПС транспорта с отходами и ресурсными фракциями сопровождается взвешиванием с целью учета массы перевозимого груза. Кроме того, организован учет и в объемных единицах, учитывая возможные выходы пунктов весового контроля из строя или их техническое обслуживание. Система контроля учитывает время прибытия и время нахождения транспорта на территории комплекса.

Учет ТКО, от потребителей, производится по установленным договорам и на основании данных по фактическому объему отходов, переданных на комплекс переработки отходов.

2.6.5. Зоны действия источников ресурсов

Обращение с отходами на территории муниципального образования осуществляется в соответствии с Федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, законами и иными нормативными правовыми актами, а также муниципальными нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (в ред. 26.03.2022);

– Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (в ред. от 02.07.2021);

– Федеральным законом от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» (в ред. от 02.07.2021);

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.12.2020 № 2314 «Об утверждении Правил обращения с отходами производства и потребления в части осветительных устройств, электрических ламп, ненадлежащие сбор, накопление, использование, обезвреживание, транспортирование и размещение которых может повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан, вреда животным, растениям и окружающей среде»;

– СП 42.13330.2016. «Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*»;

– СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» (с изм. на 14.02.2022)»;

– СП 127.13330.2017 «Свод правил. Полигоны по обезвреживанию и захоронению токсичных промышленных отходов. Основные положения по проектированию»;

– СП 320.1325800.2017 «Полигоны для твердых коммунальных отходов. Проектирование, эксплуатация и рекультивация»;

- Постановлением Правительства Нижегородской области от 18.11.2019 № 843 (с изм. от 04.06.2021 № 470) «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе твердыми коммунальными отходами, Нижегородской области»;

- Постановлением Правительства Нижегородской области от 17.07.2019 № 446 «Об утверждении Региональной программы в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Нижегородской области на период 2019-2024 годов»;

- Постановлением Администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954) «Об утверждении муниципальной программы «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы»;

– другими действующими нормативными правовыми актами.

Вся территория муниципального образования городской округ город Нижний Новгород охвачена планово-регулярной контейнерной системой очистки территории от мусора.

Территория муниципального образования городской округ город Нижний Новгород входит в три зоны деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами - зоны деятельности № 1, 2, 3.

По результатам конкурсных отборов статус регионального оператора на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород присвоен трем организациям:

- Зона № 1 – региональный оператор ООО «Нижэкология-НН». В зону обслуживания входят городской округ город Нижний Новгород (за исключением Сормовского района г. Нижнего Новгорода и Новинского сельсовета);
- Зона № 2 – региональный оператор АО «СИТИМАТИК - НН». В зону обслуживания входят Сормовский район г. Нижнего Новгорода,
- Зона № 3 – региональный оператор ООО «СитиЛюкс 52». В зону обслуживания входят Новинский сельсовет.

Региональные операторы контролируют процесс обращения с отходами: от накопления в контейнерах до их транспортировки на межмуниципальные полигоны с последующей обработкой и размещением.

Договор на оказание услуг по обращению с ТКО обязаны заключить все потребители - как юридические, так и физические лица, находящиеся в зоне обслуживания. Сбор, транспортирование, обработка и захоронение ТКО (за плату или безвозмездно) иными лицами или организациями, не имеющими статуса Регионального оператора, или не заключившими договор с Региональным оператором, будет являться нарушением требований законодательства, так как законом предусмотрен только один способ обращения с ТКО – через услугу Регионального оператора.

Места нахождения источников образования отходов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород расположены на территории Новоигумновского, Балахнинского и Богородского кластеров.

Характеристика территориальных зон системы обращения с твердыми коммунальными отходами отражена в разделе 2.6.2.

2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городскому округу город Нижний Новгород в целом

Принимаемая система сбора отходов зависит от расстояния населенного пункта до объекта переработки, вида жилого фонда (высотная или малоэтажная застройка), планировки (ширина проездов, наличие площадей для разворота техники и т.п.), принятой стратегии обращения с отходами (основной технологией служит захоронение, отбор вторичного сырья или сжигание), климатических условий, принятой технологии сбора (в одно ведро, селективный), применяемой техники для вывоза отходов, наличия ограничений по габаритам и весу транспорта для вывоза отходов.

Основными вариантами реализации сбора отходов являются:

– сбор в контейнеры малой емкости;
– сбор отходов с использованием мусоропроводов;
– сбор с использованием сменяемых контейнеров с прессовкой/без подпрессовки в заглубленном или наземном исполнении;
– индивидуальная система сбора с использованием мешков.

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется сбор и утилизация отходов I – V классов опасности. Наибольшую долю в общем объеме отходов составляют отходы V класса опасности (71,2%) и IV класса опасности (27,7%).

Количество и морфологический состав твердых коммунальных отходов меняется в течение года. В частности, при том же объеме отходов увеличивается их масса и плотность. Это связано с увеличением количества в составе твердых коммунальных отходов пищевых остатков, которые имеют относительно высокую плотность и массу. Летом увеличивается количество отходов от объектов общественного питания, парков и скверов, гостиниц и культурно-досуговых объектов в связи с увеличением туристического потока, но снижается от образовательных и административных учреждений в связи с периодом каникул и отпусков. Также летом происходит увеличение образования твердых коммунальных отходов от садоводческих, дачных, огороднических некоммерческих партнерств.

В осенний период отходы более увлажнены и отличаются повышенной массой. В связи с началом учебного года увеличивается количество отходов в учебных заведениях, музеях, библиотеках, других административных и культурных учреждениях.

В зимний период наблюдается меньшее количество твердых коммунальных отходов.

Качество работ по санитарной очистке городов в значительной степени зависит от рациональной их организации и правильного выполнения предусмотренных технологических операций. В настоящее время в нашей стране и за рубежом накоплен определенный опыт использования технических средств для сбора и утилизации ТКО. Расширяется применение кузовных мусоровозных машин, оборудованных манипуляторами, а также двухэтапного вывоза отходов с использованием мусороперегрузочных станций.

На территории Нижегородской области все объекты размещения отходов снабжены мусоросортировочными комплексами, что позволяет производить отбор вторичного сырья и направлять его на переработку.

При планировании мощности создаваемых объектов в сфере обращения с отходами, следует учитывать внедрение раздельного (селективного) сбора отходов на уровне отходообразователя, таким образом уменьшение объемов смешанных фракций и повышение процента отбираемых вторичных материальных ресурсов, вовлекаемых в повторный цикл экономического оборота, а следовательно существенное сокращение объемов захоронения отходов и необходимых для этого мощностей полигонов.

Для расчета имеющихся резервов и дефицитов мощности объектов, используемых для сбора и утилизации ТКО принята следующая периодичность вывоза отходов: ежедневно для органических отходов и один раз в неделю для вторичных материальных ресурсов, крупногабаритных отходов и отходов.

По данным Территориальной схемы обращения с отходами Нижегородской области, мощность полигонов, принимающих отходы в том числе с территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , составляет 1 172,826 тыс. тонн в год.

Направляемые ТКО обрабатываются, в результате чего по объектам (ОРО) формируется остаточная мощность на ММП с МСК в зоне деятельности № 1 (ООО «МАГ Груп») и на ММП с МСК в зоне деятельности № 2 (АО «СИТИМАТИК-НН»). Общий уровень резервной мощности в период до 2022 года составляет 45,59%.

С 2022 года, после подтверждения увеличения мощности сортировочной линии в Арзамасском районе до 60 000 т/год, ТКО муниципальных образований (г.о.г. Арзамас, г.о. Перевозский, г.о.г. Первомайск, Арзамасский м.р., Вадский м.р., Шатковский м.р., Лукояновский м.р.) в полном объеме обрабатываются на объекте обработки в Арзамасском районе. «Хвосты» направляются на ММП с МСК г.о.г. Дзержинск (ООО «МАГ Груп») для

захоронения. При этом распределение потоков на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород не изменяется.

Перераспределение потоков позволит увеличить резервную мощность на ММП с МСК в зоне деятельности № 3 ООО «ОРБ-Нижний» до 6,5 %. Общий уровень резервной мощности с 2022 года составит 46,72%.

Федеральной схемой обращения с ТКО утверждены требования по достижению целевых показателей по годам, в том числе и доля ТКО, направляемая на утилизацию от общей массы образования ТКО. Остаточная мощность на ОРО формируется после распределения потоков с учетом доли ТКО, направляемой на утилизацию от общей массы образования ТКО, составляющей с 2023 года 6,3%, с 2024 года - 12%. Общий уровень резервной мощности с 2023 года составит 54,3%, с 2024 года – 57,1%.

Оценка данных о свободной мощности ОРО в прогнозируемый период с учетом процента отбора ВМР на сортировочных линиях и утилизации отходов отражена в Таблица 152.

Таблица 152 - Оценка данных о свободной мощности ОРО в прогнозируемый период

№ п/п	Зона деятельности РО	Наименование эксплуатирующей организации ОРО	Проектная мощность ОРО (тонн/год)	Направляемый поток ТКО (тонн/год)	Поток ТКО, направляемый на захоронение после обработки (тонн/год)	Поток ТКО, направляемый на утилизацию (тонн/год)	Остаточная мощность после распределения потока ТКО (тонн/год)	уровень резерва мощности, %
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**
до 2022 года								
1	Зона деятельности № 1	ООО «МАГ Груп»	882 826,0	454 935,3	429 338,7	25 596,6	453 487,3	51,4
2	Зона деятельности № 2	АО «СИТИМАТИК -НН» (Балахна)	160 000,0	82 225,7	80 910,1	1 315,6	79 090,0	49,4
3	Зоны деятельности № 3, 6	ООО «ОРБ-Нижний»	130 000,0	129 679,1	127 863,6	1 815,5	2 136,4	1,6
4	**ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород**		**1 172 826,0**	**666 840,1**	**638 112,4**	**28 727,7**	**534 713,6**	**45,6**
5	**доля в общем потоке**				**95,7%**	**4,3%**		
2022 год								
1	Зона деятельности № 1	ООО «МАГ Груп»	882 826,0	454 935,3	426 274,4	28 660,9	456 551,6	51,7
2	Зона деятельности № 2	АО «СИТИМАТИК -НН» (Балахна)	160 000,0	82 225,7	77 045,5	5 180,2	82 954,6	51,8
3	Зоны деятельности № 3, 6	ООО «ОРБ-Нижний»	130 000,0	129 679,1	121 509,3	8 169,8	8 490,7	6,5
4	**ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород**		**1 172 826,0**	**666 840,1**	**624 829,2**	**42 010,9**	**547 996,8**	**46,7**
5	**доля в общем потоке**				**93,7%**	**6,3%**		
2023 год								
1	Зона деятельности № 1	ООО «МАГ Груп»	882 826,0	395 728,2	370 797,4	24 930,9	512 028,7	58,0
2	Зона деятельности № 2	АО «СИТИМАТИК-НН» (Балахна)	160 000,0	82 225,7	77 045,5	5 180,2	82 954,6	51,8
3	Зоны деятельности № 3, 6	ООО «ОРБ-Нижний»	130 000,0	93 857,9	87 944,8	5 913,1	42 055,2	32,4
4	**ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород**		**1 172 826,0**	**571 811,8**	**535 787,6**	**36 024,2**	**637 038,4**	**54,3**
5	**доля в общем потоке**				**93,7%**	**6,3%**		
2024 год								
1	Зона деятельности № 1	ООО «МАГ Груп»	882 826,00	395 728,23	348 240,84	47 487,4	534 585,16	60,6
2	Зона деятельности № 2	АО «СИТИМАТИК-НН» (Балахна)	160 000,00	82 225,67	72 358,86	9 866,8	87 641,14	54,8
3	Зоны деятельности № 3, 6	ООО «ОРБ-Нижний»	130 000,00	93 857,88	82 594,93	11 263,0	47 405,07	36,5
4	**ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород**		**1 172 826,0**	**571 811,8**	**503 194,6**	**68 617,2**	**669 631,4**	**57,1**

№ п/п	Зона деятельности РО	Наименование эксплуатирующей организации ОРО	Проектная мощность ОРО (тонн/год)	Направляемый поток ТКО (тонн/год)	Поток ТКО, направляемый на захоронение после обработки (тонн/год)	Поток ТКО, направляемый на утилизацию (тонн/год)	Остаточная мощность после распределения потока ТКО (тонн/год)	уровень резерва мощности, %
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**
5	**доля в общем потоке**				**88,0%**	**12,0%**		
2025 года								
1	Зона деятельности № 1	ООО «МАГ Груп»	882 826,00	395 728,23	348 240,84	47 487,4	534 585,16	60,6
2	Зона деятельности № 2	АО «СИТИМАТИК-НН» (Балахна)	160 000,00	82 225,67	72 358,86	9 866,8	87 641,14	54,8
3	Зоны деятельности № 3, 6	ООО «ОРБ-Нижний»	130 000,00	93 857,88	82 594,93	11 263,0	47 405,07	36,5
4	**ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород**		**1 172 826,0**	**571 811,8**	**503 194,6**	**68 617,2**	**669 631,4**	**57,1**
5	**доля в общем потоке**				**88,0%**	**12,0%**		
2026 года								
1	Зона деятельности № 1	ООО «МАГ Груп»	882 826,00	395 728,23	348 240,84	47 487,4	534 585,16	60,6
2	Зона деятельности № 2	АО «СИТИМАТИК-НН» (Балахна)	160 000,00	82 225,67	72 358,86	9 866,8	87 641,14	54,8
3	Зоны деятельности № 3, 6	ООО «ОРБ-Нижний»	130 000,00	93 857,88	82 594,93	11 263,0	47 405,07	36,5
4	**ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород**		**1 172 826,0**	**571 811,8**	**503 194,6**	**68 617,2**	**669 631,4**	**57,1**
5	**доля в общем потоке**				**88,0%**	**12,0%**		
2027 - 2030 годы								
1	Зона деятельности № 1	ООО «МАГ Груп»	882 826,00	395 728,23	348 240,84	47 487,4	534 585,16	60,6
2	Зона деятельности № 2	АО «СИТИМАТИК-НН» (Балахна)	160 000,00	82 225,67	72 358,86	9 866,8	87 641,14	54,8
3	Зоны деятельности № 3, 6	ООО «ОРБ-Нижний»	130 000,00	93 857,88	82 594,93	11 263,0	47 405,07	36,5
4	**ВСЕГО по г.о. город Нижний Новгород**		**1 172 826,0**	**571 811,8**	**503 194,6**	**68 617,2**	**669 631,4**	**57,1**
5	**доля в общем потоке**				**88,0%**	**12,0%**		

.

2.6.7. Надежность работы системы

Принимаемая система сбора отходов зависит от расстояния населенного пункта до объекта переработки, вида жилого фонда (высотная или малоэтажная застройка), планировки (ширина проездов, наличие площадей для разворота техники и т.п.), принятой стратегии обращения с отходами (основной технологией служит захоронение, отбор вторичного сырья или сжигание), климатических условий, принятой технологии сбора (в одно ведро, селективный), применяемой техники для вывоза отходов, наличия ограничений по габаритам и весу транспорта для вывоза отходов.

Исполнение требований Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», наличие резервных мощностей объектов, используемых для сбора и утилизации ТКО муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , свидетельствует о надежности и готовности системы сбора и утилизации ТКО.

2.6.8 Качество поставляемого ресурса

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется сбор и утилизация отходов I – V классов опасности. Наибольшую долю в общем объеме отходов составляют отходы V класса опасности (71,2%) и IV класса опасности (27,7%).

Количество и морфологический состав твердых коммунальных отходов меняется в течение года. В частности, при том же объеме отходов увеличивается их масса и плотность. Это связано с увеличением количества в составе твердых коммунальных отходов пищевых остатков, которые имеют относительно высокую плотность и массу. Летом увеличивается количество отходов от объектов общественного питания, парков и скверов, гостиниц и культурно-досуговых объектов в связи с увеличением туристического потока, но снижается от образовательных и административных учреждений в связи с периодом каникул и отпусков. Также летом происходит увеличение образования твердых коммунальных отходов от садоводческих, дачных, огороднических некоммерческих партнерств.

В осенний период отходы более увлажнены и отличаются повышенной массой. В связи с началом учебного года увеличивается количество отходов в учебных заведениях, музеях, библиотеках, других административных и культурных учреждениях.

В зимний период наблюдается меньшее количество твердых коммунальных отходов.

Качество работ по санитарной очистке городов в значительной степени зависит от рациональной их организации и правильного выполнения предусмотренных технологических операций. В настоящее время в нашей стране и за рубежом накоплен определенный опыт использования технических средств для сбора и утилизации ТКО. Расширяется применение кузовных мусоровозных машин, оборудованных манипуляторами, а также двухэтапного вывоза отходов с использованием мусороперегрузочных станций.

На территории Нижегородской области все объекты размещения отходов снабжены мусоросортировочными комплексами, что позволяет производить отбор вторичного сырья и направлять его на переработку.

При планировании мощности создаваемых объектов в сфере обращения с отходами, следует учитывать внедрение раздельного (селективного) сбора отходов на уровне отходообразователя, таким образом уменьшение объемов смешанных фракций и повышение процента отбираемых вторичных материальных ресурсов, вовлекаемых в повторный цикл экономического оборота, а следовательно существенное сокращение объемов захоронения отходов и необходимых для этого мощностей полигонов.

2.6.9. Воздействие на окружающую среду

Одним из основных принципов охраны окружающей среды является ответственность органов местного самоуправления за обеспечение благоприятной окружающей среды и экологической безопасности на соответствующих территориях. Деятельность органов местного самоуправления в сфере охраны окружающей среды и природных ресурсов осуществляется в рамках Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Устава Нижнего Новгорода, других нормативных и законодательных актов.

Объекты размещения (утилизации) ТКО (действующие и недействующие) потенциально опасны для окружающей среды.

Основными видами загрязнения являются:

- загрязнение атмосферного воздуха;
- загрязнение почвы;
- загрязнение водного бассейна.

Процесс накопления или рассеивания вредных примесей зависит от сочетания метеорологических параметров – ветрового режима, температурных инверсий, величин осадков и частоты туманов, и определяется показателем потенциала загрязнения атмосферы. К основным метеорологическим параметрам, способствующим накоплению загрязняющих веществ в атмосфере, можно отнести слабые скорости ветра и туманы. Главным же фактором, определяющим удаление примесей, являются осадки, которые обеспечивают вымывание примесей, а их интенсивность и количество определяет скорость и эффективность этого процесса. Высокий показатель потенциала загрязнения атмосферы свидетельствует о предрасположенности территории к сильному загрязнению. Но реализация этого потенциала зависит от наличия источников загрязнения, то есть зона высокой повторяемости метеоусловий, интенсифицирующих процессы загрязнения воздушной среды, не всегда является самой загрязненной.

Постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28.01.2021 № 2 «Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» утверждены нормативы предельно допустимой концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Предельно допустимая концентрация (ПДК) – максимальное количество вредного вещества в единице объема или массы, которое при ежедневном воздействие в течение неограниченного времени не вызывает каких- либо болезненных изменений в организме и неблагоприятных наследственных изменений у потомства.

Постановлением Администрации города Нижнего Новгорода Нижегородской области от 23.01.2019 № 115 «Об утверждении муниципальной программы города Нижнего Новгорода «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы установлены целевые показатели предельно допустимой концентрации загрязняющих веществ на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород (Таблица 153.)

Таблица 153 - Показатели предельно допустимой концентрации загрязняющих веществ на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

N п/п	Наименование цели муниципальной программы, задачи, целевого индикатора	Единица измерения	Значение целевого индикатора					
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Цель. Улучшение экологической ситуации на территории города							
1.1.	Доля загрязняющих веществ с превышением ПДК по отношению к общему количеству контролируемых ингредиентов	%	30	30	-	-	-	-
1.2.	Доля общих нестандартных анализов контролируемых показателей в сравнении с установленными нормативами по отношению к общему количеству контролируемых показателей	%	-	-	10	10	10	10
2.	Задача. Снижение техногенной нагрузки на окружающую среду города							
2.1.	Доля загрязняющих веществ с превышением ПДК по отношению к общему количеству контролируемых ингредиентов (по направлению природные и сточные воды)	%	30	30	-	-	-	-
2.2.	Доля загрязняющих веществ с превышением ПДК по отношению к общему количеству контролируемых ингредиентов (по направлению атмосферный воздух)	%	30	26	-	-	-	-
2.3.	Доля загрязняющих веществ с превышением ПДК по отношению к общему количеству контролируемых ингредиентов (по направлению почва)	%	30	26	-	-	-	-
2.4.	Доля нестандартных анализов контролируемых показателей в сравнении с установленными нормативами по отношению к общему количеству контролируемых показателей (по направлению природные и сточные воды)	%	-	-	10	10	10	10
2.5.	Доля нестандартных анализов контролируемых показателей в сравнении с установленными нормативами по отношению к общему количеству контролируемых показателей (по направлению почва)	%	-	-	10	10	10	10
2.6	Доля загрязняющих веществ с превышением ПДК по отношению к общему количеству контролируемых ингредиентов (по направлению атмосферный воздух)	%	-	-	10	10	10	10

Уполномоченным органом администрации Нижнего Новгорода в области охраны окружающей среды на территории города является муниципальное казенное учреждение «Комитет охраны окружающей среды и природных ресурсов города Нижнего Новгорода».

Деятельность Комитета направлена на решение задач органов местного самоуправления в области охраны окружающей среды и природных ресурсов на территории муниципального образования Нижний Новгород:

1. Мониторинг за состоянием окружающей среды.

С целью комплексного наблюдения за состоянием окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, естественных экологических систем, за происходящими в них

процессами, явлениями, оценкой и прогнозом изменений состояния окружающей среды, на территории города Нижнего Новгорода осуществление экологического мониторинга:

а) Предоставление администрации города Нижнего Новгорода информации о состоянии загрязнения атмосферного воздуха, водных объектов на территории города.

Информационный отчет о состоянии загрязнения атмосферного воздуха на территории районов города Нижнего Новгорода по контролируемым загрязняющим веществам.

б) Лабораторно-производственный контроль качества воды и почвы в зонах рекреации водных объектов города Нижнего Новгорода.

в) Санитарно-эпидемиологическая экспертиза по объектам окружающей среды с результатами лабораторно-инструментальных исследований (почва, вода).

2. Эколого-просветительская деятельность.

1) Участие в федеральных, областных и городских экологических форумах, конференциях, семинарах по поручению администрации города Нижнего Новгорода. Издание информационно-методических материалов:

издание ежегодных докладов об экологической обстановке и природоохранной деятельности в Нижнем Новгороде; издание информационных и познавательных материалов для детей дошкольного и школьного возраста.

2) Организация и развитие системы экологического образования и воспитания и формирование экологической культуры: в детских дошкольных, школьных и других образовательных учреждениях проводятся уроки экологии, конкурсы рисунка и другие мероприятия; организуются субботники, трудовые десанты, экологические акции.

3) Организация и проведение экологических олимпиад, конкурсов, фестивалей, акций:

Проблемы в сфере обращения с отходами приводят к неблагоприятным экологическим и экономическим последствиям, негативному воздействию на окружающую среду.

Одни из причин, которые обуславливают развитие в Нижегородской области негативной ситуации в сфере обращения отходов, является: не соответствие объектов размещения отходов, экологическим и санитарным требованиям, используемые в сфере обращения с отходами; накопленные проблемы предшествующих периодов (наличие значительного количества отходов, не утилизированных из-за отсутствия соответствующих технологий).

Модернизация инфраструктуры сбора и транспортирования отходов путем приобретения мусорных контейнеров и (или) бункеров и создание (обустройство) контейнерных площадок решит часть проблем в сфере обращения с отходами.

Новым и важным направлением работы является ликвидация несанкционированных свалок в границах городов и наиболее опасных объектов накопленного экологического вреда окружающей среде, ряд мероприятий предусматривают значительные сроки реализации либо требуют постоянной реализации.

Для решения данных вопросов администрация города Нижнего Новгорода, в рамках своих полномочий, принимает все необходимые меры.

2.6.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Территория Нижегородской области разделена на 9 зон деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, по каждой зоне деятельности на основании конкурсных процедур Министерства экологии и природных ресурсов Нижегородской области определены региональные операторы. На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород свою деятельность осуществляют следующие региональные операторы:

Зона деятельности № 1 - ООО «Нижэкология-НН» (за исключением Сормовского района и Новинского сельсовета;

Зоны деятельности № 2, 4 - АО «Ситиматик - Нижний Новгород» (Сормовский район);

Зона деятельности № 3 - ООО «СитиЛюкс 52» (Новинский сельсовет).

Для каждого регионального оператора установлен предельный экономически обоснованный единый тариф за обращение с ТКО. Цены (тарифы) на тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для потребителей Нижегородской области устанавливаются на ежегодной основе Региональной службой по тарифам Нижегородской области.

В Таблица 154 представлены утвержденные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2020 - 2023 годы.

Структура цен (тарифов) в сфере сбора и размещения ТКО муниципального образования городской округ город Нижний Новгород состоит из единых тарифов на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Таблица 154– Предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2020 – 2023 годы

№	Наименование организации	Вид товара (услуги)/вид деятельности	Зона деятельности	Порядок учёта НДС в тарифе	2020		2021		2022		2023	
					с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
					руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м
1	ООО «Нижэкология-НН»	Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	По зоне деятельности № 1	Без НДС	636,02	636,02	634,24	659,61	659,61	680,93	680,93	703,80
		Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами (при раздельном накоплении)		Без НДС	488,21	488,21	428,54	441,40	441,40	455,66	455,66	461,50
	Источник: Региональная служба по тарифам Нижегородской области				Решение от 20.12.2019 № 65/53		Решение от 20.12.2021 № 58/2021					
2.	АО «СИТИМАТИК - НИЖНИЙ НОВГОРОД»	Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	По зоне деятельности № 2	Без НДС	560,30	с 01.12.2020 - 558,91	558,91	581,26	581,26	606,25	606,25	635,75
		Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами (при раздельном накоплении)		Без НДС	390,75	с 01.12.2020 - 388,41	388,41	391,07	391,07	407,84	407,84	451,44
		Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	По зоне деятельности № 4	Без НДС	549,74	с 01.12.2020 - 547,80	547,8	569,72	569,72	594,21	594,21	690,5
		Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми		Без НДС	445,33	с 01.12.2020 - 445,33	440,3	442,96	442,96	442,96	442,96	404,29

№	Наименование организации	Вид товара (услуги)/вид деятельности	Зона деятельности	Порядок учёта НДС в тарифе	2020		2021		2022		2023	
					с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
					руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м
		коммунальными отходами (при раздельном накоплении)										
	Источник: Региональная служба по тарифам Нижегородской области				Решение от 30.11.2020 № 48/5		Решение от 17.12.2021 № 57/2					
3.1.	ООО «СитиЛюкс 52»	Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	По зоне деятельности № 3	Без НДС	619,88	619,88	618,88	639,18	639,18	652,85	652,85	688,51
		Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами (при раздельном накоплении)		Без НДС	466,90	466,90	460,56	460,56	460,56	466,80	466,80	473,43
	Источник: Региональная служба по тарифам Нижегородской области				Решение от 20.12.2019 № 65/55		Решение от 18.12.2020 № 54/129					

2.6.11. Технические и технологические проблемы в системе

Проведенный анализ системы утилизации, обезвреживания и захоронения (утилизации) твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования муниципального образования городской округ город Нижний Новгород выявил, что основными техническими и технологическими проблемами являются:

- низкий объем вторичных материальных ресурсов, направляемых на утилизацию;
- недостаточный уровень раздельного сбора отходов (раздельный сбор отходов ведется по упрощенной схеме – сухая и влажная фракции);
- наличие несанкционированных свалок, как следствие нанесение вреда окружающей среде;
- наличие несанкционированных свалок свидетельствует о недостаточности количества объектов сбора отходов (контейнеров)/

Для решения проблем в сере обращения с ТКО требуется реализация мероприятий, предусмотренных Территориальной схемой обращения с отходами Нижегородской области, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 18.11.2019 № 843 (с изм. от 04.06.2021 № 470).

Одной из приоритетных целей для Правительства Нижегородской области является создание эффективной региональной системы управления отходами, в том числе твердыми коммунальными отходами, обеспечивающей предотвращение вредного воздействия отходов производства и потребления на здоровье человека и окружающую среду, а также вовлечение максимального количества отходов в хозяйственный оборот в качестве дополнительных источников сырья, материалов, иных изделий или продуктов.

Для реализации проектов по строительству недостающих межмуниципальных комплексов обработки и размещения ТКО, в целях экологической целесообразности и неэффективности механизмов привлечения финансовых средств на создание и развитие инфраструктуры по обращению с отходами принято решение вместо строительства нового полигона в г.о. Навашинский планируется модернизация уже действующего полигона ООО «ОРБ Нижний» и увеличение мощности обработки объекта.

Создание перспективной инфраструктуры обращения с ТКО включает в себя как строительство новых объектов обращения с отходами, так и модернизацию/реконструкцию действующих объектов.

Территориальной схемой обращения с отходами Нижегородской области предусмотрены следующие мероприятия в зонах деятельности №№ 1- 3:

1.Зона деятельности № 1 - «Новоигумновская» - ООО «МАГ Груп» - полигон г.Дзержинск:

- Строительство карт захоронения №№ 1, 2, 3, 4;
- Строительство системы очистки фильтрата мощностью 80-120 м3/сутки;
- Строительство системы сбора и использования биогаза мощностью 5 000 м3/час;
- Восстановление поверхностного слоя отработанных карт для уменьшения проникновения осадков в тело полигона;
- Строительство участка компостирования (в рамках мероприятий по достижению процента доли ТКО, направляемых на утилизацию, от общей массы образования ТКО) мощностью 150 000 т/год.

2.Зона деятельности № 2 (Балахнинская) – АО «СИТИМАТИК - НН» - Межмуниципальный полигон на территории Балахнинского района:

- Строительство карт захоронения №№ 3, 4, 5;
- Рекультивация полигона Балахинского м.р.;

- Мероприятия по достижению процента доли ТКО, направляемых на утилизацию, от общей массы образования ТКО до 12%.

3.Зона деятельности № 3 (Богородская) – ООО «ОРБ - Нижний» - полигон ТБО, д. Лазарево, Богородский район:

- Строительство карт захоронения №№ 3, 4;
- Строительство системы удаления биогаза;
- Строительство локальных очистных сооружений и пруда-накопителя;
- Модернизация МСК;
- Строительство участка компостирования;
- Мероприятия по достижению процента доли ТКО, направляемых на утилизацию, от общей массы образования ТКО до 12%.

В соответствии с Генеральным планом муниципального образования городской округ город Нижний Новгород к 2030 году планируется создание системы раздельного сбора макулатуры, полимеров, стеклоотходов, металлов и других видов ТКО, в первую очередь от объектов общественного назначения и новых жилых районов, организация приемных пунктов сбора вторичного сырья из расчета обслуживания одним пунктом 15-20 тыс. человек – всего 100-75 объектов, в т.ч. на первую очередь 90-70 объектов, создание в производственно-коммунальных зонах города 3–х участков по заготовке и первичной переработки вторсырья, в т.ч. на первую очередь –2 объекта позволит обеспечить устойчивое развитие городского хозяйства в сфере обращения с отходами.

Сокращение потребности в территориях для размещения и уничтожения растущего объема отходов будет достигнуто за счет применения эффективной системы санитарной очистки следующими мероприятиями:

1. Установка в жилой застройке мусоросборников: для сбора ТКО - 5860 контейнеров по 1,1 м3 , на первую очередь 4450 шт.; для сбора КГМ – 300 бункера по 8 м3 , на первую очередь 230 шт. при ежедневном вывозе отходов.

2. Строительство 4-7 мусороперегрузочных и сортировочных комплексов по приему, сортировке и переработке коммунальных отходов, включая крупногабаритный мусор, мощностью по 200-130 тыс.т/год, с целью извлечения вторичного сырья и уменьшения объемов отходов, подлежащих вывозу и захоронению, в т.ч. на первую очередь 2-3 объектов;

3. Строительство 2-3-х комплексов переработки твердых коммунальных отходов общей мощностью 600-800 тыс.т/год.

В рамках государственной программы «Охрана окружающей среды Нижегородской области» на 2019 - 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 30.04.2014 № 306 (с изм. от 11.03.2022 № 157), на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород планируется проведение следующих мероприятий:

1. Рекультивация земельного участка занятого свалкой промышленных и бытовых отходов, расположенной за кладбищем «Красная Этна» на территории Шуваловской промзоны в Ленинском районе города Нижнего Новгорода - 2022-2023 годы;

2. Рекультивация земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, Московский район, Московское шоссе, д. 473, д. 475 - 2023-2024 годы;

3. Рекультивация земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, ул. Заовражная - 2023 год.

В рамках муниципальной программы «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы, утвержденной постановлением администрация города

Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954), необходимо продолжить проведение следующих мероприятий:

– ликвидация несанкционированных свалок;

– дальнейшее приобретение и размещение контейнеров (бункеров) для жилищного фонда и объектов инфраструктуры для раздельного накопления отходов;

– организация мест сбора крупногабаритных отходов;

– обустройство контейнерных площадок;

– мониторинг состояния окружающей среды на территории города Нижнего Новгорода;

– создание системы экологического образования населения;

– информационное обеспечение населения по вопросам рационального обращения с отходами;

– ввод повышенных требований к очистке выбросов всех предприятий;

– внедрение повышенных требований к благоустройству и озеленению территорий жилых застроек;

– разработка и утверждение графиков вывоза ТКО и организация контроля за их исполнением;

– оптимизация логистики обращения с ТКО за счет диспетчеризации и внедрения систем спутниковой навигации.

Детальный анализ системы сбора и утилизации ТКО муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлен в разделе 3.6. Обосновывающих материалов.

2.7. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

В соответствии со ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах обязаны в срок до 1 июля 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, в срок до 1 января 2015 года – оснащение приборами учета природного газа, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены общедомовыми приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими приборами учета.

В полном объеме исполнены требования законодательства в части проведения обязательных энергетических обследований (энергоаудита) организациями, подлежащими энергетическому обследованию.

В рамках реализации норм Федерального закона «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в период 2013 – 2014 гг. в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях были установлены приборы учета энергетических ресурсов.

В соответствии с муниципальной программой «Жилищно-коммунальное хозяйство в городе Нижнем Новгороде» на 2019 - 2024 годы», утвержденной постановлением Администрации города Нижнего Новгорода от 21.01.2019 № 65 (с изм. от 23.12.2021), доля жилых помещений муниципального жилищного фонда, оснащенных индивидуальными приборами учета коммунального ресурса, от общего числа жилых помещений муниципального жилищного фонда, в 2020 году составляла 74,3%. К 2024 году планируется достичь 75,3% оснащенности индивидуальными приборами учета муниципального жилищного фонда (Таблица 155.)

Таблица 155 – Показатель оснащенности индивидуальными приборами учета коммунального ресурса

№ п/п	Наименование цели Программы, задачи, целевого индикатора	Ед. измерения	Значение показателя целевого индикатора					
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Доля жилых помещений муниципального жилищного фонда, оснащенных индивидуальными приборами учета коммунального ресурса, от общего числа жилых помещений муниципального жилищного фонда	%	73,9	74,3	74,8	75,3	75,3	75,3

Оснащенность общедомовыми приборами учета жилищного фонда муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в разрезе отраслей коммунальной инфраструктуры составляет:

Электроснабжение

Учёт принимаемого и отпускаемого объема электрической энергии в сеть производится коммерческими приборами учета.

Потребление электроэнергии у потребителей фиксируется коммерческими приборами учета.

По данным **АО «ЭСК»** уровень оснащенности приборами учета электрической энергии за 2021 год составил 62,8%, в том числе населения – 89,1%, юридических лиц – 47,3% (Таблица 156.)

Таблица 156 – Уровень оснащенности приборами учета электрической энергии за 2021 год объектов АО «ЭСК»

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 год, ед.	2021 год, ед.
1	2	3	4	5
1	Количество точек поставки	Ед.	17586	17625
1.1.	оборудованы приборами учета	Ед.	12 093	11 073
1.2.	Уровень оснащенности	%	68,8	62,8
2	Юридические лица (в том числе многоквартирные дома	Ед.	11353	11087
2.1.	оборудованы приборами учета	Ед.	5911	5248
2.2.	Уровень оснащенности	%	52,0	47,3
3	Физические лица	Ед.	6233	6538
3.1.	оборудованы приборами учета	Ед.	6182	5825
3.2.	Уровень оснащенности	%	99,2	89,1

По данным **ООО «Нижегородская электросетевая компания» о**бщее количество точек поставки электрической энергии составляет 539 точек.

Из них 100% точек поставки оснащены приборами учета. Общее количество точек поставки, оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой - 539 точки.

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» в рамках реализации программы цифровой трансформации продолжает массовое оснащение потребителей Нижегородской области «умными» приборами учета электрической энергии.

В 2021 году охват интеллектуальными приборами учета составил 24% от общего количества потребителей.

Тепловая энергия

Согласно пункту 1 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Сведения об оснащении котельных муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети представлены в Таблица 157.

Таблица 157 – Приборы учёта отпуска тепловой энергии на котельных муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
1	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	21,0	20,9	22,5
2.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	99,5	99,5	99,5

В случае отсутствия счётчиков тепловой энергии на котельных учет выработанной тепловой энергии производится расчетным способом, исходя из объемов сжигаемого топлива с учетом его теплотворной способности и удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии.

В целях недопущения нарушений действующего законодательства необходимо оснащение котельных приборами учёта отпущенной тепловой энергии.

Коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя организуется в целях:

– осуществления расчетов между теплоснабжающими, теплосетевыми организациями и потребителями тепловой энергии;

– контроля за тепловыми и гидравлическими режимами работы систем теплоснабжения и теплопотребляющих установок;

– контроля за рациональным использованием тепловой энергии, теплоносителя;

– документирования параметров теплоносителя – массы (объема), температуры и давления.

В соответствии с пунктом 1 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» количество тепловой энергии, теплоносителя, поставляемых по договору теплоснабжения или договору поставки тепловой энергии, а также передаваемых по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, подлежит коммерческому учету.

Коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется с помощью приборов учета, которые устанавливаются в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности, если договором теплоснабжения, договором поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя или договором оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя не определена иная точка учета.

Руководствуясь пунктом 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Закона № 261-ФЗ в силу, обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

Газоснабжение

АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» проведен комплекс мероприятий по созданию Единого информационного пространства «Поставщик – Потребитель» в Нижегородской области.

Основными преимуществами для Потребителей газа при эксплуатации ЕИП «Поставщик – Потребитель» являются:

- Автоматизированная передача часовой и суточной информации с узла учета газа (далее - УУГ) в Оперативно-диспетчерскую службу Общества.

- Отсутствие необходимости в регулярной (ежесуточной, ежедекадной) передаче данных о газопотреблении по телефону и на бумажном носителе лично при посещении отделения режимов газоснабжения Общества.

- Возможность обеспечения контроля режимов газопотребления в реальном времени.

- Ежесуточный контроль нештатных ситуаций на УУГ, с целью исключения максимальных штрафных начислений для Потребителей.

- Единый производитель аппаратуры дистанционной передачи данных и соответствующего программного обеспечения для всех категорий потребителей. Высокое качество и гарантии.

Внедрение ЕИП «Поставщик – Потребитель» подразумевает оснащение всех измерительных комплексов объема газа, используемых для организации учета,

автоматическими расходомерами и средствами телеметрии для передачи информации на «верхний уровень»: диспетчерские пункты региональной компаний по реализации газа, ЦПДУ ООО «Газпром межрегионгаз» и ЦПДД ПАО «Газпром».

По данным ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород», реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей отражена в Таблица 158.

Таблица 158 – Реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей

№ п/ п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2019	Факт 2020	Факт 2021
1	2	3	4	5	6
1	Газифицированные объекты	Ед.	1363	1369	1284
2	Газифицированные квартиры	Ед.	494596	494168	494140
3	Количество бытовых газовых счетчиков	Ед.	60890	60995	61102

Уровень газификации жилого фонда, использующего природный газ для приготовления пищи – 100 %.

В настоящее время коммерческий учет газоснабжения потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется в соответствии с действующим законодательством (Распоряжение Министерства жилищно-коммунального хозяйства от 01.08.2014 № 84-РВ) по установленным нормам потребления сжиженного углеводородного газа населением при отсутствии приборов учета газа на территории Нижегородской области.

На перспективу установка приборов учёта у абонентов, подключённых к системам централизованного газоснабжения, не предполагается.

Водоснабжение

Система учета количества воды предусматривает:

–коммерческий учет количества воды, забираемой из источника водоснабжения, и подаваемой на очистные сооружения;

–технический учет воды, используемой в технологии водоподготовки;

–коммерческий учет воды на выходах водопроводных станций;

–коммерческий учет на вводах абонентов;

–коммерческий поквартирный учет.

Для регулярного проведения мероприятий по учету подачи и реализации воды, снижению ее потерь и нерационального использования в составе организации водопроводно-канализационного хозяйства создается служба учета и реализации воды. Состав и численность службы учета и реализации воды, а также ее функции зависят от масштаба и объема работ организации водопроводно-канализационного хозяйства.

На территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород учет поднятой и переданной воды осуществляется по установленным на каждом объекте (на водозаборных скважинах и ВНС) расходомерам воды, съем показаний производится ежедневно. Все счетчики проверены и исправны. Расходомеры расположены на каждой артезианской скважине и на каждом насосе на ВНС второго подъема.

Перечень приборов учета, установленных на объектах водоснабжения АО «Нижегородский водоканал» отражен в разделе 3.4.2.1 Обосновывающих материалов.

Количество воды, потребляемой населением и другими группами потребителей, определяется по абонентам (субабонентам) в соответствии с данными учета по показаниям средств измерений. В случае отсутствия у абонента средств измерений воды, эти объемы принимаются по нормативам водопотребления.

Реализация питьевой воды потребителям с использованием приборного учета в 2020 году составила 78 % от общего объема водопотребления.

На начало 2021 года оснащенность объектов водопотребления приборами учета составляет:

1. в частных жилых домах -39 %.
2. в жилых помещениях (квартирах) МКД - 53,2 %
3. в нежилых помещениях - 84,4 %.
4. промышленных и производственных предприятий - 100 %.
5. в МКД - 35 %, в оставшихся 65% МКД установка приборов учета не возможна в связи с отсутствием технической возможности, определенной Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29 декабря 2011г. № 627 (аварийный и ветхий фонд, жилые дома, не имеющие подвальных помещений, внутридомовые сети требуют реконструкции и т.д.).

Все вновь строящиеся здания и сооружения Новинского сельсовета оснащены современными приборами учета воды, старый фонд Новинского сельсовета на 85,6% оснащены приборами учета воды.

Для обеспечения максимальной оснащенности будут выполняться мероприятия в соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

До конца 2025 г. предполагается:

1.Оснащение МКД общедомовыми приборами учета на 98% за счет реализации мероприятий по обеспечению технической готовности внутридомовых сетей, за исключением ветхого и аварийного жилого фонда;

2.Оснащение жилого фонда индивидуальными (поквартирными) приборами учета на 90%;

3.Оснащение объектов водопотребления прочих групп потребителей приборами учета на 90%.

Водоотведение

На Нижегородской станции аэрации учет расхода сточных вод производится на лотках Паршаля, которые установлены в каналах на выходе каждой очереди сооружений. Измерения расхода поступающих сточных вод, распределения потоков по очередям и отдельным сооружениям не производится.

На территории Новинского сельского поселения централизованная система водоотведения имеется в п. Новинки и п. Кудьма. Канализационные стоки по трубопроводам системы канализации Новинского сельсовета поступают на КНС и перекачиваются в пруды накопители. Приборный учет стоков отсутствует.

Необходимо наладить учет сточных вод на канализационных насосных станциях.

В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород осуществляется в соответствии с действующим законодательством (Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354), и количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды (холодной и горячей). Доля объемов, рассчитанная данным способом, составляет 100%.

На перспективу установка приборов учёта у абонентов, подключённых к системам централизованного водоотведения, не предполагается.

Обращение с твердыми коммунальными отходами

Въезд на МСК и МПС транспорта с отходами и ресурсными фракциями сопровождается взвешиванием с целью учета массы перевозимого груза. Кроме того, организован учет и в объемных единицах, учитывая возможные выходы пунктов весового

контроля из строя или их техническое обслуживание. Система контроля учитывает время прибытия и время нахождения транспорта на территории комплекса.

Учет ТКО, от потребителей, производится по установленным договорам и на основании данных по фактическому объему отходов, переданных на комплекс переработки отходов.

Решение проблемы ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов носит долгосрочный характер, что обусловлено необходимостью как изменения системы отношений на рынках ресурсоносителей, так и замены и модернизации значительной части производственной, инженерной и социальной инфраструктуры и ее развития на новой технологической базе.

В настоящее время повышение эффективности использования энергетических ресурсов и других видов ресурсов остается одной из приоритетных задач социально-экономического развития муниципального образования городской округ город Нижний Новгород .

В целях обеспечения ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов жилищного фонда необходимо обеспечить оснащение зданий приборами учета потребления энергетических ресурсов, в том числе приборами учета используемого природного газа, а также проведение энергетических обследований (энергоаудита) организаций.

В коммунальном комплексе необходимо активнее внедрять энергосберегающие технологии, позволяющие снижать расходы ресурсоснабжающих организаций на собственные нужды при обеспечении необходимого уровня и качества коммунальных услуг.

3. План развития муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы

3.1. Перспективы развития муниципального образования городской округ город Нижний Новгород и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

3.1.1. Динамика численности населения

В настоящее время г. Нижний Новгород — шестой по численности населения город России с населением по состоянию на 01 января 2021 г. в 1 263 650 человек.

Численность постоянного населения городского округа Нижний Новгород составила:

- на 1 января 2018 года – 1 267 464 человек
- на 1 января 2019 года – 1 261 823 человек
- на 1 января 2020 года – 1 271 767 человек
- на 1 января 2021 года – 1 263 650 человек



Рисунок 22- Численность населения городского округа Нижний Новгород

В административном отношении городской округ Нижний Новгород состоит из 8 административно-территориальных районов - Сормовский район, Московский район, Канавинский район, Автозаводский район, Ленинский район, Нижегородский район, Советский район, Приокский район, административно-территориальное образование Новинский сельсовет.

Численность населения в разрезе районов городского поселения по состоянию на 01.01.2021 отражена в Таблица 159.

Таблица 159- Численность населения в разрезе районов городского поселения по состоянию на 01.01.2021

№ п/п	Показатель	численность постоянного городского населения на 01.01.2021, человек
1	2	3
1	Автозаводской район	294 433
2	Канавинский район	153 741

№ п/п	Показатель	численность постоянного городского населения на 01.01.2021, человек
1	2	3
3	Ленинский район	139 182
4	Московский район, в состав которого входит сельский поселок Березовая Пойма	122 995
5	Нижегородский район, в состав которого входят деревня Новая, слобода Подновье, курортный поселок Зеленый Город	131 071
6	Приокский район, в состав котого входят деревни Бещенцево, Ближнеконстантиново, Ляхово, Мордвинцево, Ольгино, сельский поселок Луч, п.Новинки	109 208
7	Советский район, в состав которого входят деревня Кузнечиха, деревня Новопокровское, сельский поселок учхоза «Пригородный»	148 311
8	Сормовский район	164 709
9	ВСЕГО	1 263 650

За период с 2017 – 2020 годы наблюдается стабильная тенденция снижения числа населения городского округа Нижний Новгород (Таблица 160)

Таблица 160 - Численность населения городского округа Нижний Новгород

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Численность постоянного населения (на конец года), в том числе	человек	1 267 464	1 261 823	1 271 767	1 263 650
2.	Число родившихся (без учета мертворожденных) (за год)	человек	14 700	13 686	12 191	11 670
3.	Общий коэффициент рождаемости	на 1000 человек населения	11,6	10,8	9,7	9,2
4.	Число умерших (за год)	человек	17 010	17 615	17 032	20 649
5.	Общий коэффициент смертности	на 1000 человек населения	13,4	13,9	13,5	16,3
6.	Естественный прирост (убыль) (за год)	человек	-2 310	-3 929	-4 841	-8 979
7.	Коэффициент естественного прироста (убыли) населения	на 1000 человек населения	-1,8	-3,1	-3,8	-7,1
8.	Миграционный прирост (за год)	человек	-467	-1 712	3 447	1 177
	Коэффициент миграционного прироста	на 10 000 человек населения	-3,7	-13,5	27,3	9,3
9.	Среднегодовая численность населения (за год)	человек	1 268 852	1 264 644	1 261 126	1 267 708
10.	по численности постоянного населения, в том числе в возрасте:					
10.1.	до 3 лет (0-2 лет)	человек	47 384	44 241	40 640	37 533
10.2.	от 3 до 7 лет (3-6 лет)	человек	58 103	60 967	63 188	62 955
10.3.	от 7 до 17 лет (7-16 лет)	человек	116 475	120 636	126 185	129 856
10.4.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 0 лет	человек	14 586	13 561	12 316	11 620
10.5.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 1 года	человек	16 178	14 527	13 660	12 294
10.6.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 2 года	человек	16 620	16 153	14 664	13 619
10.7.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 3 - 5 лет	человек	44 271	46 261	48 248	47 758
10.10.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 6 лет	человек	13 832	14 706	14 940	15 197

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.
1	2	3	4	5	6	7
10.11.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 7 лет	человек	13 344	13 892	14 942	14 969
10.12.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 8 - 13 лет	человек	71 355	73 493	77 134	80 691
10.18.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 14 лет	человек	11 047	11 177	11 260	11 368
10.19.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 15 лет	человек	10 590	11 059	11 339	11 304
10.20.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 16- 17 лет	человек	20 880	21 498	22 854	23 189
10.22.	численность постоянного населения моложе трудоспособного возраста	человек	211 823	214 829	218 503	218 820
10.23.	численность постоянного населения трудоспособного возраста	человек	722 081	711 383	727 952	719 462
10.24.	численность постоянного населения старше трудоспособного возраста	человек	333 560	335 611	325 312	325 368

В рамках сохраняющегося негативного влияния геополитической и эпидемиологической обстановки в стране, изменение численности населения обусловлено ежегодным снижением рождаемости, ростом показателя смертности населения и снижением уровня миграции.

Уровень рождаемости в городском округе Нижний Новгород на протяжении 2018-2020 годов в среднем составляет 9,9 человек на тысячу населения. Наблюдается динамика ежегодного снижения уровня рождаемости (2018 г – 13 686 человек, 2019 г. – 12 191 человек, 2020 г. – 11 670 человек). Коэффициент рождаемости за данный период снизился с 10,8 до 9,2 на 1000 человек населения.

В городском округе Нижний Новгород за 2018 - 2020 годы наблюдается рост уровня смертности с 17 615 до 20 649 человек в год (2018 г. – 17 615 человек, 2019 г. – 17 032 человек, 2020 г. – 20 649 человек). Коэффициент смертности вырос с 13,9 до 16,3 на 1000 человек населения. Рост смертности населения обусловлен сложной эпидемиологической ситуацией в стране.

Динамика изменения показателей естественного прироста населения городского округа Нижний Новгород за 2018 – 2020 годы отражена на Рисунок 23.

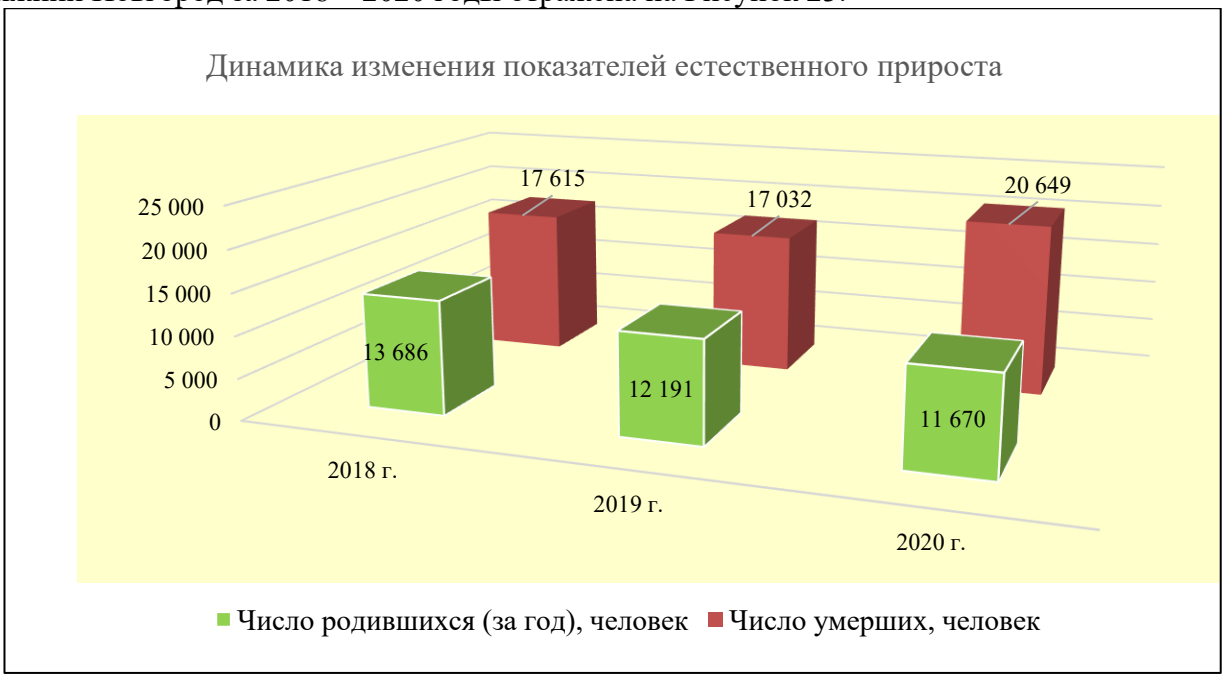


Рисунок 23 - Динамика изменения показателей естественного прироста населения городского округа Нижний Новгород

Наблюдается динамика ежегодного снижения уровня естественного прироста: в 2018 г убыль 3 929 человек, в 2019 г. убыль 4 841 человек, в 2020 г. убыль 8 979 человек. Коэффициент естественного прироста населения за данный период снизился с (– 3,1) до (–7,1) на 1000 человек населения.

Из года в год городской округ Нижний Новгород остается миграционно привлекательной территорией. Но, за последние годы наблюдается снижение уровня миграции, что обусловлено геополитической и эпидемиологической ситуацией в стране.

Общий миграционный баланс постоянного населения за период с 2018 - 2020 годы показал ежегодный прирост миграции. Так, за 2018 - 2020 годы количество прибывших мигрантов составило 24 959 человек (при среднегодовом значении 74 878 человек), убывших – 23 989 человек (при среднегодовом значении 71 966 человек). Прирост мигрантов за 2018 - 2020 годы составил 2 912 человек. Миграционный прирост за 2018 год составил убыль 1 712 человек, прирост за 2019 год составил 3 447 человек, за 2020 год – 1 177 человек.

По данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Нижегородской области по итогам 2020 года в общей численности населения городского округа Нижний Новгород доля населения моложе трудоспособного возраста составляла 17,3%, трудоспособного возраста - 56,8%, старше трудоспособного возраста - 25,7%.

Структура населения в разрезе поло - возрастной структуры отражена на Рисунок 24



Рисунок 24 – Структура населения в разрезе поло - возрастной структуры

Структурные демографические процессы характеризуются следующей динамикой показателей:

- незначительным ростом численности населения моложе трудоспособного возраста в период с 2018 по 2020 годы (в 2018 году – 214 829 человек, что составляет 17,3 % от численности населения городского округа, в 2019 году – 218 503 человек или 17,3 % от

численности населения городского округа, в 2020 году – 218 820 человек или 17,3% от численности населения городского округа);

- снижением численности населения трудоспособного возраста в период с 2018 по 2020 годы (в 2018 году – 711 383 человек, что составляет 57,7% от численности населения городского округа, в 2019 году – 727 952 человек или 57,7% от численности населения городского округа, в 2020 году – 719 462 человек или 56,8% от численности населения городского округа);

- снижением числа населения старше трудоспособного возраста (в 2018 году – 335 611 человек, что составляет 25,8 % от численности населения городского округа; в 2019 году – 325 312 человек или 25,8% от численности населения городского округа, в 2020 году – 325 368 человек или 25,7% от численности населения городского округа).

По данным переписи населения 2010 года средний размер семьи Нижегородской области составляет 2,44 человека.

Информация об отдельных категориях семей и семей с детьми г. Нижнего Новгорода (по данным социального паспорта города Нижнего Новгорода) по состоянию на 01.01.2021 отражена в Таблица 161.

Таблица 161 – Информация об отдельных категориях семей и семей с детьми

№ п/п	Категории	количество		
		всего	женщины	мужчины
1. Информация об отдельных категориях семей и семей с детьми				
1.1.	Всего состоящих на учете в ТОСЗН*** (по ЭБД) [1]	513 139		
1.2.	Семьи с детьми до 16 лет (учащимися, инвалидами до 18 лет) по ЭБД	110 192		
1.3.	Назначено государственных пособий на детей (с учетом доходов семьи)	38 400		
1.4.	Назначено городских пособий на детей из многодетных семей и семей одиноких матерей (с учетом доходов семьи), всего, в т.ч.:	14 970		
1.4.1.	- на детей одиноких матерей	4 136		
1.4.2.	- на детей из многодетных семей	9 782		
1.5.	Назначено денежных выплат на обеспечение питанием учащихся общеобразовательных учреждений	12 369		
1.6.	Назначено выплат на детей из многодетных семей, обучающихся в общеобразовательных учреждениях	17 707		
1.7.	Дети, находящиеся под опекой, всего, в т.ч.:	2 041		
1.7.1.	- получающих пособие по Закону НО № 147-З	1 334		
1.8.	Многодетные семьи	9 293		
1.8.1.	Многодетные семьи всего, в том числе по количеству детей:	9 293		
1.8.1.1.	- с 3-мя детьми	7 962		
1.8.1.2.	- с 4-мя детьми	1 027		
1.8.1.3.	- с 5-ю детьми	203		
1.8.1.4.	- с 6-ю детьми	67		
1.8.1.5.	- более чем с 6-ю детьми	34		
1.8.2.	Многодетные семьи всего, в т. ч. по среднедушевому доходу:	9 293		
1.8.2.1.	- до 800 руб.	90	0,9% от 9293	
1.8.2.2.	- от 801 до 1/2 величины прожиточного минимума по области	1 683	18,1% от 9293	43,50%

№ п/п	Категории	количество		
		всего	женщины	мужчины
1.8.2.3.	- от 1/2 величины до величины прожиточного минимума	2 274	24,47% от 9293	
1.8.2.4.	- более величины прожиточного минимума по области	1 712		
1.8.2.5.	-сведения отсутствуют	3 534		
1.8.3.	Детей в многодетных семьях	29 383		
1.8.4.	Семей, получающих городское пособие многодетным семьям	4 215		
1.9.	Семьи с детьми - инвалидами	3 711		
	- детей - инвалидов в них	3 802		
1.9.1.	Семей с детьми-инвалидами, получающих городское пособие	299		
1.10.	Семей одиноких матерей, всего, в т.ч. по среднедушевому доходу:	10 560		
	- до 800 руб.	196	1,8% от 10560	
	- от 801 до 1/2 величины прожиточного минимума по области	2 077	19,6% от 10560	44,60%
	- от 1/2 величины до величины прожиточного минимума	2 441	23,1% от 10560	
	- более величины прожиточного минимума по области	710		
	- сведения отсутствуют	5 136		
1.10.1.	Детей в семьях одиноких матерей	12 247		
1.11.	Семьи вдов, вдовцов с детьми	1 068		
1.11.1.	- детей в семьях вдов (вдовцов)	1 272		

По данным социального паспорта города Нижнего Новгорода численность пенсионеров по состоянию на 01.01.2021 составляла 402 076 человек, в том числе - неработающие - 10 967 человек, работающие - 91 109 человек. (Таблица 162.)

Таблица 162 – Численность пенсионеров города Нижнего Новгорода

№ п/п	Категории	количество		
		всего	женщины	мужчины
	1.Сведения о пенсионерах			
1	Пенсионеры, пенсионируемые через Пенсионный фонд РФ, всего, в том числе по возрасту (без учета СПК*):	402 076	277 078	124 998
1.1.	в возрасте до 54 лет включительно	31 430	16 156	15 274
1.2.	в возрасте от 55 до 60 лет включительно	49 552	41 462	8 090
1.3.	в возрасте от 61 до 70 лет включительно	171 820	111 313	60 507
1.4.	в возрасте от 71 до 80 лет включительно	92 568	63 759	28 809
1.5.	в возрасте от 81 до 90 лет включительно	50 096	39 007	11 089
1.6.	в возрасте от 91 до 100 лет включительно	6 539	5 318	1 221
1.7.	в возрасте старше 100 лет	71	63	8
2.	Пенсионеры всего, в том числе (без учета СПК*):	402 076	277 078	124 998
2.1.	неработающие	310 967	217 412	93 555
2.2.	работающие	91 109	59 666	31 443

Перспективная численность и состав населения городского округа Нижний Новгород на 2022 – 2030 гг. определены расчетным путем на основе отчетных данных о численности населения по половозрастной структуре, миграционному приросту, рождаемости и смертности. Прогноз численности населения сформирован на основе данных за 3 года, предшествующих разработке программы, по 32 половозрастным группам (в соответствии с установленной градацией населения Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Нижегородской области – далее Управление статистики) методом передвижки возрастов с использованием показателей среднегодовой рождаемости у женщин в детородном возрасте (с 15 – 49 лет) и среднегодовой смертности населения.

Все прогнозные показатели приведены на ближайшие пять лет реализации Программы ежегодно; в последующем – на конец пятилетнего интервала и последний год реализации Программы.

При формировании прогноза численности населения учтены показатели, утвержденные Генеральным планом города Нижний Новгород, Стратегией социально-экономического развития города Нижний Новгород и Прогноза социально-экономического развития города Нижний Новгород, в соответствии с которыми за основу при формировании прогноза был принят базовый вариант.

Согласно базовому варианту, основные тенденции и параметры развития экономики будут формироваться в условиях сохраняющегося негативного влияния геополитической и эпидемиологической обстановки. Однако, существенные темпы вакцинации и реализация комплекса мер внутренней экономической политики, направленной на восстановление роста реальных доходов граждан, эффективной занятости и платежеспособного спроса населения, поддержку и развитие предпринимательства, расширения инвестиционного спроса и улучшение делового климата, ускорение технологического развития позволяют рассчитывать на восстановление экономической активности и улучшение макроэкономической ситуации в прогнозном периоде, что предполагает выход экономики города Нижнего Новгорода на траекторию устойчивого роста, соответствующего достижению национальных целей развития, определенных указами Президента Российской Федерации от 07.05.2018 № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года», а также от 21.07.2020 № 474 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года».

В целях определения прогнозных показателей программы комплексного развития применен базовый вариант расчета прогнозной численности населения, как наиболее реальный к сложившейся демографической ситуации на территории городского округа Нижний Новгород.

Прогноз численности постоянного населения (на конец года) определен с учетом сохранения стабильной демографической ситуации с положительным приростом населения за счет превышения рождаемости над смертностью, а также миграционным приростом населения. В течение последних лет сформировалась тенденция по увеличению общей смертности населения. Стабильный миграционный прирост населения сохраняется за счет создания новых рабочих мест, строительства жилья, гибкой системы ипотечного кредитования. Темп миграционного прироста снизился в связи с закрытием границ на период пандемии.

В прогнозном периоде основные демографические риски связаны с вхождением в активный репродуктивный возраст женщин, рожденных в период спада рождаемости (в 90-е годы), что может стать ведущим фактором в нарастании естественной убыли населения.

В целях стабилизации демографической ситуации разработан комплекс мер, которые в соответствии с целями и стратегическими задачами, предусмотренными указами Президента Российской Федерации от 07.05.2018 № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года», а также от 21.07.2020 № 474 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года» должны быть

реализованы на территории города, в том числе в рамках национальных проектов «Демография» и «Здравоохранение».

Данные мероприятия предусматривают:

- внедрение механизма финансовой поддержки семей при рождении детей (в т.ч. предоставление материнского (семейного) капитала при рождении первого (с 2020 года) и последующих детей);
- создание условий для осуществления трудовой деятельности женщин, имеющих детей, в т.ч. за счет повышения доступности дошкольного образования для детей в возрасте до трех лет;
- развитие детского здравоохранения, включая создание современной инфраструктуры оказания медицинской помощи детям;
- внедрение инновационных медицинских технологий, включая систему ранней диагностики и дистанционный мониторинг состояния здоровья пациентов;
- реализацию программ борьбы с онкологическими и сердечно-сосудистыми заболеваниями;
- системную поддержку и повышение качества жизни граждан старшего поколения;
- формирование системы мотивации граждан к здоровому образу жизни, включая здоровое питание и отказ от вредных привычек;
- создание для всех категорий и групп населения условий для занятий физической культурой и спортом, массовым спортом, в том числе повышение уровня обеспеченности населения объектами спорта и т.п.

В результате реализации данных мероприятий планируется обеспечить формирование позитивных тенденций в демографическом развитии - замедление спада рождаемости, снижение показателей смертности населения, в том числе в трудоспособном возрасте, увеличение ожидаемой продолжительности здоровой жизни.

Миграционный прирост как фактор компенсации естественной убыли населения должен быть обеспечен за счет мер, предусмотренных Концепцией государственной миграционной политики РФ на 2019-2025 г.г., утвержденной Указом Президента РФ от 31.10.2018 № 622, и направленных на привлечение на постоянное место жительства в Российскую Федерацию соотечественников, проживающих за рубежом, а также востребованных иностранных специалистов и молодежи с учетом имеющихся потребностей демографического и экономического развития.

Эффективная реализация данных мероприятий позволит замедлить снижение численности населения города.

На формирование трудовых ресурсов города в среднесрочной перспективе будет продолжать оказывать позитивное влияние поэтапное расширение границ трудоспособного возраста. В результате изменения пенсионного законодательства компенсация выбывающих трудовых ресурсов позволит обеспечить в ближайшие годы устойчивый рост численности населения, находящегося в трудоспособном возрасте.

В соответствии с Генеральным планом муниципального образования городской округ город Нижний Новгород численность населения к 2030 году составит 1 470,0 тыс. человек.

С учетом сохранения темпов изменения естественного и миграционного приростов численность населения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород к 2030 году составит 1 220,7 тыс. человек.

Прогноз численности населения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород по базовому варианту представлен в Таблица 163.

Таблица 163 - Численность городского округа Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027 - 2030 годы
					прогноз					
1.	Численность постоянного населения (на конец года), в том числе	человек	1 263 650	1 253 030	1 245 252	1 240 064	1 236 952	1 233 352	1 229 852	1 220 652
2.	Число родившихся (без учета мертворожденных) (за год)	человек	11 670	11 077	10 522	10 800	10 600	10 600	10 500	10 300
3.	Общий коэффициент рождаемости	на 1000 человек населения	9,2	8,8	8,4	8,7	8,6	8,6	8,5	8,4
4.	Число умерших (за год)	человек	20 649	24 034	21 000	18 000	17 500	17 400	17 400	17 000
5.	Общий коэффициент смертности	на 1000 человек населения	16,3	19,2	16,9	14,5	14,1	14,1	14,1	13,9
6.	Естественный прирост (убыль) (за год)	человек	-8 979	-12 960	-10 478	-7 200	-6 900	-6 800	-6 900	-6 700
7.	Коэффициент естественного прироста (убыли) населения	на 1000 человек населения	-7,1	-10,3	-8,4	-5,8	-5,6	-5,5	-5,6	-5,5
8.	Миграционный прирост (за год)	человек	1 177	2 675	2 700	2 800	3 000	3 400	3 600	4 000
	Коэффициент миграционного прироста	на 10 000 человек населения	9,3	21,3	21,7	22,6	24,3	27,6	29,3	32,8
9.	Среднегодовая численность населения (за год)	человек	1 267 708	1 258 340	1 249 141	1 243 052	1 238 902	1 235 152	1 231 602	1 219 302
10.	по численности постоянного населения, в том числе в возрасте:									0
10.1.	до 3 лет (0-2 лет)	человек	37 533	34 991	33 219	32 399	31 922	32 000	31 700	31 100
10.2.	от 3 до 7 лет (3-6 лет)	человек	62 955	61 377	56 879	52 190	48 610	45 513	44 019	42 200
10.3.	от 7 до 17 лет (7-16 лет)	человек	129 856	133 529	139 017	143 958	146 734	147 603	146 329	132 887
10.4.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 0 лет	человек	11 620	11 077	10 522	10 800	10 600	10 600	11 500	10 300
10.5.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 1 года	человек	12 294	11 620	11 077	10 522	10 800	10 600	10 600	11 500
10.6.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 2 года	человек	13 619	12 294	11 620	11 077	10 522	10 800	10 600	10 600
10.7.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 3 - 5 лет	человек	47 758	44 585	40 570	37 533	34 991	33 219	32 399	31 600
10.10.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 6 лет	человек	15 197	16 792	16 309	14 657	13 619	12 294	12 294	10 600
10.11.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 7 лет	человек	14 969	15 197	16 792	16 309	14 657	13 619	12 294	10 800
10.12.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 8 - 13 лет	человек	80 691	83 779	86 226	89 450	92 255	92 832	91 543	73 789
10.18.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 14 лет	человек	11 368	11 881	12 750	13 568	13 504	14 080	14 908	16 309

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027 - 2030 годы
					прогноз					
10.19.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 15 лет	человек	11 304	11 368	11 881	12 750	13 568	13 504	14 080	16 792
10.20.	Справочно: численность постоянного населения в возрасте 16- 17 лет	человек	23 189	22 828	22 672	23 249	24 631	26 318	27 072	30 166
10.22.	численность постоянного населения моложе трудоспособного возраста	человек	218 820	218 593	217 747	216 666	214 516	211 548	210 218	192 290
10.23.	численность постоянного населения трудоспособного возраста	человек	719 462	721 804	725 583	738 033	736 995	752 203	752 130	772 303
10.24.	численность постоянного населения старше трудоспособного возраста	человек	325 368	312 634	301 922	285 365	285 441	269 601	267 504	256 059
11.	Численность пенсионеров	человек	402 076	388 167	387 140	380 453	377 066	354 063	344 459	400 108
12.	Средний размер семьи	человек/семью	2,44	2,42	2,41	2,41	2,40	2,40	2,44	2,84

3.1.2. Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов, частной жилой застройки, бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий

Пространственная организация территории города базируется на радиально-кольцевом типе планировочного каркаса с доминирующим городским ядром и центральной планировочной зоной, установленным Генеральным планом города.

В качестве расчетных элементов территориального деления в генеральном плане города были приняты планировочные районы, представленные в Таблица 164.

Таблица 164– Территориальное деление муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Административно-территориальная принадлежность	Район
1	**2**	**3**
1	Город Нижний Новгород	Автозаводский
2	Город Нижний Новгород	Канавинский
3	Город Нижний Новгород	Ленинский
4	Город Нижний Новгород	Московский, в состав которого входит сельский поселок Березовая Пойма
5	Город Нижний Новгород	Нижегородский, в состав которого входят деревня Новая, слобода Подновье, курортный поселок Зеленый Город
6	Город Нижний Новгород	Приокский, в состав которого входят деревни Бешенцево, Ближнеконстантиново, Ляхово, Мордвинцево, Ольгино, сельский поселок Луч
7	Город Нижний Новгород	Советский, в состав которого входят деревня Кузнечиха, деревня Новопокровское, сельский поселок учхоза «Пригородный»;
8	Город Нижний Новгород	Сормовский
9	Новинский сельсовет	административно-территориальное образование Новинский сельсовет, в состав которого входят следующие населенные пункты: сельский поселок Новинки, деревня Комарово, сельский поселок Кудьма, деревня Кусаковка, деревня Новопавловка, деревня Ромашково, деревня Сартаково

Особенностью Нижнего Новгорода является высокая плотность населения - в среднем 27,6 чел./га. При этом по территории города население распределено крайне неравномерно. Производственные территории в городе составляют порядка 5,9 тыс. га, общественные 1,2 тыс. га, жилые - 7,1 тыс. га, рекреационные - 15 тыс. га.

Учреждения и предприятия социально-культурно-бытового обслуживания размещаются в общественных, жилых, производственных и рекреационных зонах.

В последние десятилетия Нижний Новгород развивался в неизменных границах, что привело к исчерпанию земельных резервов и уплотнению городской застройки.

Структура городской застройки на текущий момент не отвечает всем требованиям современной комфортной среды для проживания и ведения бизнеса: в центре города и в жилых кварталах располагаются промышленные предприятия, плотность застройки города не позволяет в рамках имеющихся границ сформировать крупные площадки для строительства новых комфортабельных современных кварталов. Многие привлекательные в инвестиционном отношении городские территории заняты промышленными предприятиями, которые эти земли используют не всегда эффективно. Приоритетом градостроительной политики становится развитие застроенных территорий с целью повышения эффективности

их использования и включение новых территорий в границы города за счет территорий городской агломерации.

В состав жилых зон города Нижнего Новгорода входят зоны застройки многоэтажными, среднеэтажными, малоэтажными, индивидуальными жилыми домами, а также зоны смешанной застройки.

Для определения существующих объемов застройки жилищного и общественно-делового фондов были использованы базы данных, предоставленные администрацией города Нижнего Новгорода, а также формы федерального статистического наблюдения.

По состоянию на 01.01.2022 года общее количество многоквартирных домов, расположенных на территории города Нижнего Новгорода составляет 9 762 единиц.

Общая характеристика жилищного фонда многоквартирных домов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражена по данным Схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород (актуализация 2023 года) в Таблица 165.

Таблица 165– Общая характеристика жилищного фонда многоквартирных домов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Показатель	Количество МКД, ед.	Общая площадь помещений, тыс. м^2	Площадь жилых помещений, тыс. м^2
1	2	3	4	5
1	Автозаводской район	1 739	6 675,7	6 238,5
2	Канавинский район	1 252	5 000,6	3 671,9
3	Ленинский район	1 100	3 383,7	3 085,2
4	Московский район	815	3 940,8	2 791,5
5	Нижегородский район	1 403	4 962,3	3 959,7
6	Приокский район	709	2 706,0	2 364,6
7	Советсвкий район	1 312	5 555,7	4 061,3
8	Сормовский район	1 205	4 313,8	3 509,2
9	Новинский сельсовет	227	353,8	287,3
10	ВСЕГО	9 762	36 892,5	29 969,2

Согласно материалам статистической отчетности, по состоянию на 01.01.2022 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Нижний Новгород составила 36 892,5 тыс. м2.

Характеристика существующего по состоянию на 01.01.2022 г жилищного фонда города Нижнего Новгорода в разрезе районов представлена в Приложении 1 Обосновывающих материалов.

Прогноз перспективной застройки города на период до 2030 года сформирован на основе фактических темпов застройки с использованием следующих исходных данных:

- Генерального плана города Нижнего Новгорода;
- Схемы теплоснабжения Нижнего Новгорода с актуализацией от 2023 года);
- Стратегией социально-экономического развития города Нижний Новгород и Прогноза социально-экономического развития города Нижний Новгород;
- сведений из проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, предоставленных администрацией города Нижнего Новгорода;
- технических условий на подключение объектов-потребителей, выданных теплоснабжающими организациями города;
- проектных деклараций фирм-застройщиков;
- перечня разрешений на строительство объектов недвижимости в администрации города Нижнего Новгорода;
- фактической динамики ввода жилищного фонда на территории города.

Генеральным планом предусматривается потенциальное развитие территории города в существующих административных границах за счет:

1)Увеличения доли жилых территорий с 15,2% до 18,7 % за счет:

− перевода в жилые территории 680 га садов в Сормовском, Автозаводском и Приокском районах;

− освоения 760 га незастроенных территорий в Нижегородском, Советском и Приокском районах;

− перевода в жилые территорий, занятых промышленными предприятиями.

2)Уменьшения доли производственных территорий за счет:

− перевода промышленных территорий для использования для организации транспортных развязок (около 700 га);

− перевода территорий в общественное пользование (около 600 га);

3)Увеличения доли рекреационных территорий за счет освоения неблагоустроенных территорий города.

Социально-экономическое и градостроительное развитие Нижнего Новгорода в качестве административного центра Нижегородской области и центра Нижегородской промышленной агломерации связано с перспективой включения в состав агломерации городов Дзержинск, Кстово, Бор, Богородск, Балахна, Заволжье, Городец, Павлово.

Генеральным планом развития Нижнего Новгорода предусматривается рост территорий жилой застройки города на 22,5 %, а площади жилого фонда на 89%. При этом предусматривается снижение на 5% доли территорий индивидуальной жилой застройки и доли проживающего в индивидуальном фонде населения до 10%. Достижение запланированных показателей предусматривается за счет развития многоквартирного жилого фонда, прирост которого в границах существующего города планируется на 25,0 млн.кв.м.

Генеральным планом предусматривается увеличение территорий общественной застройки в 2,4 раза.

Кроме того, к 2030 г. Генеральным планом предусмотрено постепенное сокращение на 30% производственных территорий с преимущественной ликвидацией промышленности в центральной планировочной зоне и ограничением развития крупных промышленных территории до 2-го транспортного кольца, а также вдоль береговых зон рек Оки и Волги. Планируется стадийная трансформация застройки крупных промышленных территорий для реализации общественных и административно-производственных функций.

Таблица 166– Показатели развития территории Нижнего Новгорода согласно Генеральному плану на период до 2030 г.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 г.	2030 г.
1	2	3	4	5
1	**Общая территория в существующих административных границах города, в том числе:**	тыс.га	46,6	46,6
		%	100	100
1.1.	Жилые территории	тыс.га	7,9	9,1
		%	17,0	19,5
1.1.1.	Жилые территории многоквартирной застройки	тыс.га	5,2	5,8
		%	11,2	12,4
1.1.2.	Жилые территории индивидуальной застройки	тыс.га	2,7	3,3
		%	5,8	7,1
1.2.	Сохраняемые жилые территории	тыс.га	7,1	0,6
		%	15,2	1,3
1.3.	Реконструируемые жилые территории	тыс.га	0,1	6,1
		%	0,2	13,1
1.4.	Новые жилые территории за счет трансформации существующей застройки	тыс.га	0,3	1,5
		%	0,7	3,2
1.5	Новые жилые территории на свободных от застройки землях	тыс.га	0,4	0,9
		%	0,9	1,9

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 г.	2030 г.
1	2	3	4	5
1.6.	Производственные территории	тыс.га	5,8	4,1
		%	12,4	8,8
1.7.	Общественные территории	тыс.га	1,8	2,9
		%	3,9	6,2
1.8.	Рекреационные территории	тыс.га	16,3	17,8
		%	35,0	38,2
2.	**Территория перспективного развития города за границей существующей городской черты, в том числе:**	тыс.га	-	25,9
		%	-	100
2.1.	Жилые территории	тыс.га	-	3,9
		%	-	15,1
2.2.	Производственные территории	тыс.га	-	1,3
		%	-	5,0
3.	**Жилой фонд**	тыс. кв.м.	33702	51542
		%	100	100
3.1.	Многоквартирный жилой фонд	тыс. кв.м.	26911	45446
		%	79,8	88,2
3.2.	Индивидуальный жилой фонд	тыс. кв.м.	6791	6096
		%	20,2	11,8
3.3.	Выбытие жилого фонда	тыс.кв.м.	713	2495
3.4.	Новое строительство	тыс.кв.м.	7133	24947
3.5.	Обеспеченность жилым фондом	кв.м./чел	25,0 кв.м/чел	35,0

Схемой теплоснабжения предполагается, что за период с 2022 г. по 2030 г. (включительно) в городе Нижний Новгород будет введено 11947 тыс. м2 жилых зданий (в том числе 10285 тыс. м2 многоквартирных зданий) и 3707 тыс. м2 общественных зданий. С учетом сноса за весь период площадь жилого фонда города возрастет до 46435 тыс. м2, а средняя обеспеченность населения жильем увеличится с 27,3 м2/чел. до 35,6 м2/чел.

Прогнозируемое изменение значений показателей застройки города Нижнего Новгорода в течение расчетного периода представлено в Таблица 167.

Таблица 167– Прогнозные показатели застройки города Нижнего Новгорода

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Ввод строительных фондов различного назначения	911,8	2119,1	2214	2253,8	2129,4	1930,7	1608,4	1460,8	1131,4	806,4
2	Жилищный фонд, тыс. м^2, в том числе:	599,9	1491,3	1602,4	1681,7	1666,5	1445,8	1281,3	1183,8	916,3	677,8
	– МКД, тыс. м^2	527,9	1325,2	1409,2	1448,8	1447,9	1257	1123,8	995,8	719,9	557,1
	– ИЖФ, тыс. м^2	72	166	193,3	232,9	218,6	188,8	157,5	188	196,5	120,7
3	Общественно-деловой фонд (ОДЗ), тыс. м^2	311,9	627,8	611,6	572,1	462,9	484,9	327,1	277	215,1	128,6
4	Снос жилищного фонда, тыс. м^2	6,9	10,4	10,6	10	8,2	8,5	8,3	7,8	0	0
5	Площадь всего жилищного фонда на начало года, тыс. м^2	34552	36033	37624	39296	40954	42392	43665	44841	45757	46435
6	Ввод жилищного фонда, м^2/чел./год	0,47	1,18	1,26	1,32	1,3	1,12	0,99	0,91	0,7	0,52
7	Обеспеченность населения жилищным фондом, м^2/чел.	27,3	28,4	29,6	30,8	31,9	32,9	33,8	34,6	35,2	35,6

Нормативная обеспеченность жильём:

- •по данным генерального плана к 2020 году составляет 25 м2/чел, а к расчетному сроку (2030 году) – 35 м2/чел;

•в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения к 2030 году составляет 35,1 м2/чел;

•в соответствии с актуализированной на 2023 год схемой теплоснабжения к 2030 году составляет 35,6 м2/чел.

Развитие городского округа города Нижнего Новгорода планируется в основном за счет строительства новых жилых микрорайонов средне- и многоэтажной застройки как с централизованным теплоснабжением, так и индивидуальным (крышные газовые котельные, поквартирное отопление). Строительство перспективного жилищного фонда производится как на пустующих территориях, так и за счет «точечных» застроек в существующих жилых микрорайонах взамен сносимых аварийных и ветхих зданий.

Формирование распределения площадей нового строительства в рамках планировочных кварталов с привязкой к кадастровым кварталам производилось с учетом сведений проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, предоставленных администрацией городского округа города Нижнего Новгорода.

Распределение по годам объемов строительства, определенных проектами планировок кварталов, произведено с детализацией по данным, полученным из проектных деклараций жилых комплексов, размещенных на сайтах застройщиков.

При формировании прогноза нового строительства за пятилетний период с 2022 по 2026 годы на территории городского округа города Нижнего Новгорода в рамках кадастровых кварталов в первую очередь использовались проектные декларации основных застройщиков в городе Нижний Новгород. Данные проектных деклараций, размещенных на сайтах застройщиков, показывают реальные объемы вводимых зданий и сооружений в ближайшее время.

Как показал анализ объемов вводимого в ближайшие 3–5 лет нового жилищного фонда, темпы сдачи объектов жилищного и общественно-делового фонда, запланированные застройщиками, превышают темпы ввода нового строительства по данным формы федерального статистического наблюдения «1-жилфонд» и расчетные темпы генерального плана.

Массовое жилищное строительство, развитие объектов социальной инфраструктуры, комплексное освоение и развитие территорий в г. Нижний Новгород осуществляется на основе экономически и технически обоснованного градостроительного планирования.

Сведения о динамике жилищного фонда в период 2017–2021 годов, представленные в Таблица 168, получены на основании данных форм федерального статистического наблюдения и официального сайта муниципального образования.

Таблица 168– Ввод жилищного фонда на территории города (статистические сведения), тыс. м2 общей площади

№ п/п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7
1	Ввод в действие жилых домов на территории муниципального образования	533,7	616,8	679,7	502,8	599,9
2	Ввод в действие индивидуальных жилых домов на территории муниципального образования, кв.м. общей площади	93,5	100,8	97,7	73,5	72,0
3	ВСЕГО	627,2	717,6	777,4	576,3	671,9

Средний ежегодный объем ввода жилищного фонда на территории города составляет 603,3 тыс. м2/год, в том числе многоквартирных жилых домов (МКД) – 489,0 тыс. м2/год.

В соответствии с предложениями актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год планируемый объем вводимого жилищного фонда составит около 11,95 млн м2 (в том числе ИЖФ 1,66 млн м2) за период 2022-2030 гг.

Прогнозируемый средний темп ввода жилищного фонда на территории города принимается равным 1255 тыс. м2/год.

Сводные данные перспективной жилищной застройки в разделении на МКД и ИЖФ представлены в Таблица 169.

Таблица 169– Сводная таблица перспективной жилищной застройки, тыс. м2

Наименование параметров	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2022-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прогнозируемый ввод жилищного фонда, в том числе:	1491,3	1602,4	1681,7	1666,5	1445,8	1281,3	1183,8	916,3	677,8	11946,9
МКД	1325,2	1409,2	1448,8	1447,9	1257,0	1123,8	995,8	719,9	557,1	10284,7
ИЖФ	166,0	193,3	232,9	218,6	188,8	157,5	188,0	196,5	120,7	1662,2

Перечень мероприятий, входящих в план перспективной застройки муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приведен в Приложении 1 к Обосновывающим материалам.

В целях формирования актуализированного прогноза ввода общественно-деловых зданий на территории города рассмотрены те же источники сведений, что и при формировании прогноза ввода жилищного фонда. При этом в связи с тем, что значительное количество предполагаемых к вводу строений определено на основе выданных технических условий, в которых отсутствуют сведения о площади возводимого объекта, определение величины вводимых фондов выполнить затруднительно.

Таким образом, прогнозируемый перечень предполагаемых к вводу общественно-деловых зданий формируется на основе:

- перечня данных о выданных технических условиях и разрешениях на строительство;
- сведений о комплексной застройке (в этом случае площадь вводимых общественно-деловых зданий определена с применением коэффициента Куртоша - статистического коэффициента развития градостроительных образований, эквивалентного отношению фондов площадей нежилой и жилой застроек; для городов с развитой инфраструктурой значение данного показателя находится в диапазоне 0,25-0,4; при формировании прогноза принята величина 0,4).

Таким образом, прогнозируемый объем ввода общественно-деловых зданий на период 2022-2030 г. составит около 3707 тыс. м2.

Сводные данные перспективной застройке общественно-деловых зон представлены в Таблица 170.

Таблица 170– Сводная таблица перспективной общественно-деловой застройки, тыс. м2

№ п/п	Наименование параметров	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2022-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Прогнозируемый ввод общественно-делового фонда	627,8	611,6	572,1	462,9	484,9	327,1	277,0	215,1	128,6	3707,0

Перечень мероприятий, входящих в план перспективной застройки муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приведен в Приложении 1 к Обосновывающим материалам.

В целях формирования прогноза сноса жилищного фонда на территории города рассмотрены следующие источники сведений:

•фактическая динамика сноса жилищного фонда на территории города за последние 5 лет в период 2017-2021 гг. (форма статистической отчетности 1 жилфонд);

•прогноз сноса строительных фондов, сформированный в утвержденной схеме теплоснабжения города;

•данные статистической отчетности о площади зданий, признанных ветхими и аварийными;

•муниципальная адресная программа сноса и реконструкции ветхого и сноса аварийного жилищного фонда в городе Нижнем Новгороде.

На прогнозный период учитывается снос жилищного фонда в объеме 63,83 тыс. м2.
Снос общественных зданий не предусмотрен.

Сводные сведения по планируемым объемам сноса жилищного фонда приведены в Таблица 171.

Таблица 171– Сводные сведения по планируемым объемам сноса жилищного фонда

№ п/п	Наименование показателя	2020-2021 г.	2022-2025 гг.	2026-2030 гг.	2022-2030гг.
1	2	3	4	5	6
1	Снос жилищного фонда	13,87	39,17	24,66	63,83
2	Снос общественных зданий	0	0	0	0
3	Всего	13,87	39,17	24,66	63,83

Перечень зданий, предполагаемых к сносу в период 2022-2030 г.г., приведен в Таблица 172.

Таблица 172– Перечень зданий, предполагаемых к сносу в период 2022-2030 г.г

№ п/п	Адрес многоквартирного дома	Общая площадь жилых помещений, м^2	Год постройки	Источник теплоснабжения	Район тепловых сетей	Год сноса
1	2	3	4	5	6	7
1	Бакунина, д.20/35, лит.А	194,8	1917	автономный		2022
2	Ильича, д.4	984,1	1938	Автозаводская ТЭЦ	Автозаводский	2022
3	Западный, д.1	278,6	1917	автономный		2022
4	Беломорская, д.2А	408,4	1930	автономный		2022
5	Западный, д.7	205,2	1917	автономный		2022
6	Керченская, д.9	3007,9	1958	Сорм.ТЭЦ	Сормовский	2023
7	Холодный, д.16, лит.Б	157,6	1917	автономный		2022
8	Страж Революции, д.25	889,8	б/н	Сорм.ТЭЦ	Сормовский	2023
9	Максима Горького, д.131, лит.А	99,3	б/н	автономный		2022
10	Максима Горького, д.123	228,9	б/н	автономный		2022
11	Оранжерейная 2-я, д.2	417,3	б/н	НТЦ	Нагорный	2024
12	Ванеева, д.40/а	378	1958	НТЦ	Нагорный	2022
13	Новая, д.22Б, лит.В	217,6	б/н	автономный		2022
14	Агрономическая, д.175/А	360,8	1958	НТЦ	Нагорный	2022
15	Агрономическая, д.185	305,8	1960	НТЦ	Нагорный	2022
16	Короленко, д.28, лит.А	195	б/н	автономный		2022
17	Новая, д.16, лит.Б	222,9	б/н	автономный		2022
18	Студеная, д.14/32, лит.Б	243,8	б/н	автономный		2022
19	Батумская, д.30	305	1952	автономный		2022
20	Батумская, д.4	539,7	1932	ул.Батумская 5	Приокский	2022
21	Орджоникидзе, д.9	77,4	б/н	кот.1 АО "НАЗ"Сокол"	Заречный	2024
22	Парашютистов, д.1, лит.А	253,5	б/н	автономный		2022
23	Ушинского, д.16	54,25	б/н	автономный		2022
24	Большая Печерская, д.17а, лит.Б	230,1	1917	автономный		2022
25	Большая Печерская, д.19а, лит.Б,Б1	245,7	1917	НТЦ	Нагорный	2022
26	Звездинка, д.36, лит.А	214,3	1917	автономный		2022
27	Оранжерейная 2-я, д.4	360,9	б/н	НТЦ	Нагорный	2022
28	Оранжерейная 2-я, д.6а, лит.А	370,6	б/н	НТЦ	Нагорный	2022
29	кп.Зеленый Город, п.Санаторий ВЦСПС, д.12/2, лит.Д	98,5	1962	автономный		2023
30	Большая Покровская, д.46б, лит.Б,Б1	301,8	1917	автономный		2023

№ п/п	Адрес многоквартирного дома	Общая площадь жилых помещений, м^2	Год постройки	Источник теплоснабжения	Район тепловых сетей	Год сноса
1	2	3	4	5	6	7
31	Ильинская, д.140/2, лит.А	270	1917	автономный		2023
32	Ильинская, д.142а, лит.А	90,1	1917	автономный		2023
33	Ильинская, д.144, лит.В	185,3	1917	автономный		2023
34	Маслякова, д.24, лит.Б	78	б/н	автономный		2023
35	8 Марта, д.22, лит.А	228,2	1931	автономный		2024
36	8 Марта, д.27, лит.А	332,6	1930	автономный		2024
37	Героя Рябцева, д.6	627,9	1953	ул. Красных зорь, 4-а	Заречный	2023
38	Им Героя Давыдова, д.4	715,22	1937	ул. Красных зорь, 4-а	Заречный	2022
39	Коммуны, д.22	149	б/н	автономный		2023
40	Гоголя, д.4, лит.А	513,8	1917	ул.Нижегородская 29	Нижегородский	2023
41	Правды, д.5	197,7	б/н	автономный		2023
42	Правды, д.6	189,9	б/н	автономный		2023
43	Гоголя, д.4, лит.Б Б1	426,9	1917	автономный		2023
44	Гоголя, д.8а, лит.А	417,2	1917	автономный		2023
45	Гоголя, д.8Б, лит.А	205,2	1917	автономный		2023
46	Гоголя, д.8, лит.А	180,9	1917	автономный		2023
47	Малая Покровская, д.31	339,3	б/н	автономный		2023
48	Усиевича, д.6	408,1	б/н	Автозаводская ТЭЦ	Ленинский	2023
49	Бурнаковский, д.12	108,9	1956	автономный		2023
50	Им Героя Давыдова, д.30	445,1	1948	Сорм.ТЭЦ	Сормовский	2023
51	Пятигорская, д.3	342,2	б/н	ул.Батумская 7	Приокский	2023
52	Шота Руставели, д.12	690,7	б/н	ул. Красных зорь, 4-а	Заречный	2022
53	Евгения Мирошникова, д.5	587,9	1938	кот.1 АО "НАЗ"Сокол"	Заречный	2023
54	Приокская, д.35, лит.А,А1	122,5	б/н	автономный		2023
55	Чкалова, д.14, лит.А	228,2	б/н	автономный		2022
56	Нестерова, д.39 А	230,9	б/н	автономный		2023
57	50-летия Победы, д.16	811,9	1927	автономный		2022
58	8 Марта, д.23, лит.А	408,6	1930	автономный		2024
59	8 Марта, д.25, лит.А	401,2	1930	автономный		2024
60	Достоевского, д.11, лит.А	362,1	1931	автономный		2024
61	Достоевского, д.13, лит.А	391	1931	автономный		2024
62	Достоевского, д.9, лит.А	411,9	1930	автономный		2024
63	Евгения Никонова, д.4	1241,1	1929	Сорм.ТЭЦ	Сормовский	2024
64	Коммуны, д.36, лит.А	218,7	б/н	автономный		2024
65	Коммуны, д.38, лит.А	219,1	б/н	автономный		2024
66	Коммуны, д.40, лит.А	192,2	б/н	автономный		2024
67	кп.Зеленый Город, д.1, лит.Р	257,3	1936	Мореновская областная школа	Нижегородский	2024
68	Холодный, д.17	612,5	1917	автономный		2024
69	Холодный, д.18а, лит.В	104,2	1917	автономный		2024
70	Алексеевская, д.33 литера А	238,5	1917	автономный		2024
71	Алексеевская, д.43, лит.Б	74,7	1917	автономный		2024
72	Алексеевская, д.45, лит.А	197,1	1917	автономный		2024
73	Алексеевская, д.45, лит.Б	106,5	1917	автономный		2024
74	Евгения Мирошникова, д.1б	661,3	1939	кот.1 АО "НАЗ"Сокол"	Заречный	2024
75	Лесохимиков, д.3	194,9	б/н	автономный		2024
76	Черниговская, д.15, лит.В, В1, В2, В3	159,6	б/н	ул.Гаршина 40	Нижегородский	2024
77	Вахитова, д.11, лит.Б	395,3	1917	автономный		2024
78	Зеленодольская, д.119, лит.А	329,5	1914	автономный		2024
79	Лобачевского, д.2, лит.А	213,4	б/н	автономный		2022
80	Лобачевского, д.3, лит.А	172,6	б/н	автономный		2022
81	Лобачевского, д.4, лит.А	214,8	б/н	автономный		2023
82	Менжинского, д.6	1267,8	б/н	Сорм.ТЭЦ	Сормовский	2024
83	Прокофьева, д.25, лит.А	285,7	б/н	автономный		2025
84	Усиевича, д.19, лит.А	409,1	б/н	автономный		2025
85	Гагарина, д.128 а, лит.А	506,4	1930	автономный		2025
86	Гагарина, д.128, лит.А	570,33	1929	автономный		2025
87	Премудрова, д.29	513,5	б/н	ул. Премудрова, 12-а	Канавинский	2025
88	Усиевича, д.3, лит.А	417,4	б/н	Автозаводская ТЭЦ	Ленинский	2025
89	Анри Барбюса, д.17, лит.А	257,8	1909	автономный		2025

№ п/п	Адрес многоквартирного дома	Общая площадь жилых помещений, м^2	Год постройки	Источник теплоснабжения	Район тепловых сетей	Год сноса
1	2	3	4	5	6	7
90	Витебская, д.25, лит.А	125,8	1917	автономный		2025
91	Героя Фильченкова, д.46, лит.А	201,1	1916	автономный		2025
92	Зеленодольская, д.114, лит.А	336,5	1914	автономный		2025
93	Зеленодольская, д.116, лит.А	328,7	1914	автономный		2025
94	Зеленодольская, д.120, лит.А	320,3	1914	автономный		2025
95	Зеленодольская, д.122, лит.А	331,5	1914	автономный		2025
96	Зеленодольская, д.22, лит.А	264,3	1906	автономный		2025
97	Интернациональная, д.94	936,15	б/н	автономный		2025
98	Узбекская, д.13, лит.А	229,4	б/н	автономный		2025
99	Узбекская, д.5, лит.А	100,3	б/н	автономный		2025
100	Сенная, д.15а, лит.Б,Б1	78,7	1917	автономный		2025
101	Ильича, д.77, лит.А	342,2	1950	Автозаводская ТЭЦ	Автозаводский	2025
102	Гончарова, д.22, лит.А	562,1	1957	автономный		2025
103	Лесной городок, д.8, лит.А	453,2	б/н	Лесной городок, 6-а	Канавинский	2025
104	Чонгарская, д.40, лит.А	367,9	б/н	автономный		2025
105	Большая Печерская, д.60, лит.А	233,3	1917	автономный		2025
106	Чкалова, д.23, лит.А	144	1904	автономный		2026
107	Московское, д.139а	400,4	1938	пр. Героев, 13	Заречный	2026
108	Знаменская, д.3, лит.Б	400,9	1959	ул. Знаменская, 5-б	Канавинский	2026
109	Азовская, д.15	449,2	1916	автономный		2026
110	Зеленодольская, д.121, лит.А	329,2	1914	автономный		2026
111	Зеленодольская, д.135, лит.А	116,9	1914	автономный		2026
112	Крановая, д.1а, лит.А	623,7	1958	ул. Конотопская, 5	Канавинский	2026
113	Ильича, д.9	1213,9	1931	Автозаводская ТЭЦ	Автозаводский	2026
114	Оранжерейная 2-я, д.6, лит.Б	276,4	1937	НТЦ	Нагорный	2026
115	Левинка, д.30	701,7	1926	Сорм.ТЭЦ	Сормовский	2026
116	Орджоникидзе, д.7	466,34	1945	кот.1 АО "НАЗ"Сокол"	Заречный	2026
117	Большая Печерская, д.58, лит.А	174,6	1917	автономный		2026
118	Циолковского, д.26	424,3	1930	автономный		2026
119	Нижегородская, д.23/28 А	344,1	1917	автономный		2026
120	Правды, д.10	99,5	1924	автономный		2026
121	Профинтерна, д.2Б	409,3	1959	Автозаводская ТЭЦ	Ленинский	2026
122	Углова, д.3	494,1	1932	ул.Батумская 5	Приокский	2026
123	Беломорская, д.4	406,3	1930	автономный		2026
124	Беломорская, д.8	401	1930	автономный		2026
125	Трамвайный, д.19	55,1	1958	ул.Академика Баха, 3	Канавинский	2026
126	Им Героя Давыдова, д.12	567,57	1937	ул. Красных зорь, 4-а	Заречный	2026
127	Коммуны, д.24, лит.А	154,4	1926	автономный		2027
128	Коммуны, д.26, лит.А	197,8	1929	автономный		2027
129	Коммуны, д.28, лит.А	211,7	1929	автономный		2027
130	Грекова, д.17	354,3	1950	автономный		2027
131	Грекова, д.8	299,8	1950	автономный		2027
132	Героя Рябцева, д.24	624,7	1937	ул. Красных зорь, 4-а	Заречный	2028
133	Знаменская, д.1, лит.А	417,9	1959	ул. Знаменская, 5-б	Канавинский	2027
134	Красина, д.26	93	1914	автономный		2027
135	Сухопутная, д.17	696,9	1939	Автозаводская ТЭЦ	Ленинский	2027
136	Большая Печерская, д.45б, лит.Б	219,8	1917	НТЦ	Нагорный	2027
137	Студеная, д.47	105,6	1917	автономный		2027
138	Большие Овраги, д.6	61,6	1917	автономный		2027
139	Крылова, д.12	416,3	1959	автономный		2027
140	Героя Рябцева, д.10	267,5	1953	ул. Красных зорь, 4-а	Заречный	2027
141	Героев, д.5	652,7	1949	пр. Героев, 13	Заречный	2027
142	Батумская, д.32	340	1953	ул.Батумская 5	Приокский	2027
143	Дружбы, д.16, лит.А	632	1934	ул. Премудрова, 12-а	Канавинский	2028
144	Кемеровская, д.8	561,7	1951	Пр.Гагарина 174	Приокский	2027
145	Пятигорская, д.5	520,9	1954	автономный		2027
146	Матросская, д.5А, лит.А	342,1	1961	автономный		2027
147	Им Героя Давыдова, д.5	685,1	1937	ул. Красных зорь, 4-а	Заречный	2027
148	Большая Печерская, д.61	198,6	1917	автономный		2027
149	8 Марта, д.36, лит.А	136,4	1930	автономный		2027
150	Им Кошелева П.Л., д.7	708,5	1940	ул. Гастелло, 1-а	Заречный	2027

№ п/п	Адрес многоквартирного дома	Общая площадь жилых помещений, м^2	Год постройки	Источник теплоснабжения	Район тепловых сетей	Год сноса
1	2	3	4	5	6	7
151	Металлургическая, д.16	94,2	1948	автономный		2027
152	Актюбинская, д.7	596,1	1940	ул. Конотопская, 4	Канавинский	2027
153	Московское, д.308	563,83	1953	кот. ул. Тепличная,8а	Канавинский	2028
154	Московское, д.314	740,6	1955	кот. ул. Тепличная,8а	Канавинский	2028
155	Рождественская, д.36 Б	54,4	1917	Котельная трапезная, ул. Рождественская, д.36б	Нижегородский	2028
156	Ковалихинская, д.28	223,6	1917	НТЦ	Нагорный	2028
157	Ковалихинская, д.26, лит.Б	85	1917	автономный		2028
158	Усиевича, д.10, лит.А	689,3	1927	автономный		2028
159	Страж Революции, д.27	746,6	1934	Сорм.ТЭЦ	Сормовский	2028
160	Актюбинская, д.10	421,3	1951	ул. Конотопская, 5	Канавинский	2028
161	Крановая, д.3	395,7	1957	ул. Конотопская, 5	Канавинский	2028
162	Оранжерейная 2-я, д.1	330	1968	НТЦ	Нагорный	2028
163	Малая Ямская, д.58д	196,8	1933	автономный		2028
164	Республиканская, д.20б	402,8	1957	автономный		2028
165	Светлогорская, д.7/1	442,45	1953	автономный		2028
166	Героев, д.6	433,8	1941	пр. Героев, 13	Заречный	2028
167	Звездинка, д.40/51, лит.В, Д	303,3	1917	автономный		2028
168	Малая Ямская, д.28, лит.А	96,1	1917	автономный		2028
169	Большая Печерская, д. 16В	450	б/н	автономный		2028
170	ул. Кутузова, д.2А	490,4	1959	автономный		2022
171	ул. Грузинская, д.2	486	б/н	автономный		2024
ИТОГО:		**63829**				

3.1.3. Прогнозные изменения основных показателей в промышленном и других секторах экономики

Прогноз развития экономической деятельности предприятий разработан исходя из специфики сложившейся структуры экономики города и видов экономической деятельности, прогнозных темпов роста отгруженной продукции, прогнозных индексов цен, с использованием данных, представленных крупными, средними и малыми предприятиями города. В прогнозе учтены итоги развития экономики города, прогнозируемые тенденции развития экономической ситуации на федеральном и региональном уровне.

Все прогнозные показатели приведены на ближайшие пять лет реализации Программы ежегодно; в последующем – на конец пятилетнего интервала и последний год реализации Программы.

При формировании прогноза развития промышленного сектора учтены показатели, утвержденные Генеральным планом города Нижний Новгород, Стратегией социально-экономического развития города Нижний Новгород и Прогноза социально-экономического развития города Нижний Новгород, в соответствии с которыми за основу при формировании прогноза был принят базовый вариант.

В период 2022 - 2030 г.г. среднегодовые темпы роста объемов отгруженной предприятиями города продукции, выполненных работ и услуг, согласно данному варианту, прогнозируются в пределах 102,5 - 104%, инвестиций в основной капитал – 103,2-105,5%.

Промышленность

Стратегическими направлениями в области развития промышленного сектора городского округа Нижний Новгород являются:

- создание и развитие кластеров в отраслях промышленности;
- развитие импортозамещения и локализации производств;
- повышение производительности труда;
- обеспечение диверсификации ОПК;
- повышение уровня экологической безопасности и ресурсосбережения.

Реализация на всех уровнях управления мероприятий по обеспечению устойчивого развития экономики городского округа Нижний Новгород, а также выполнение мероприятий Общенационального плана действий, обеспечивающего восстановление занятости и доходов населения, рост и долгосрочные структурные изменения в экономике, в прогнозируемом периоде должно способствовать сохранению устойчивой траектории роста экономики города Нижнего Новгорода.

Согласно прогнозу, величина отгруженной продукции крупными, средними и малыми предприятиями в 2030 году составит около 2 446,5 млрд. рублей (ежегодный темп роста в сопоставимых ценах – 102,9-104%).

Прогнозируемая к 2030 году величина отгруженной продукции крупными и средними предприятиями - около 1 944,9 млрд. рублей, темп роста в сопоставимых ценах – 102,8%.

Наибольшая доля в объеме отгрузки по крупным и средним предприятиям также будет приходиться на «обрабатывающие производства» (порядка 55,4%-55,7%).

Прогнозируется увеличение доли сектора «транспортировка и хранение» в общем объеме отгруженной продукции по крупным и средним предприятиям – в 2022 году до 15,2% и к концу прогнозного периода - до 15,3%.

Сохранится на уровне 2022 года удельный вес следующих видов экономической деятельности: «обеспечение электрической энергией, газом, паром, кондиционирование воздуха» (6,3%); «строительство» (2,1%), «водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов» (1,5%); «торговля оптовая и розничная, ремонт автотранспортных средств и мотоциклов» (1,3%).

К 2030 году объем отгруженной продукции малыми предприятиями прогнозируется на уровне 521,6 млн. руб., т.е. к концу прогнозного периода ожидается увеличение доли малых предприятий до 24,3%.

Положительная прогнозная динамика будет обеспечиваться за счет снижения негативных последствий, связанных с распространением новой коронавирусной инфекции, путем реализации системных мер поддержки для субъектов малого и среднего предпринимательства (финансовой, имущественной, информационной, поддержки занятости, отсрочки по уплате налогов и страховых платежей и др.).

С учетом запланированных к реализации мер по повышению инвестиционной активности в период 2022-2030 г.г. и восстановления экономической роста после преодоления негативного влияния распространения коронавирусной инфекции прогнозируется поступательная динамика объемов инвестиционных вложений, что позволит к 2030 году увеличить объем инвестиций до 270,5 млрд. рублей. Индекс физического объема инвестиционных вложений оценивается на уровне 105,3 – 105,5%.

Прогнозируемый рост объема инвестиций в основной капитал в 2022 - 2030 г.г. будет обеспечен реализацией наиболее значимых инвестиционных проектов в инфраструктурном секторе экономики города, таких как:

АО «ГОТХ» продолжает реализацию основного инвестиционного проекта - Универсальная портовая площадка с берегоукрепительными сооружениями (срок реализации 2015 - 2022 г.г.);

АО «Теплоэнерго» продолжает реализацию инвестиционной программы по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов системы централизованного теплоснабжения (срок реализации 2014 - 2022 г.г.);

ООО «Специализированный застройщик «Терминал СК» продолжает строительство микрорайона «Торпедо» в Автозаводском районе (срок реализации 2019 - 2024 г.г.);

АО «Нижегородский водоканал» продолжает реализацию инвестиционной программы по модернизации (срок реализации 2014 - 2023 г.г.);

ООО «Специнвестпроект» продолжает строительство и реконструкцию действующих электроэнергетических объектов (срок реализации 2019- 2024 г.г.);

АО «ЦНИИ «Буревестник» продолжает проект по разработке и запуску в производство отечественных типовых модульных решений роботизированной обработки и утилизации отходов (срок реализации 2019 - 2022 г.г.);

ООО «Заводские сети» продолжает реализацию ряда проектов по замене и модернизации оборудования (срок реализации 2019 - 2024 г.г.);

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» в 2022 году планирует завершить инвестиционный проект «Развитие распределительных сетей» (срок реализации проекта - 2014 - 2022 г.г.);

ООО «УК «Группа ГАЗ» продолжает реализацию инвестиционных проектов по модернизации, реконструкции существующих и созданию новых производств в Нижегородской области и Нижнем Новгороде (сроки реализации проекта - 2019-2028 г.г.);

МКУ «ГУММиД» продолжает реализацию ряда крупнейших проектов по строительству транспортной инфраструктуры и развитию метрополитена в Нижнем Новгороде (срок реализации проектов - 2019 - 2030 г.г.);

АО ИК «АСЭ» продолжает реализацию ИТ-проектов в области архитектуры, инженерно-техническом проектировании в промышленности и строительстве (срок реализации проекта - 2014 - 2024 г.г.);

АО «НоваКард» планирует реализовать проект по развитию улицы Черниговская от метромоста до Молитовского моста (сроки реализации - 2023 - 2024 г.г.);

АО «Хлеб» продолжает модернизацию производственных линий и строительство производственно-административного здания в Сормовском районе (сроки реализации - 2015 - 2022 г.г);

ООО «Акватория развлечений» завершает строительство многофункционального комплекса на пр. Гагарина.

Администрацией города Нижнего Новгорода ведется активная работа по привлечению инвестиций в экономику города и внедрению практики применения механизмов государственно-частного партнерства.

На территории города реализуются 5 концессионных соглашений.

С АО «Нижегородский водоканал» заключено концессионное соглашение 14.06.2013 №13 с целью создания и реконструкции муниципального имущества, входящего в систему коммунальной инфраструктуры для водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод. Срок реализации проекта: 2013-2038 г.г. Объем инвестиций составит более 6 млрд. руб.

С АО «Сбербанк Лизинг» заключено концессионное соглашение от 26.04.2019 №12 о реконструкции здания ангара электродепо «Пролетарское» для обслуживания, ремонта и модернизации вагонов метрополитена Нижнего Новгорода. Срок реализации проекта: до 31.12.2023. Объем инвестиций составит 980,6 млн. руб.

С АО «Нижегородский водоканал» заключено концессионное соглашение от 28.05.2021 №23 о создании и эксплуатации станции снеготаяния в Нижегородском районе. Срок реализации проекта: 2021-2031 г.г. Объем инвестиций составит 103,89 млн. руб.

С ПАО «Ростелеком» заключено концессионное соглашение от 20.06.2018 №15 о реконструкции объекта дорожного сервиса - здания диспетчерского пункта с созданием информационно-диспетчерского центра, а также остановочных павильонов с конструктивно связанными мультимедийными табло вывода информации («умные остановки»). Срок реализации проекта: 2018-2028 г.г. Объем инвестиций составит 1,6 млрд. руб.

С ПАО «Мегафон» заключено концессионное соглашение от 14.01.2020 №1 о создании системы управления парковками, предоставляемыми на платной основе, и реконструкции муниципального недвижимого имущества в целях создания центра мониторинга и управления парковками (парковочными местами). Срок реализации проекта: 2020-2032 г.г. Объем инвестиций составит 200 млн. руб.

Потребительский рынок

Потребительский рынок города Нижнего Новгорода представляет собой развитую сеть предприятий торговли, общественного питания и бытовых услуг различных типов, видов, форм и форматов.

Розничная торговля

К 2030 году объем оборота розничной торговли составит 941,1 млрд. рублей. Положительная тенденция роста намечается в перспективе за счет восстановления потребительского спроса.



В период до 2024 года планируется ввести в эксплуатацию:

- в Автозаводском районе: многофункциональный центр ООО «XXI ВекСтрой», торговый центр ООО «Перс», торговый центр ООО «Москва Сити», торговый центр ООО «Король Артур», торговый центр ИП Лунин Н.В.;

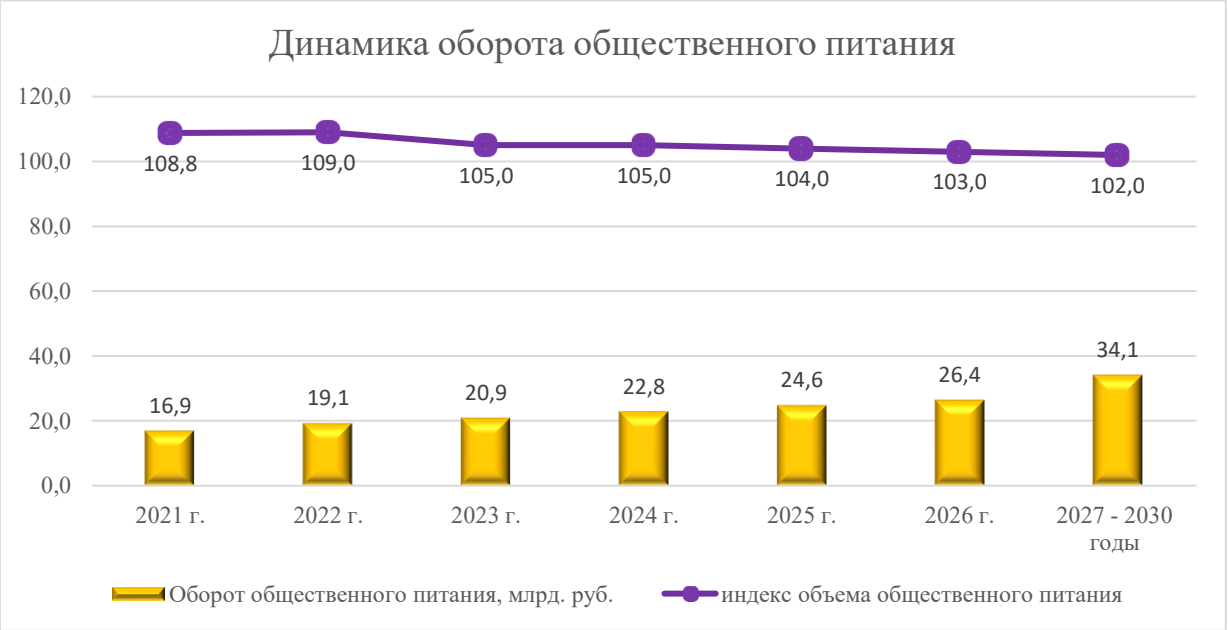
- в Канавинском районе: торговый Дом «Депо»;

- в Советском районе: торговый центр в Многофункциональном комплексе «Океанис» ООО «Акватория развлечений».

Прогнозируется увеличение показателей розничной торговли за счет строительства и ввода в эксплуатацию крупных объектов:

Общественное питание

В период с 2022 по 2030 год прогнозируется восстановление положительной динамики (105 - 109 % в сопоставимых ценах). К 2030 году объем общественного питания достигнет 34,1 млрд. рублей.



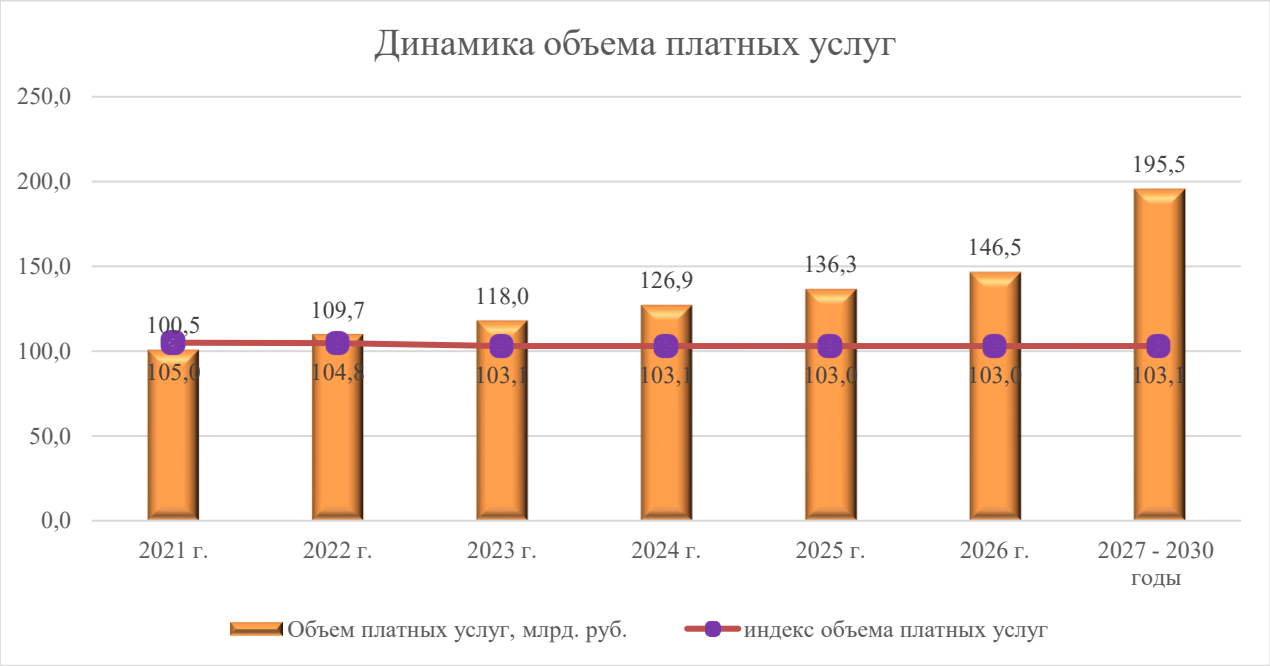
В городе осуществляется строительство ряда крупных объектов с комплексом услуг торговли и общественного питания, ввод в эксплуатацию которых состоится в 2022-2024

годах: торговые центры ООО «Артан», ИП Арисов А.А. в Приокском районе, кафе-ресторан в Ленинском районе, ресторан «Макдоналдс» в Советском районе.

Прогнозируется увеличение показателей общественного питания за счет строительства и ввода в эксплуатацию новых объектов:

Платные услуги

В период с 2022 по 2030 год темпы роста платных услуг, оказанных населению, составят в сопоставимых ценах 103,1 – 104,8 %. Объем платных услуг, оказанных населению, к 2030 году увеличится до 195,5 млрд. рублей.



В целях создания благоприятных условий для восстановления и развития сферы потребительского рынка на территории Нижнего Новгорода в прогнозируемом периоде будет продолжена реализация мероприятий муниципальной программы «Развитие малого и среднего предпринимательства» по развитию сети нестационарных торговых объектов, развитию инфраструктуры потребительского рынка и обеспечению вариативности форм торговли (в т.ч. организации выставочно-ярмарочной деятельности), развитию розничных рынков, ярмарок, выставочно-ярмарочной и фестивальной деятельности.

Прогноз развития промышленного сектора городского округа Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы по базовому варианту представлен в Таблица 173.

Таблица 173- Прогноз развития промышленного сектора городского округа Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
				прогноз					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	**Промышленность**								
1.1.	Объем отгруженной продукции собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами (по полному кругу предприятий)	млрд руб.	1 318,10	1 402,20	1 507,90	1 630,90	1 752,10	1 878,70	2 466,5
	Темп роста в сопоставимых ценах	%	102,50	103,40	104,00	104,00	103,3	103,1	102,9
2.	**Розничная торговля**								
2.1.	Объем розничного товарооборота во всех каналах реализации	млн руб.	513 624,7	548 078,7	587 106,8	628 914,1	672 397,2	718 886,8	941 112,8
2.2.	Темп роста в сопоставимых ценах	%	122,6	103,0	103,1	103,1	103,0	103,0	103,1
3.	**Общественное питание**								
3.1.	Оборот общественного питания	млн руб.	16 881,3	19 099,8	20 857,0	22 775,8	24 634,3	26 388,3	34 073,7
3.2.	Темп роста в сопоставимых ценах	%	108,8	109,0	105,0	105,0	104,0	103,0	102,0
4.	**Платные услуги**								
4.1.	Объем платных услуг населению (по крупным и средним организациям)	млн руб.	100 500,1	109 747,7	118 015,3	126 905,8	136 333,6	146 461,9	195 458,0
4.2.	Темп роста в сопоставимых ценах	%	105,0	104,8	103,1	103,1	103,0	103,0	103,1
5.	**Инвестиции в капитал**								
5.1.	Объем инвестиций в основной капитал за счет всех источников финансирования (по полному кругу)	млн руб.	127 604,8	139 499,4	153 021,8	168 498,2	184 350,5	200 735,6	270 510,6
5.2.	Темп роста в сопоставимых ценах	%	103,3	105,5	105,3	105,5	105,2	104,7	103,2
6.	**Прибыль предприятий**								
6.1.	Прибыль прибыльных организаций (по крупным и средним организациям)	млн руб.	121 978,0	130 516,5	139 652,6	145 238,7	152 500,6	161 650,7	212 089,1
6.2.	Темп роста в сопоставимых ценах	%	83,5	107,0	107,0	104,0	105,0	106,0	107,0
	Индекс потребительских цен								
7.1.	Сводный индекс потребительских цен в среднегодовом исчислении	%	107,0	103,8-104	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0

3.1.4. Прогноз доходов населения

Прогнозные показатели сформированы на основании анализа данных за отчетный период с детализацией по доходным группам на основе отчетных данных по фонду заработной платы, средней заработной плате, среднему доходу, величине прожиточного минимума, структуре доходов и расходов населения, индексу потребительских цен и других показателей.

Все прогнозные показатели приведены на ближайшие пять лет реализации Программы ежегодно; в последующем – на конец пятилетнего интервала и последний год реализации Программы.

При формировании прогноза доходов населения учтены показатели, утвержденные Генеральным планом города Нижний Новгород, Стратегией социально-экономического развития города Нижний Новгород и Прогноза социально-экономического развития города Нижний Новгород, в соответствии с которыми за основу при формировании прогноза был принят базовый вариант.

В прогнозном периоде темпы увеличения заработной платы будут определяться динамикой восстановления экономического роста. Размер среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников (по полному кругу организаций) прогнозируется на уровне 59,9 тыс. рублей в 2024 году и 82,4 тыс. рублей к 2030 году.

Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных организаций, общеобразовательных учреждений (в т.ч. учителей), учреждений культуры и искусства, города сохраняет тенденции стабильного роста.

В соответствии с указами Президента РФ выполнение задачи по увеличению заработной платы бюджетникам будет продолжено и в перспективе.

Прогноз изменения доходов населения городского округа Нижний Новгород представлен в Таблица 174.

Таблица 174- Прогноз изменения доходов населения городского округа Нижний Новгород

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
				прогноз					
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
1.	**Фонд начисленной заработной платы всех работников**	**млн. рублей**	**339 485,9**	**366 108,1**	**393 566,2**	**423 477,3**	**454 391,1**	**486 198,5**	**630 780,3**
	Темп роста фонда заработной платы	процент к предыдущему году	109,2	107,8	107,5	107,6	107,3	107,0	106,7
1.1.	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	273 306,7	300 100,0	307 352,9	315 427,6	323 628,7	332 043,1	367 945,8
	Темп роста фонда заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	процент к предыдущему году	110,7	109,8	102,4	102,6	102,6	102,6	102,6
1.2.	Фонд заработной платы организаций муниципальной формы собственности	млн. рублей	19 903,7	21 011,2	22 180,3	23 414,4	24 717,3	26 092,6	32 402,9
	Темп роста фонда заработной платы организаций муниципальной формы собственности	процент к предыдущему году	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6
2.	**Среднесписочная численность работников (без внешних совместителей) по полному кругу организаций**	**человек**	**581 800**	**581 800**	**585 300**	**588 800**	**588 800**	**589 000**	**590 500**
	Темп роста среднесписочной численности работников (без внешних совместителей) по полному кругу организаций	процент к предыдущему году	100,9	100,0	100,6	100,6	100,0	100,0	100,0
2.1.	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	393 345	392 814	392 283	391 753	391 224	390 696	388 589
	Темп роста среднесписочной численности работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	процент к предыдущему году	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
				прогноз					
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
2.2.	Среднесписочная численность работников организаций муниципальной формы собственности	человек	44 601	42 173	39 877	37 706	35 653	33 712	26 949
	Темп роста среднесписочной численности работников организаций муниципальной формы собственности	процент к предыдущему году	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6
3.	**Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников (по полному кругу организаций)**	***руб.***	**48 600,0**	**52 400,0**	**56 150,0**	**59 900,0**	**63 650,0**	**67 400,0**	**82 400,0**
	темп роста среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников (по полному кругу организаций)	процент к предыдущему году	108,2	107,8	107,2	106,7	106,3	105,9	104,8
3.1.	Среднемесячная заработная плата всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	*руб.*	57 902,2	57 600,6	60 480,6	62 174,1	64 163,6	65 960,2	73 591,5
	Темп роста заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	процент к предыдущему году	110,8	99,5	105,0	102,8	103,2	102,8	103,0
3.2.	Среднемесячная заработная плата работников организаций муниципальной формы собственности	рубль	37 188,0	34 251,6	34 695,9	35 667,4	36 808,7	37 839,4	42 217,2
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников организаций муниципальной формы собственности	процент к предыдущему году	108,4	92,1	101,3	102,8	103,2	102,8	103,0
4.	**Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников: социальных организаций**								

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
				прогноз					
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
4.1.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных организаций	*руб.*	29 102,0	29 815,0	30 557,0	31 412,6	32 417,8	33 325,5	37 181,1
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников муниципальных общеобразовательных учреждений	процент к предыдущему году	103,3	102,5	102,5	102,8	103,2	102,8	103,0
4.2.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных общеобразовательных организаций	*руб.*	36 764,0	37 680,0	38 715,0	39 799,0	41 072,6	42 222,6	47 107,6
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников дошкольных образовательных учреждений	процент к предыдущему году	102,7	102,5	102,7	102,8	103,2	102,8	103,0
4.3.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений культуры и искусства	*руб.*	40 941,1	40 941,1	40 941,1	42 087,5	43 434,3	44 650,4	49 816,3
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников организаций дополнительного образования детей	процент к предыдущему году	105,2	100,0	100,0	102,8	103,2	102,8	103,0
4.4.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений физической культуры и спорта	*руб.*	28 570,4	28 570,4	28 570,4	29 370,4	30 310,2	31 158,9	34 763,9
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников муниципальных учреждений физической культуры и спорта	процент к предыдущему году	93,2	100,0	100,0	102,8	103,2	102,8	103,0

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
				прогноз					
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
5.	Величина прожиточного минимума (в среднем на душу населения)	руб. в месяц	10 833	11 895	12 182	12 503	12 828	13 161	14 584
	темп роста к предыдущему году	%	104,4	109,8	102,4	102,6	102,6	102,6	102,6
6.	Индекс-дефлятор реальной заработной платы	%	102,6	103,7	102,7	102,8	103,2	102,8	103,0

Ситуация на рынке труда города в перспективе будет во многом обусловлена нормализацией эпидемиологической обстановки и возобновлением экономической активности. В прогнозируемом периоде при увеличении спроса на труд ожидается рост численности занятых до 590,5 тыс. человек.

Секторами наибольшего притяжения занятости будут по-прежнему оставаться «торговля оптовая и розничная» и «обрабатывающие производства».

Структура занятости населения к 2030 году отражена на Рисунок 25.

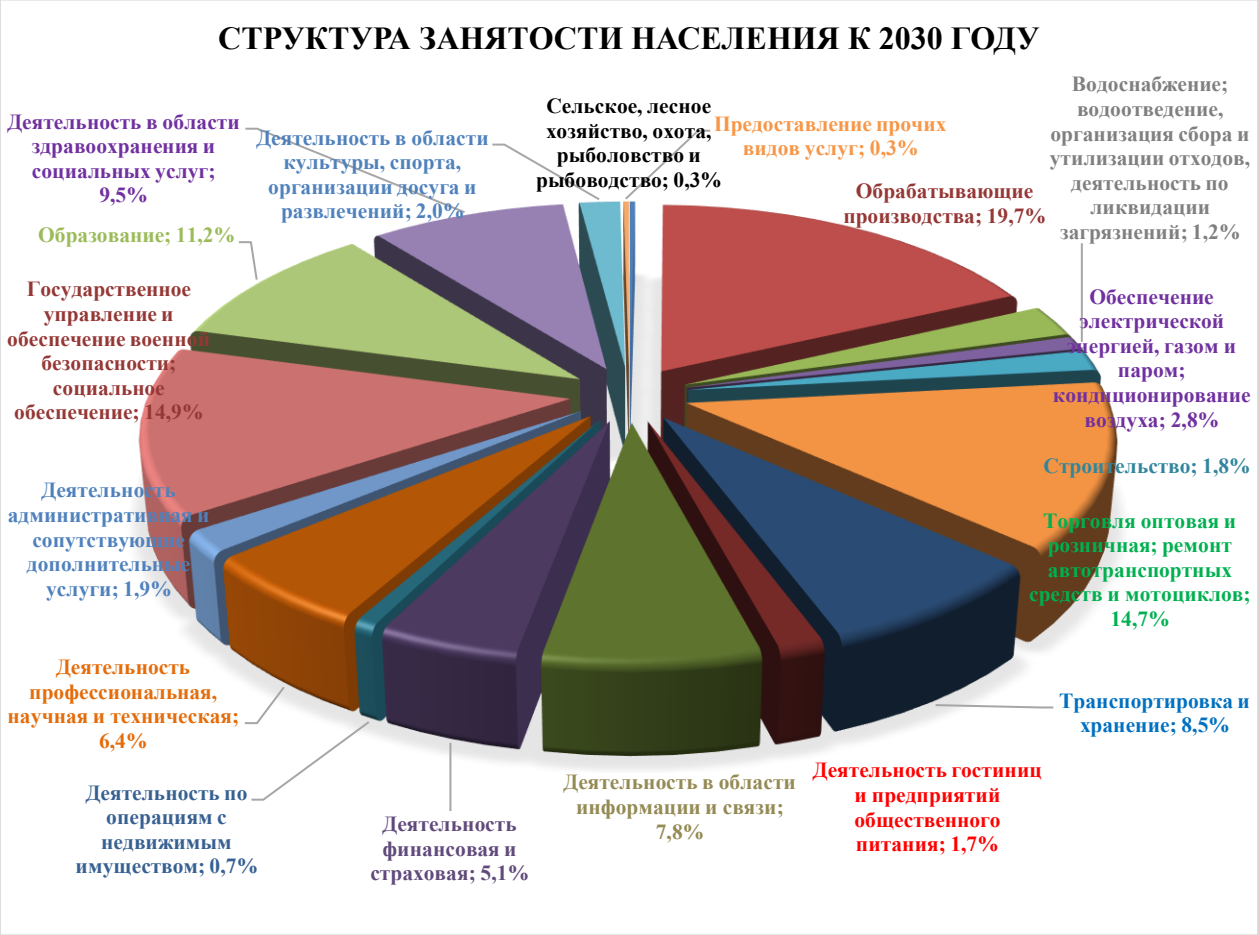


Рисунок 25– Структура занятости населения городского округа Нижний Новгород к 2030 году

Принимая во внимание сформировавшуюся динамику среднемесячной заработной платы на крупных и средних предприятиях города, прогнозируется, что уровень заработной платы превысит среднее значение в «деятельности профессиональной, научной и технической», «деятельности в области информации и связи», «деятельности финансовой и страховой», а также в «обеспечении электрической энергией, газом и паром, кондиционировании воздуха» и «обрабатывающих производствах».

В прочих видах экономической деятельности значение среднемесячной заработной платы оценивается ниже среднего значения по экономике.

Информация по среднесписочной численности работников организаций, фонду заработной платы всех работников организаций, среднемесячной заработной плате работников организаций городского округа Нижний Новгород на прогнозный период 2022 – 2030 годов в разрезе отраслей представлены в Таблица 175.

Таблица 175- Доходы населения городского округа Нижний Новгород на прогнозный период 2022 – 2030 годов в разрезе отраслей

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Всего по обследуемым видам экономической деятельности								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	393 345	392 814	392 283	391 753	391 224	390 696	388 589
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	273 306,7	300 100,0	307 352,9	315 427,6	323 628,7	332 043,1	367 945,8
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	57 902,2	63 578,6	65 295,2	67 123,5	69 271,4	71 211,0	79 449,8
1.1.	Раздел А. Сельское, лесное хозяйство, охота, рыболовство и рыбоводство								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	1 021	1020	1018	1017	1015	1014	1 009
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	552,5	606,6	621,3	637,6	654,2	671,2	743,8
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	43 948,7	48 257,2	49 560,1	50 947,8	52 578,1	54 050,3	60 303,7
1.2.	Раздел С Обрабатывающие производства								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	76 126	76 195	76 289	76 343	76 392	76 427	76 504
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	53 238,7	58 457,9	59 870,7	61 443,6	63 041,1	64 680,2	71 673,9
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	58 001,4	63 687,5	65 407,1	67 238,5	69 390,1	71 333,0	79 585,9
1.3.	Раздел D Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	10 667	10 695	10 722	10 750	10 777	10 805	10 915
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	7 848,2	8 617,6	8 825,8	9 057,7	9 293,2	9 534,8	10 565,8
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	60 982,2	66 960,5	68 768,4	70 694,0	72 956,2	74 998,9	83 676,0
1.4.	Раздел Е Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	4 518	4 524	4 529	4 535	4 540	4 546	4 568
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	2 347,0	2 577,1	2 639,4	2 708,7	2 779,2	2 851,4	3 159,7
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	43 228,7	47 466,6	48 748,2	50 113,1	51 716,7	53 164,8	59 315,7
1.5.	Раздел F Строительство								

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	6 981	6 977	6 981	6 986	6 990	6 995	7 013
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	5 046,9	5 541,6	5 675,6	5 824,7	5 976,1	6 131,5	6 794,5
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	59 329,4	65 145,7	66 904,6	68 777,9	70 978,8	72 966,3	81 408,1
1.6.	Раздел G торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	47 146	48 259	49 371	50 484	51 596	52 709	57 159
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	27 436,9	30 126,7	30 854,8	31 665,4	32 488,7	33 333,4	36 937,6
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	48 172,4	52 894,9	54 323,1	55 844,1	57 631,1	59 244,8	66 099,2
1.7.	Раздел H Транспортировка и хранение								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	33 152	33 132	33 111	33 091	33 070	33 050	32 968
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	22 123,4	24 292,2	24 879,3	25 532,9	26 196,8	26 877,9	29 784,1
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	55 299,0	60 720,2	62 359,6	64 105,7	66 157,1	68 009,5	75 877,9
1.8.	Раздел I Деятельность гостиниц и предприятий общественного питания								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	4 248	4 492	4 735	4 979	5 222	5 466	6 440
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	1 743,9	1 914,9	1 961,1	2 012,7	2 065,0	2 118,7	2 347,8
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	34 030,0	37 366,1	38 375,0	39 449,5	40 711,9	41 851,8	46 693,9
1.9.	Раздел J Деятельность в области информации и связи								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	23 474	24 246	25 018	25 790	26 562	27 334	30 422
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	25 277,3	27 755,3	28 426,1	29 172,9	29 931,4	30 709,6	34 030,1
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	88 452,4	97 123,7	99 746,1	102 539,0	105 820,2	108 783,2	121 368,9
1.10.	Раздел K Деятельность финансовая и страховая								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	20 069	20 042	20 015	19 988	19 961	19 934	19 826

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	19 754,3	21 690,9	22 215,1	22 798,8	23 391,5	23 999,7	26 594,7
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	80 422,6	88 306,7	90 691,0	93 230,4	96 213,7	98 907,7	110 350,9
1.11.	Раздел L Деятельность по операциям с недвижимым имуществом								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	2 883	2 879	2 875	2 871	2 867	2 864	2 848
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	1 614,3	1 772,6	1 815,4	1 863,1	1 911,6	1 961,3	2 173,3
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	46 177,3	50 704,2	52 073,2	53 531,3	55 244,3	56 791,1	63 361,6
1.12.	Раздел M Деятельность профессиональная, научная и техническая								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	25 040	25 006	24 972	24 939	24 905	24 871	24 737
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	28 168,8	30 930,3	31 677,9	32 510,1	33 355,4	34 222,6	37 923,0
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	91 196,6	100 136,9	102 840,6	105 720,2	109 103,2	112 158,1	125 134,3
1.13.	Раздел N Деятельность административная и сопутствующие дополнительные услуги								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	7 542	7 532	7 522	7 511	7 501	7 491	7 451
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	3 490,7	3 832,9	3 925,6	4 028,7	4 133,4	4 240,9	4 699,5
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	38 155,0	41 895,5	43 026,7	44 231,4	45 646,8	46 924,9	52 353,9
1.14.	Раздел O Государственное управление и обеспечение военной безопасности; социальное обеспечение								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	40 072	42 071	44 070	46 069	48 068	50 067	58 063
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	26 929,1	29 569,1	30 283,7	31 079,3	31 887,4	32 716,5	36 254,0
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	46 177,3	50 704,2	52 073,2	53 531,3	55 244,3	56 791,1	63 361,6
1.15.	Раздел P Образование								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	43 897	43 838	43 778	43 719	43 660	43 601	43 366
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	21 475,5	23 580,8	24 150,7	24 785,2	25 429,6	26 090,8	28 911,9

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	55 525,0	60 968,3	62 614,5	64 367,7	66 427,4	68 287,4	76 188,0
1.16.	Раздел Q Деятельность в области здравоохранения и социальных услуг								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	37 515	37 464	37 414	37 363	37 313	37 262	37 061
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	19 929,5	21 883,2	22 412,1	23 000,9	23 598,9	24 212,5	26 830,5
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	43 976,7	48 287,9	49 591,7	50 980,2	52 611,6	54 084,7	60 342,1
1.17.	Раздел R Деятельность в области культуры, спорта, организации досуга и развлечений								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	7 794	7 783	7 773	7 762	7 752	7 742	7 700
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	5 704,2	6 263,4	6 414,8	6 583,3	6 754,5	6 930,1	7 679,4
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	59 683,0	65 534,0	67 303,4	69 187,9	71 401,9	73 401,1	81 893,3
1.18.	Раздел S Предоставление прочих видов услуг								
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	1 042	1 041	1 039	1 038	1 036	1 035	1 029
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	598,2	656,9	672,7	690,4	708,4	726,8	805,4
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	45 749,6	50 234,6	51 590,9	53 035,5	54 732,6	56 265,1	62 774,8

3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Прогноз спроса по каждому из коммунальных ресурсов произведен на основании прогнозной численности населения, прогноза удельных показателей расходов каждого коммунального ресурса и перспективных показателей развития муниципального образования городской округ город Нижний Новгород .

Прогноз спроса разработан с учетом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов. Прогноз осуществлен в показателях годового расхода коммунальных ресурсов и показателях присоединенной нагрузки.

Прогноз спроса на коммунальные услуги сформирован с учетом характеристик развития систем инженерно-технического обеспечения территорий перспективной застройки.

Прогноз спроса на коммунальные ресурсы сформирован по группам основных потребителей (население, бюджетные, промышленные и прочие потребители). по тепловой энергии выделены объемы потребления ресурса на цели отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологические нужды.

Обоснование прогноза спроса на коммунальные ресурсы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на период до 2030 года представлено в разделе 2 «Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы» Обосновывающих материалов.

3.2.1. Перспективные показатели спроса в сфере электроснабжения

Перспективные показатели спроса на 2022 – 2030 годы в системе централизованного электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород определены с учетом:

- Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2022-2026 годы, утвержденной Указом Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72;
- Генерального плана муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,
- Доклада Главы города Нижнего Новгорода о достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности ОМСУ за 2020 год;
- статистических данных ресурсоснабжающих организаций сферы электроснабжения

Прогноз потребления электрической энергии населением и бюджетными организациями рассчитан в соответствии с темпом роста численности населения, принятым в разделе 3.1.1. «Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)».

Прогноз потребления электрической энергии прочими потребителями, включая промышленные предприятия, принят в соответствии темпами роста, принятыми в разделе 3.1.3 «Прогноз развития промышленности».

Показатели спроса в системе электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы представлены в Таблица 176.

Таблица 176 - Показатели спроса в системе электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы.

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
1.	Выработка электроэнергии на ТЭЦ, всего	млн.кВт.ч	2354,26	2270,33	2270,33	2270,33	2270,33	2270,33	2270,33	2 270,3
2.	Расход электроэнергии на собств. Нужды ТЭЦ	млн.кВт.ч	337,59	332,80	332,80	332,80	332,80	332,80	332,80	332,8
3.	Отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ, всего	млн.кВт.ч	2009,46	1937,53	1937,53	1937,53	1937,53	1937,53	1937,53	1 937,5
4.	Поступление в сеть ПС	млн.кВт.ч	1 580,4	1 640,9	1 653,7	1 675,5	1 682,1	1 688,4	1 694,8	1 708,5
5.	Потери электрической энергии ПС	млн.кВт.ч	85,3	94,2	92,1	88,6	88,1	87,7	87,2	85,5
		%	5,4	5,7	5,6	5,3	5,2	5,2	5,1	5,0
6.	Отпуск электрической энергии из сети ПС	млн.кВт.ч	1 495,13	1 546,64	1 561,67	1 586,93	1 594,02	1 600,71	1 607,53	1 623,0
	в том числе:									
6.1.	население; потребители, приравненные к населению	млн.кВт.ч	1 025,07	1 021,53	1 020,27	1 021,11	1 023,64	1 025,77	1 027,98	1 025,4
6.2.	бюджетные организации	млн.кВт.ч	116,84	115,28	114,94	114,79	114,84	114,84	114,85	114,0
6.3.	Юридические лица и прочее потребление	млн.кВт.ч	353,2	409,8	426,5	451,0	455,5	460,1	464,7	483,6

3.2.2. Перспективные показатели спроса в системе централизованного теплоснабжения

Перспективные показатели спроса на 2022 – 2030 годы в системе централизованного теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород определены с учетом:

- Генерального плана муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,
- Схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на период до 2030 года (актуализация 2023 гола),
-Прогноза социально-экономического развития муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,
- Доклада главы города Нижнего Новгорода о достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности ОМСУ за 2020 год;
- статистических данных ресурсоснабжающих организаций сферы теплоснабжения.

Прогноз прироста потребления тепловой энергии в разрезе тепловых источников сформирован в соответствии с приоритетным вариантом Схемы теплоснабжения за период 2022 – 2030 годов.

Прогноз прироста тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии сформирован на основе данных о существующих нагрузках, теплопотреблении и прогнозе перспективной застройки на территории города Нижнего Новгорода.

При формировании прогноза изменения тепловой нагрузки учтено снижение нагрузки при сносе зданий. При определении снижения тепловой нагрузки в результате сноса существующих зданий нагрузка определена с учетом удельных укрупненных показателей теплопотребления. Всего за рассматриваемый период предполагается снести 171 здание общей площадью 63,8 тыс. м2. Их суммарная тепловая нагрузка оценивается величиной 4,09 Гкал/ч. В Таблице 4.3 приведены данные о снижении тепловой нагрузки в результате сноса зданий. В той же Таблице приведена прогнозируемая величина изменения тепловой нагрузки с учетом ввода новых и сноса существующих зданий.

С учетом сноса аварийного и ветхого жилищного фонда прирост тепловой нагрузки потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, к 2030 году составит 867,66 Гкал/ч. Суммарная нагрузка всех потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, к 2030 году достигнет величины 5762,65 Гкал/ч, что на 18 % превышает базовую суммарную нагрузку на конец 2021 года.

На основании данных об объемах строительства и удельных показателей потребления теплоты определены перспективные тепловые нагрузки по элементам территориального деления.

В Таблица 177 приведены суммарные значения перспективных тепловых нагрузок по городу Нижнему Новгороду.

Таблица 177– - Динамика изменения тепловой нагрузки потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, на территории города Нижнего Новгорода на период до 2030 года

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	за период 2027-2030
1	**2**		**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**
1	Суммарная договорная тепловая нагрузка сохраняемых потребителей,	Гкал/ч	4894,7	4894,7	4894,7	4894,7	4894,7	4894,7	19578,8
2	Прирост тепловой нагрузки при вводе новых зданий,	Гкал/ч	0	135,34	136,08	140,41	123,49	107,49	229,24
3	Прирост тепловой нагрузки при вводе новых зданий (накопленным итогом),	Гкал/ч	0	135,34	271,41	411,83	535,31	642,8	3229,81
4	Снижение тепловой нагрузки при сносе зданий,	Гкал/ч	0	0,66	0,66	0,5	0,22	0,78	1,27
5	Снижение тепловой нагрузки при сносе зданий (накопленным итогом),	Гкал/ч	0	0,66	1,32	1,82	2,04	2,82	15,73
6	Общий прирост тепловой нагрузки,	Гкал/ч	0	134,67	135,42	139,91	123,26	106,71	227,97
7	Общий прирост тепловой нагрузки (накопленным итогом),	Гкал/ч	0	134,67	270,09	410,01	533,27	639,98	3214,08
8	**Суммарная договорная тепловая нагрузка всех потребителей,**	Гкал/ч	**4894,7**	**5029,37**	**5164,79**	**5304,7**	**5427,97**	**5534,68**	**22792,88**

За весь рассматриваемый период прирост тепловой нагрузки при вводе новых строений составит около 970,05 Гкал/ч (в среднем на 107,78 Гкал/ч в год), из них с централизованным теплоснабжением – около 872,04 Гкал/ч (в среднем на 96,89 Гкал/ч в год).

Наибольший прирост тепловой нагрузки ожидается в период 2022-2026 гг. (см. рисунок 26).

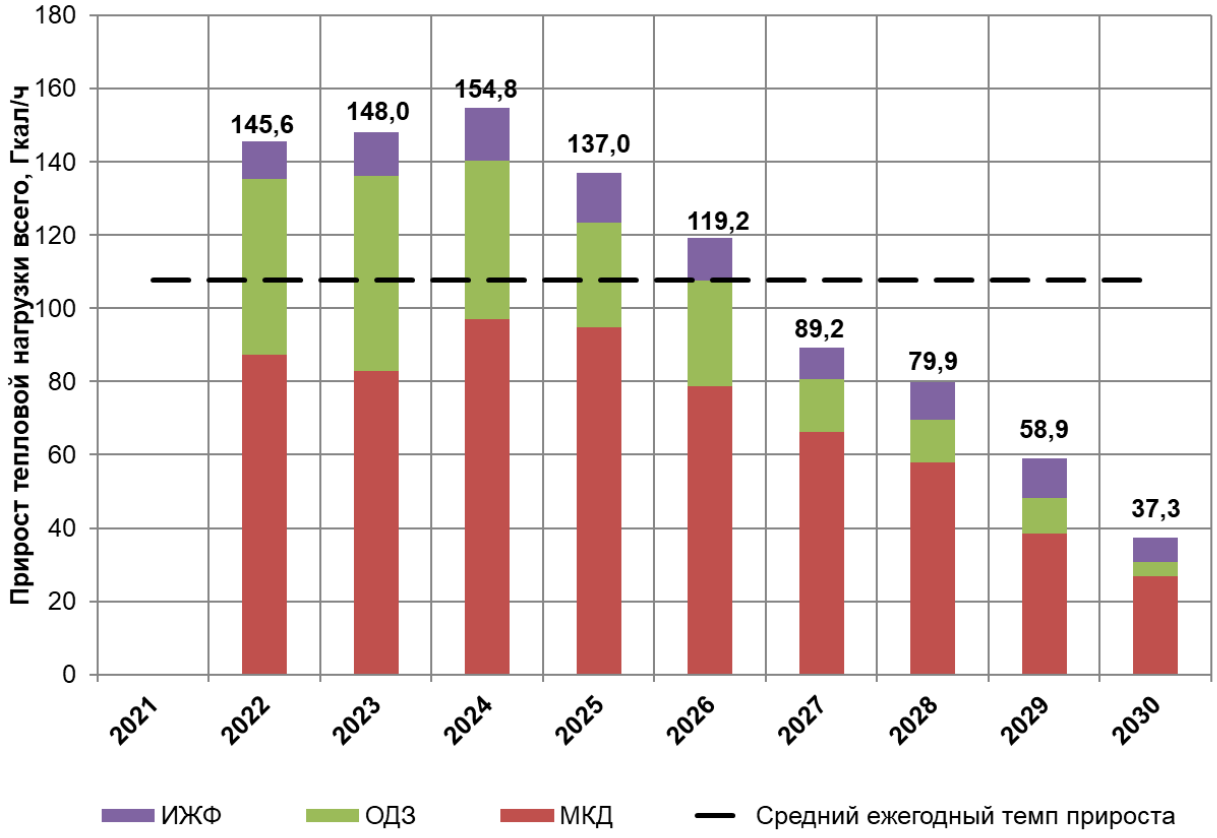


Рисунок 26 - Прирост тепловой нагрузки по периодам

Для расчета изменения объемов перспективного теплопотребления использовались графики продолжительности тепловой нагрузки. Поскольку каждый вид тепловой нагрузки (отопление, вентиляция, ГВС) имеет собственную специфику использования во времени, расчет изменения теплового потребления от присоединения перспективной тепловой нагрузки производился отдельно по каждому виду тепловой нагрузки. При расчете использовалась повторяемость температур наружного воздуха для 2020 года. Рассчитанный расход тепла на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение перспективных зданий с централизованным теплоснабжением составит около 1,83 млн Гкал/год.

Прогнозируемые ежегодные темпы прироста тепловой нагрузки потребителей за счет перспективного строительства на территории города Нижний Новгород на период до 2030 года, Гкал/ч представлены в Таблица 178.

Таблица 178- Прогнозируемые ежегодные темпы прироста тепловой нагрузки потребителей за счет перспективного строительства на территории города Нижний Новгород на период до 2030 года, Гкал/ч

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	За период 2027-2030	За период 2022-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	**Прирост тепловой нагрузки всего, в том числе:**	тыс. Гкал/год	**145,62**	**148,04**	**154,83**	**137,02**	**119,18**	**265,35**	**970,05**
1	отопление	тыс. Гкал/год	96,54	97,7	100,32	97,45	79,81	192,71	664,53
1.1	вентиляция	тыс. Гкал/год	27,61	26,75	32,25	20	22,87	35,48	164,95
1.2	ГВС	тыс. Гкал/год	21,47	23,59	22,26	19,57	16,5	37,17	140,56
2.	**Прирост тепловой нагрузки при вводе ЖФ всего, в том числе:**	тыс. Гкал/год	**97,49**	**94,96**	**111,58**	**108,47**	**90,55**	**225,48**	**728,53**
2.1	отопление	тыс. Гкал/год	75,25	69	81,55	83,75	66,97	174,94	551,44
2.2	вентиляция	тыс. Гкал/год	5,94	8,9	12,18	7,27	9,41	18,5	62,2
2.3	ГВС	тыс. Гкал/год	16,3	17,07	17,85	17,45	14,17	32,05	114,88
3.	**Прирост тепловой нагрузки при вводе МКД всего, в том числе:**	тыс. Гкал/год	**87,21**	**83**	**97,16**	**94,94**	**78,86**	**189,36**	**630,52**
3.1	отопление	тыс. Гкал/год	66,29	58,57	68,97	71,94	56,77	143,52	466,07
3.2	вентиляция	тыс. Гкал/год	5,94	8,9	12,18	7,27	9,41	18,5	62,2
3.3	ГВС	тыс. Гкал/год	14,99	15,53	16	15,72	12,67	27,33	102,25
4.	**Прирост тепловой нагрузки при вводе ИЖФ всего, в том числе:**	тыс. Гкал/год	**10,28**	**11,97**	**14,42**	**13,54**	**11,69**	**36,12**	**98,01**
4.1	отопление	тыс. Гкал/год	8,96	10,43	12,57	11,8	10,19	31,4	85,37
4.2	вентиляция	тыс. Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0
4.3.	ГВС	тыс. Гкал/год	1,32	1,53	1,85	1,73	1,5	4,72	12,63
5.	**Прирост тепловой нагрузки при вводе ОДЗ всего, в том числе:**	тыс. Гкал/год	**48,12**	**53,08**	**43,25**	**28,55**	**28,63**	**39,89**	**241,53**
5.1	отопление	тыс. Гкал/год	21,29	28,7	18,78	13,7	12,84	17,78	113,09
5.2	вентиляция	тыс. Гкал/год	21,67	17,85	20,07	12,73	13,45	16,97	102,75
5.3.	ГВС	тыс. Гкал/год	5,17	6,53	4,41	2,12	2,33	5,13	25,68

Прогноз прироста тепловых нагрузок перспективных объектов с индивидуальным теплоснабжением (для оценки величины присоединяемых тепловых нагрузок в случае подключения этих объектов к централизованному теплоснабжению) представлен в Таблица 179.

Таблица 179 - Прогноз прироста тепловых нагрузок перспективных объектов с индивидуальным теплоснабжением города Нижний Новгород

№ п/п	Тип застройки	Районы перспективной застройки	Период ввода	Этажность	Район	Общая площадь, тыс. м^2	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Застройщик
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ИЖФ	Территория п.Березовая Пойма	2029	1÷306	Московский район	76,98	4,195	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
2	ИЖФ	Территория в границах пр-т Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная	2025	1÷325	Советский район	155,00	9,597	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
3	ИЖФ	Территория в границах пр-т Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная	2022	1÷326	Советский район	102,44	6,343	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
4	ИЖФ	Территория в границах пр-т Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная	2023	1÷327	Советский район	66,05	4,090	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
5	ИЖФ	Территория в границах пр-т Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная	2024	1÷328	Советский район	105,70	6,545	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
6	ИЖФ	Территория в границах пр-т Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная	2027	1÷329	Советский район	9,32	0,508	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
7	ИЖФ	Территория в границах пр-т Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная	2026	1÷330	Советский район	8,07	0,500	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
8	ИЖФ	Территория в границах пр-т Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная	2027	1÷331	Советский район	8,07	0,440	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
9	ИЖФ	Территория в границах пр-т	2028	1÷332	Советский район	35,60	1,940	Комплексная застройка

№ п/п	Тип застройки	Районы перспективной застройки	Период ввода	Этажность	Район	Общая площадь, тыс. м^2	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Застройщик
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная						площадок в соответствии с ГП
10	ИЖФ	Территория в границах пр-т Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная	2029	1÷333	Советский район	6,46	0,352	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
11	ИЖФ	Территория в границах пр-т Гагарина, ул.Бекетова, Агрономическая, Ванеева, Юбилейная	2030	1÷334	Советский район	57,10	3,112	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
12	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2023	1÷341	Приокский район	63,60	3,938	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
13	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2024	1÷342	Приокский район	63,60	3,938	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
14	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2022	1÷343	Приокский район	63,60	3,938	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
15	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2023	1÷344	Приокский район	63,60	3,938	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
16	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2024	1÷345	Приокский район	63,60	3,938	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
17	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2025	1÷346	Приокский район	63,60	3,938	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
18	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2026	1÷347	Приокский район	63,60	3,938	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
19	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-	2027	1÷348	Приокский район	63,60	3,466	Комплексная застройка площадок в

№ п/п	Тип застройки	Районы перспективной застройки	Период ввода	Этажность	Район	Общая площадь, тыс. м^2	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Застройщик
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		западная (территория СНТ «Дружба»)						соответствии с ГП
20	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2028	1÷349	Приокский район	63,60	3,466	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
21	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2029	1÷350	Приокский район	63,60	3,466	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
22	ИЖФ	Территория в границах ул. Межевая, ул. Юго-западная (территория СНТ «Дружба»)	2030	1÷351	Приокский район	63,60	3,466	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
23	ИЖФ	Территория п.Березовая Пойма	2026	1÷391	Московский район	21,93	1,358	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
24	ИЖФ	Территория п.Березовая Пойма	2027	1÷392	Московский район	76,48	4,168	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
25	ИЖФ	Территория п.Березовая Пойма	2028	1÷393	Московский район	88,80	4,839	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
26	ИЖФ	Территория п.Березовая Пойма	2029	1÷394	Московский район	49,44	2,694	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
27	ИЖФ	Территория района «Большие Овраги»	2026	1÷402	Нижегородский район	47,60	2,947	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
28	ИЖФ	Территория района «Большие Овраги»	2026	1÷403	Нижегородский район	47,60	2,947	Комплексная застройка площадок в соответствии с ГП
ИТОГО:						**1662,2**	**98,006**	

Возможные приросты тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии организациями промышленных отраслей при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Данное предположение было принято из-за непредоставления информации ввиду отсутствия сведений о планах развития производственных зон на территории города Нижнего Новгорода. Таким образом, значения существующих нагрузок и потребления тепловой энергии для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2030 года.

На основе сформированного территориально-распределенного прогноза перспективной застройки и существующих зон действия теплоисточников, определенных при анализе существующего состояния системы теплоснабжения, определены значения прироста суммарного потребления тепловой энергии в существующих (по состоянию отопительного периода 2020/2021 гг.) зонах действия теплоисточников.

Значения прироста суммарного потребления тепловой энергии приведены для вновь вводимых строительных фондов. Результаты расчета приведены в Таблица 180.

Таблица 180 – Прирост потребления тепловой энергии при вводе новых строительных фондов, Гкал/год (распределенный по существующим зонам действия централизованных источников тепловой энергии)

№ п/п	Теплоснабжающая организация, источник тепловой энергии (мощности)	Ед. измерения	Предполагаемый год ввода строительных фондов						
			2022	2023	2024	2025	2026	За период 2027-2030	За период 2022 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	**ОАО «НАЗ «Сокол»**	Гкал/ч		**0,31**				0,4	**0,71**
1.1.	Чаадаева, д. 10в	Гкал/ч		0,31				0,4	0,71
2.	**АО «Теплоэнерго»**	Гкал/ч	**63,8**	**72,42**	**72,8**	**59,56**	**45,88**	85,67	**400,13**
2.1	«3 МР Сормово», ул. Иванова, 14-б	Гкал/ч	0,03	1,4	1,4	1,93	1,4	1,4	7,56
2.2	«7 МР Сормово №2», ул. Гаугеля, 25	Гкал/ч	1,4		0,05			0	1,45
2.3	«9 МР Сормово», ул. Базарная, 6	Гкал/ч	0,3	0,12				0	0,41
2.4	«Академия МВД», Анкудиновское шоссе, 3-б	Гкал/ч	3,58	2,97		1,19		0	7,75
2.5	«Баня №7», ул. Станиславского, 3	Гкал/ч	0,2				0,89	0,75	1,85
2.6	«Высоковский проезд, 39», пер. Звенигородский, 8-а	Гкал/ч		0,57	0,56	0,68	0,68	2,48	4,95
2.7	«ГЗРУ», пр. Гагарина 60 корп. 22	Гкал/ч						0,73	0,73
2.8	«Дворец Спорта», пр. Гагарина, 25-е	Гкал/ч					9,35	4,17	13,53
2.9	«Кардиоцентр», ул. Ванеева, 209-б	Гкал/ч	0,61					0	0,61
2.10	«Квартал Д», пр. Ленина, 5-а	Гкал/ч	0,27		1,96			0	2,23
2.11	«Кварц», ул. Горная, 13-а	Гкал/ч	0,1					0	0,1
2.12	«КЭЧ», ул. Федосеенко, 89-а	Гкал/ч		0,02				0	0,02
2.13	«Лесная школа», Анкудиновское шоссе, 24	Гкал/ч	0,25			1,07		0	1,31
2.14	«Медицинская Академия», пр. Гагарина, 70-а	Гкал/ч			1,59	0,51		0	2,1
2.15	«МР Юго-Запад», ул. 40 лет Победы, 15	Гкал/ч		0,58		1,8		0	2,37
2.16	«НТЦ», ул. Ветеринарная, 5	Гкал/ч	22,25	24,98	33,61	22,84	7,57	15,53	126,79
2.17	«Почтовый съезд, 2», ул. Рождественская, 24	Гкал/ч	0,25					0	0,25
2.18	«Термаль», пр. Гагарина, 178-б	Гкал/ч	3,16	0,43	0,89		1,79	2,67	8,95
2.19	«Тургенева, 13», пер. Бойновский, 9-д	Гкал/ч	0,93	0,93				0	1,87
2.20	«Циолковского, 5», ул. Коперника, 1-а	Гкал/ч	0,93	0,93	2,94			0,79	5,61
2.21	Березовая Пойма	Гкал/ч			1,7	4,12	4,82	19,77	30,4
2.22	ИТ-Парк Анкудиновка ОАО «Сбербанк РФ» (Кузнечиха)»	Гкал/ч	3,5	1,17	1,54	1,29	1,65	0	9,15
2.23	Июльских дней, 1	Гкал/ч	1,87	1,83	1,77	3,44	2,19	4,81	15,9
2.24	пер. Плотничный, 11	Гкал/ч	0,75	0,68	0,32			0	1,75
2.25	пл. Горького, 4-а	Гкал/ч	0,05	0,11	0,05	0,11	0,05	0	0,37

№ п/п	Теплоснабжающая организация, источник тепловой энергии (мощности)	Ед. измерения	Предполагаемый год ввода строительных фондов						
			2022	2023	2024	2025	2026	За период 2027-2030	За период 2022 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.26	пр. Гагарина, 97 (БМК)	Гкал/ч	2,36	2,5	1,22	1,61		0	7,68
2.27	пр. Союзный, 43	Гкал/ч	4,04	2,34	1,21	1,21	2,81	8,51	20,11
2.28	Совхоз «Цветы», ул. Цветочная, 3-а	Гкал/ч	1,88	0,78		0,31		0	2,97
2.29	Сормовская ТЭЦ	Гкал/ч	2,16	12,21	7,19		0,69	0,6	22,85
2.30	ул. Академика Баха, 4-а	Гкал/ч	0,54	0,11		0,02		0	0,68
2.31	ул. Баранова, 11	Гкал/ч	0,34	0,34				0	0,69
2.32	ул. Батумская, 7-б	Гкал/ч			2,14	3,25	1,43	5,36	12,17
2.33	ул. Вольская, 15-а	Гкал/ч		2,17				0	2,17
2.34	ул. Гастелло, 1-а	Гкал/ч	1,97	3,12	3,55	0,81	1,52	1,91	12,88
2.35	ул. Заводская, д.19	Гкал/ч		0,36				0	0,36
2.36	ул. Знаменская, 5-б	Гкал/ч		2,35	3,84	2,13		0	8,33
2.37	ул. Иванова, 36-б	Гкал/ч		0,05				0	0,05
2.38	ул. Климовская, 86-а	Гкал/ч	0,52	1,32	1	1,69	4,01	5,04	13,59
2.39	ул. Конотопская, 5	Гкал/ч		2,35				0	2,35
2.40	ул. Лесной городок, 6-а	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,77	2,85	10,78	16,23
2.41	ул. Минина, 1	Гкал/ч		1,99				0	1,99
2.42	ул. Невельская, 9-а	Гкал/ч	0,28					0	0,28
2.43	ул. Памирская, 11	Гкал/ч		0,2		0,78		0	0,98
2.44	ул. Премудрова, 12-а	Гкал/ч	0,01				0,25	0	0,25
2.45	ул. Пугачева, 1	Гкал/ч	2,23	1,38	1,12			0	4,74
2.46	ул. Радистов, 24	Гкал/ч	0,79	0,25	0,64	0,88		0	2,55
2.47	ул. Соревнования, 4-а	Гкал/ч	0,59		0,35			0	0,94
2.48	ул. Суетинская, 21 (БМК)	Гкал/ч	0,11	0,61	0,47	0,07	0,07	0	1,34
2.49	ул. Таллинская, 15-в	Гкал/ч	0,5					0	0,5
2.50	ул. Тепличная, 8-а (БМК)	Гкал/ч				0,38		0	0,38
2.51	ул. Чкалова, 37-а (БМК)	Гкал/ч		0,19				0	0,19
2.52	Федосеенко, д. 64	Гкал/ч	0,98					0	0,98
2.53	Зеленый город, санаторий ВЦСПС, 2-я территория	Гкал/ч	0,46					0	0,46
2.54	ул. Рождественская, 40-а	Гкал/ч						0,36	0,36
2.55	«15 квартал Московское шоссе», ул. Тихорецкая, 3-в	Гкал/ч	0,05	0,47	1,04	6,69		0	8,25

№ п/п	Теплоснабжающая организация, источник тепловой энергии (мощности)	Ед. измерения	Предполагаемый год ввода строительных фондов						
			2022	2023	2024	2025	2026	За период 2027-2030	За период 2022 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.56	ул. Металлистов, 4-б	Гкал/ч	0,07					0	0,07
2.57	Котельная «мкр. Смарт-Сити»	Гкал/ч	2,88					0	2,88
2.58	ул. Гаугеля, 6-Б	Гкал/ч					1,87	0	1,87
3.	**ООО «Автозаводская ТЭЦ»**	Гкал/ч	**37,5**	**15,28**	**8,4**	**16,48**	**9,82**	15,51	**103**
3.1	Автозаводская ТЭЦ	Гкал/ч	37,5	15,28	8,4	16,48	9,82	15,51	103
4	**ООО «Нижновтеплоэнерго»**	Гкал/ч	**13,11**	**18,63**	**30,09**	**8,84**	**17,74**	23,1	**111,51**
4.1.	Деловая, 14	Гкал/ч	3,08	10,92	24,92	3,88	11,68	14,13	68,61
4.2.	Родионова, 194б	Гкал/ч	10,03	7,71	5,18	4,96	6,06	8,96	42,9
5.	**ООО «НКХП-Девелопмент»**	Гкал/ч		**0,2**				0	**0,2**
5.1	Гаршина, д. 40	Гкал/ч		0,2				0	0,2
6.	**ООО «СТН-Энергосети»**	Гкал/ч		**0,52**				1,83	**2,35**
6.1.	Московское шоссе, д. 52	Гкал/ч		0,52				1,83	2,35
7.	**ПАО «Т плюс»**	Гкал/ч	**8,71**	**10,53**	**7,81**	**8,67**	**6,63**	17,02	**59,36**
7.1.	Сормовская ТЭЦ	Гкал/ч	8,71	10,53	7,81	8,67	6,63	17,02	59,36
8.	**ФГПУ ФНПЦ «НИИИС им. Ю.Е. Седакова»**	Гкал/ч						13,56	**13,56**
8.1.	ул. Тропинина, д.47	Гкал/ч						13,56	13,56
9.	**ФГУП «Завод «Электромаш»**	Гкал/ч	**0,96**					0,71	**1,67**
9.1.	Федосеенко, д. 64	Гкал/ч	0,96					0,71	1,67
10.	**ФГУП НПП «Полет»**	Гкал/ч	**0,78**		**1,23**			0,32	**2,33**
10.1.	ул. Заводская, д.19	Гкал/ч	0,78		1,23			0,32	2,33
11.	**ОАО «Завод «Красный якорь»**	Гкал/ч	**0,64**	**0,64**	**1,29**		**0,91**	2,59	**6,08**
11.1.	котельная завода «Красный Якорь»	Гкал/ч	0,64	0,64	1,29		0,91	2,59	6,08
12.	**ПАО ПКО «Теплообменник»**	Гкал/ч		**0,61**				0	**0,61**
12.1.	Котельная ПАО ПКТ «Теплообменник»	Гкал/ч		0,61				0	0,61
13.	**АО «Транснефть-Верхняя Волга»**	Гкал/ч	**0,58**	**1,68**	**0,42**			0	**2,68**
13.1.	Новая блочно-модульная котельная «ИТ парк Анкудиновка»	Гкал/ч	0,58	1,68	0,42			0	2,68
14.	**ООО «Инградстрой»**	Гкал/ч	**5,7**	**8,96**	**13,47**	**25,11**	**22,25**	65,18	**140,66**
14.1	Котельная «Север»	Гкал/ч	4,91	7,21	8,72	12,6	9,42	7,82	50,68
14.2	Котельная «Заречье»	Гкал/ч			4,75	6,32	6,37	8,82	26,26

№ п/п	Теплоснабжающая организация, источник тепловой энергии (мощности)	Ед. измерения	Предполагаемый год ввода строительных фондов						
			2022	2023	2024	2025	2026	За период 2027-2030	За период 2022 - 2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
14.3	Котельная «Центр»	Гкал/ч				6,19	6,46	17,2	29,85
14.4	Котельная «Юг»	Гкал/ч						31,35	31,34
14.5	Пристроенная котельная №4 на участке в границах улиц Культуры, Коперника, Новосоветская	Гкал/ч	0,79					0	0,79
14.6	Пристроенная котельная №5 на участке в границах улиц Культуры, Коперника, Новосоветская	Гкал/ч		1,75				0	1,75
15.	**ООО «КСК»**	Гкал/ч	**3,11**	**6,29**	**4,89**	**4,83**	**4,26**	3,37	**26,75**
15.1	ул. Зайцева, 31	Гкал/ч		0,62	0,89	0,83	1,34	0,69	4,37
15.2	Новая котельная в районе ул. Малоэтажная	Гкал/ч	3,11	5,67	4	4	2,92	2,68	22,38
16.	**ООО «Коммунальщик-НН»**	Гкал/ч	**0,45**					0	**0,45**
16.1	Котельная №1 пос. Новинки	Гкал/ч	0,45					0	0,45
17.	**Общий итог**	Гкал/ч	**135,34**	**136,08**	**140,41**	**123,49**	**107,49**	229,24	**872,04**

За весь рассматриваемый период прирост потребления тепловой энергии при вводе всех новых строений составит около 2193,9 тыс. Гкал/год (в среднем за год 243,8 тыс. Гкал/год), из них с централизованным теплоснабжением – 1757,3 тыс. Гкал/год (в среднем за год 195,3 тыс. Гкал/год)

В соответствии с программой сноса на период до 2030 г. предполагается снос объектов, суммарное теплопотребление которых оценивается величиной около 9,25 тыс. Гкал или около 0,1 % от объема отпуска тепла в 2021 году.

Для расчета изменения объемов перспективного теплопотребления использовались графики продолжительности тепловой нагрузки. Поскольку каждый вид тепловой нагрузки (отопление, вентиляция, ГВС) имеет собственную специфику использования во времени, расчет изменения теплового потребления от присоединения перспективной тепловой нагрузки производился отдельно по каждому виду тепловой нагрузки. При расчете использовалась повторяемость температур наружного воздуха для 2020 года. Рассчитанный расход тепла на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение перспективных зданий с централизованным теплоснабжением составит около 1,76 млн Гкал/год.

Суммарное потребление тепловой энергии зданиями с централизованным теплоснабжением в границах г. Нижнего Новгорода к 2030 году составит 13,637 млн Гкал/год. Прирост общего потребления тепловой энергии за счет строительства новых зданий частично будет компенсироваться снижением теплопотребления в существующих зданиях из-за поэтапного внедрения энергосберегающих мероприятий. Таким образом, увеличение суммарного теплопотребления к концу 2030 года относительно базового 2021 года составит 14,7 %.

Динамика изменения потребления тепловой энергии зданиями с централизованным теплоснабжением отражена в Таблица 181.

Таблица 181 - Динамика изменения потребления тепловой энергии зданиями с централизованным теплоснабжением, тыс. Гкал/год

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	за период 2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии от источников, осуществляющих теплоснабжение потребителей	11889	12145	12414,2	12663,6	12902,1	13109,7	53914,8
2	Ежегодный прирост потребления при вводе новой застройки	0	257,5	270,7	250,6	239	209,3	529,9
3	Прирост потребления при вводе новой застройки (накопленным итогом)	0	257,5	528,2	778,7	1017,8	1227	6394,6
4	Ежегодное снижение потребления при сносе ЖФ	0	1,5	1,5	1,1	0,5	1,8	2,9
5	Снижение потребления при сносе ЖФ (накопленным итогом)	0	1,5	3	4,1	4,6	6,4	35,7
6	Потребление тепловой энергии существующими зданиями	11889	11887,5	11886	11884,9	11884,4	11882,6	47520,6

Большинство существующих потребителей присоединены к системе горячего водоснабжения по закрытой схеме, то есть не осуществляют потребление теплоносителя. Некоторые существующие потребители в зоне действия АО «Теплоэнерго» присоединены к системе горячего водоснабжения по открытой схеме, то есть осуществляют непосредственное потребление теплоносителя.

В прогнозе спроса на теплоноситель учтено, что все перспективные потребители будут подключаться по закрытой схеме присоединения системы ГВС. Таким образом, прогнозируемый объем потребления теплоносителя на весь прогнозный период для них равен нулю.

В связи с реализацией программы по переводу всех существующих потребителей с открытой на закрытую схему присоединения системы ГВС, осуществляемую за 2021-2022 годы, прогноз спроса на теплоноситель для них, начиная с 2025 года, будет равен нулю.

Сводное изменение прогноза спроса на горячую воду в системе горячего водоснабжения потребителей представлено в Таблица 182.

Таблица 182 - Сводные показатели спроса на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения жилищного и общественно-делового фондов города Нижнего Новгорода на период до 2030 года, тыс. т/год

№ п/п	Наименование параметров	2021	2022	2023	2024	2025	2026	За период 2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Отпуск теплоносителя на цели ГВС из открытых систем, тыс. т/год всего жилищного и общественно-делового фондов	2208,0	1656,0	1104,0	552,0	–	–	–

Объемы реализуемой тепловой энергии по категориям потребителей определены расчетным путем на основании фактических показателей удельного расхода тепловой энергии в многоквартирных домах и удельная величина потребления тепловой энергии муниципальными бюджетными учреждениями.

Показатели спроса в системе централизованного теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы представлены в Таблица 183.

Таблица 183 - Показатели спроса в системе централизованного теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	за период 2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	**Суммарный полезный отпуск тепловой энергии от источников, осуществляющих теплоснабжение потребителей, всего**	тыс. Гкал/год	11889	12145	12414,2	12663,6	12902,1	13109,7	13285,5	13439,1	13553,5	13636,7	53914,8
	в том числе												
1.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал/год	7507,2	7004,0	7028,9	7129,0	7252,8	7370,7	7464,0	7549,6	7619,5	7669,7	30302,73
1.2.	в общественно-деловом фонде	тыс. Гкал/год	3700,0	3463,1	3471,0	3510,3	3562,0	3612,9	3652,2	3687,9	3716,6	3737,0	14793,72
1.3.	в промышленном фонде	тыс. Гкал/год	681,8	1678,0	1914,3	2024,3	2087,2	2126,1	2169,3	2201,6	2217,4	2230,0	8818,35
2	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс.м2	32370,4	33041,3	33958,7	34551,7	36032,6	37624,4	39296,2	40954,4	42391,8	43664,7	43664,7
3	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс.м2	12948,2	13216,5	13583,5	13820,7	14413	15049,8	15718,5	16381,8	16956,7	17465,9	17465,9
4	Удельная величина потребления тепловой энергии в многоквартирных домах	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,163	0,145	0,140	0,136	0,133	0,130	0,128	0,126	0,125	0,124	0,124
5	Удельная величина потребления тепловой энергии в общественно-деловой зоне	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,018	0,017	0,016	0,018	0,016	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014

3.2.3. Перспективные показатели спроса в сфере газоснабжения

Перспективные показатели спроса на 2022 – 2030 годы в системе централизованного газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород определены с учетом:

- Генерального плана муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,
- Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Нижегородской области на 2022-2032 годы утвержденной постановлением правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247;
- статистических данных ресурсоснабжающих организаций сферы газоснабжения.

Объемы реализуемого природного газа определены расчетным путем на основании фактических показателей удельного расхода природного газа в многоквартирных домах и удельная величина потребления газа муниципальными бюджетными учреждениями. Объем реализации прочим юридическим лицам установлен на уровне фактического показателя доли в общем объеме реализации – 75,9% ежегодно.

Прогноз потребления газа населением и бюджетными организациями рассчитан в соответствии с темпом роста численности населения, принятым в разделе 3.1.1 «Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)».

Прогноз потребления газа прочими потребителями, включая промышленные предприятия, принят в соответствии темпами роста, принятыми в разделе 3.1.3 «Прогноз развития промышленности».

Показатели спроса в системе газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы представлены в Таблица 184.

Таблица 184 - Показатели спроса в системе газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Статья баланса	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030 годы
1.	Объем реализуемого природного газа - всего	млн куб. м	790,564	782,404	775,968	771,223	769,288	767,049	764,872	759,150
	В том числе:									
1.1.	население	млн куб. м	161,861	160,187	158,869	157,897	157,501	157,043	156,597	155,426
1.2.	юридические лица, из них:	млн куб. м	628,703	622,217	617,099	613,326	611,787	610,006	608,275	603,725
	Из них:									
1.2.1.	бюджетные	млн куб. м	0,998	1,002	0,996	0,992	0,990	0,987	0,984	0,977
2.1.1.	прочие организации	млн куб. м	627,705	621,214	616,103	612,334	610,797	609,019	607,291	602,75
3.	потери	млн куб. м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00
4.	Отпущено на собственные и технологические нужды	млн куб. м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00
5	численность населения	человек	1263650	1253030	1245252	1240064	1236952	1233352	1229852	1220652
6	Удельный расход природного газа в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя)	куб. метров на 1 проживающего	128,090	127,840	127,580	127,330	127,330	127,330	127,330	127,33
7	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями:	куб. метров на 1 человека населения	0,790	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800

3.2.4. Перспективные показатели спроса в системе централизованного водоснабжения

Перспективные показатели спроса в системе централизованного водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород определены с учетом:

- Генерального плана муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,
- постановления Администрации города Нижнего Новгорода от 25.08.2021 № 3556 «Об утверждении актуализированной схемы водоснабжения и водоотведения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2025 года (в части схемы водоотведения поверхностных сточных вод города Нижнего Новгорода – на перспективу до 2029 года)» и проектом актуализации Схемы водоснабжения и водоотведения от 2022 года;
- Прогноза социально-экономического развития муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,
- Доклада главы города Нижнего Новгорода о достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности ОМСУ за 2020 год;
- статистических данных ресурсоснабжающих организаций сферы водоснабжения.

Прогноз спроса в системе водоснабжения населением и бюджетными организациями рассчитан в соответствии с темпом роста численности населения, принятым в разделе 3.1.1 «Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)».

Прогноз спроса в системе водоснабжения прочими потребителями, включая промышленные предприятия, принят в соответствии темпами роста, принятыми в разделе 3.1.3 «Прогноз развития промышленности».

Объемы реализации воды по категориям потребителей определены расчетным путем на основании фактических показателей удельного расхода холодной и горячей воды в многоквартирных домах и удельной величины потребления холодной и горячей воды муниципальными бюджетными учреждениями.

Показатели спроса в системе водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы представлены в Таблица 185.

Таблица 185 – Показатели спроса в системе холодного водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027-2030г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Основная городская технологическая зона холодного водоснабжения АО «Нижегородский водоканал»								
	Холодное водоснабжение								
1	Объем поднятой питьевой воды - всего,в том числе	тыс. м³/г.	128 428,942	129 681,923	129 102,737	128 755,368	128 353,507	127 962,813	126 936,034
	питьевая вода	тыс. м³/г.	128 364,298	129 617,145	129 037,824	128 690,320	128 288,324	127 897,495	126 870,172
	техническая вода	тыс. м³/г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863
2.	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс. м³/г.	128 364,298	129 617,145	129 037,824	128 690,320	128 288,324	127 897,495	126 870,172
3.	Расход воды на собственные нужды - всего, в т.ч.	тыс. м³/г.	23 770,893	23 623,339	23 524,919	23 465,882	23 397,587	23 331,190	23 156,659
	технолог.нужды по станциям	тыс. м³/г.	12 214,896	14 188,723	14 090,303	14 031,266	13 962,971	13 896,574	13 722,043
	противопожарные	тыс. м³/г.	5 508,799	6 136,972	6 136,972	6 136,972	6 136,972	6 136,972	6 136,972
	по подразд.предпр.	тыс. м³/г.	6 047,198	3 297,644	3 297,644	3 297,644	3 297,644	3 297,644	3 297,644
	Уровень расходов на собственные нужды	%	18,5	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
4	Подача воды в водопроводные сети - всего, в т.ч.	тыс. м³/г.	137 428,920	136 575,852	136 006,846	135 665,531	135 270,692	134 886,822	133 877,791
	своими насосами	тыс. м³/г.	116 149,402	115 428,422	114 947,521	114 659,055	114 325,353	114 000,921	113 148,129
	Объем покупной воды	тыс. м³/г.	21 279,520	21 147,430	21 059,326	21 006,476	20 945,339	20 885,901	20 729,662
5	Потери воды при транспортировке по водопроводным сетям	тыс. м³/г.	16 929,990	19 688,951	19 563,544	19 438,137	19 312,729	19 187,322	18 184,063
		%	13,5	15,7	15,6	15,5	15,4	15,3	14,5
6	Реализация питьевой воды, в т.ч. по категориям абонентов:	тыс. м³/г.	109 007,578	103 682,645	103 668,027	103 763,397	103 832,948	103 907,880	104 466,158
	население	тыс. м³/г.	71 346,557	65 886,283	65 735,793	65 694,755	65 627,360	65 564,807	65 567,703
	юридические лица (бюджетнофинансируемые)	тыс. м³/г.	4 408,720	4 411,050	4 413,382	4 415,714	4 418,048	4 420,383	4 429,736
	юридические лица (прочие)	тыс. м³/г.	33 252,302	33 385,311	33 518,852	33 652,928	33 787,540	33 922,690	34 468,718
7	Объем отпущенной потребителям воды, определенный по приборам учета	тыс. м³/г.	86 859,164	85 290,717	87 952,870	90 710,420	93 449,653	95 179,618	102 376,834
		%	79,7	82,3	84,8	87,4	90,0	91,6	98,0
8	Объем отпущенной потребителям воды, определенный расчетным путем (по нормативам потребления)	тыс. м³/г.	22 083,771	18 391,928	15 715,157	13 052,977	10 383,295	8 728,262	2 089,323
		%	20,3	17,7	15,2	12,6	10,0	8,4	2,0
	Техническая вода								
9	Поднято воды всего	тыс. м³/г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863
10	Отпуск воды в сеть	тыс. м³/г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863
11	Объем услуг (полезный отпуск), в том числе:	тыс. м³/г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027-2030г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	население	тыс. м³/г.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	юридические лица (бюджетнофинансируемые)	тыс. м³/г.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	юридические лица (прочие)	тыс. м³/г.	64,644	64,778	64,913	65,048	65,183	65,318	65,863
12	Удельная величина потребления холодной воды в многоквартирных домах	куб. метров на 1 проживающего	52,80	52,91	53,01	53,11	53,21	53,31	53,7
13	Удельная величина потребления холодной воды муниципальными бюджетными учреждениями	куб. метров на 1 человека населения	1,44	1,45	1,46	1,47	1,48	1,49	1,53
	Горячее водоснабжение								
1	Расход тепловой энергии для целей горячего водоснабжения, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2 101,5	1 966,9	1 971,6	1 992,7	2 021,5	2 050,3	2 119,9
	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1 885,9	1 764,7	1 769,3	1 789,6	1 817,0	1 844,2	1 910,2
	в общественно-деловом фонде	тыс. Гкал	215,6	202,3	202,3	203,1	204,6	206,2	209,7
2	Норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев горячей воды (постановление от 05.07.2017 № 482 (с изм. от 17.12.2020)	Гкал/м3	0,06004	0,06004	0,06004	0,06004	0,06004	0,06004	0,06004
3	Реализация горячей воды, в т.ч. по категориям абонентов:	тыс. м³/г.	35 002,2	32 760,5	32 838,8	33 190,0	33 669,9	34 149,4	35 308,0
	население	тыс. м³/г.	31 410,7	29 391,9	29 469,0	29 806,6	30 262,3	30 715,4	31 815,0
	юридические лица (бюджетнофинансируемые)	тыс. м³/г.	551,3	547,9	558,0	569,0	579,7	590,3	634,7
	юридические лица (прочие)	тыс. м³/г.	3 040,1	2 820,7	2 811,7	2 814,4	2 827,9	2 843,7	2 858,3
4	Удельная величина потребления горячей воды в многоквартирных домах	куб. метров на 1 проживающего	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42
5	Удельная величина потребления горячей воды муниципальными бюджетными учреждениями	куб. метров на 1 человека населения	0,44	0,44	0,45	0,46	0,47	0,48	0,52

3.2.5. Перспективные показатели спроса в системе централизованного водоотведения

Перспективные показатели спроса в системе централизованного водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород определены с учетом:

- Генерального плана муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,
- постановления администрации города Нижнего Новгорода от 25.08.2021 № 3556 «Об утверждении актуализированной схемы водоснабжения и водоотведения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2025 года (в части схемы водоотведения поверхностных сточных вод города Нижнего Новгорода – на перспективу до 2029 года)» и проектом актуализации Схемы водоснабжения и водоотведения от 2022 года;
- Прогноза социально-экономического развития муниципального образования городской округ город Нижний Новгород,
- Доклада главы города Нижнего Новгорода о достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности ОМСУ за 2020 год;
- статистических данных ресурсоснабжающих организаций сферы водоотведения.

Прогноз спроса в системе водоотведения населением и бюджетными организациями рассчитан в соответствии с темпом роста численности населения, принятым в разделе 3.1.1 «Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)».

Прогноз спроса в системе водоотведения прочими потребителями, включая промышленные предприятия, принят в соответствии темпами роста, принятыми в разделе 3.1.3 «Прогноз развития промышленности».

Общие показатели объемов сточных вод за 2019 -2021 годы приняты по данным АО «Нижегородский водоканал» и Схемы водоснабжения и водоотведения.

В соответствии со Схемой водоснабжения и водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , ожидаемое значение объема поступления сточных вод на очистные сооружения в 2025 году составит 639 тыс. м3 в сутки или 233 235,00 тыс. м3 в год.

Объемы реализации системы водоотведения по категориям потребителей определены расчетным путем на основании фактических показателей удельного расхода холодной и горячей воды в многоквартирных домах и удельной величины потребления холодной и горячей воды муниципальными бюджетными учреждениями.

Показатели спроса в системе водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы представлены в Таблица 186.

Таблица 186 Показатели спроса в системе водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п.п.	Наименование ТЗ ВО/ Наименование показателя	ед.изм	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Объем отведенных сточных вод	тыс. м³/год	216 081,23	216 304,46	221 081,14	226 888,51	233 235,00	233 728,05	234 911,62
2	Объем сточных вод, пропущенных через очистные сооружения	тыс. м³/год	216 081,23	216 304,46	221 081,14	226 888,51	233 235,00	233 728,05	234 911,62
3	Собственные нужды	тыс. м³/год	10 147,24	10 157,73	10 401,60	10 674,83	10 961,04	11 004,88	11 143,42
		%	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
4	Неорганизованные стоки (Ливневые/дренажные стоки)	тыс. м³/год	81 257,90	81 341,85	82 878,27	85 055,32	87 599,01	87 509,61	86 852,34
		%	37,6	37,6	37,5	37,5	37,5	37,4	37,0
5	потери по не выявленным причинам	тыс. м³/год	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Объем реализации услуг по водоотведению, всего, в т,ч, по группам потребителей	тыс. куб. м	124 676,09	124 804,89	127 801,27	131 158,36	134 674,95	135 213,57	136 915,85
	населению	тыс. куб. м	85 295,56	86 460,62	89 311,01	92 520,72	95 889,68	96 280,16	97 382,66
	бюджетным организациям	тыс. куб. м	5 595,43	4 958,96	4 971,41	4 984,71	4 997,72	5 010,71	5 064,48
	прочим потребителям	тыс. куб. м	33 785,10	33 385,31	33 518,85	33 652,93	33 787,54	33 922,69	34 468,72
7	Удельное водоотведение	куб. м. /чел.	99,50	100,22	103,06	106,03	109,19	109,94	112,17
8	Удельная величина водоотведения в многоквартирных домах	куб. метров на 1 проживающего	68,07	69,43	72,02	74,80	77,75	78,29	79,78
9	Удельная величина водоотведения муниципальными бюджетными учреждениями:	куб. метров на 1 человека населения	4,47	3,98	4,01	4,03	4,05	4,07	4,15

3.2.6 Перспективные показатели спроса в сфере сбора и утилизации твердых коммунальных отходов

Прогноз объема образования ТКО произведен на основании:

- Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе твердыми коммунальными отходами, Нижегородской области, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 18.11.2019 № 843 (с изм. от 04.06.2021 № 470);
- действующих норм накопления твердых коммунальных отходов для многоквартирных жилых домов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, утвержденных постановлением Правительства Нижегородской области от 26.12.2018 № 905 (от 12.03.2021 № 182);
- прогноза развития застройки муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

Необходимо отметить, что динамика численности населения Нижегородской области за период последних лет показывает устойчивую тенденцию ее снижения. Вместе с тем введение новых объектов жилого фонда ведет к увеличению площадей многоквартирных домов. Таким образом, фактическое образование ТКО остается на уровне оценочных значений, определенных ТСОО.

Учитывая тот факт, что объекты жилого фонда являются источниками образования ТКО, вносящими наибольший вклад в общее количество образующихся отходов, то сведения о количестве образующихся отходов в период до 2025 года будут приведены на основании данных ТСОО утвержденных постановлением Правительства Нижегородской области от 18.11.2019 г. № 843, в целях исключения необоснованного увеличения (снижения) значений объемов образующихся отходов.

Начиная с 2025 года количестве образующихся отходов увеличивается пропорционально численности населения и показателя удельной величины образования ТКО на 1 человека с сохранением динамики предыдущих лет.

По исследованиям зарубежных и отечественных специалистов удельное годовое накопление твердых коммунальных отходов на одного жителя населенных мест (накопления) имеет тенденцию ежегодного роста на 1-3 %, что объясняется повышением уровня благоустройства жилого фонда и ростом доли упаковочных материалов в ТКО.

Показатели спроса объектов, используемых для сбора и утилизации твердых коммунальных отходов, образуемых на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы представлены в Таблица 187.

Таблица 187- Показатели спроса объектов, используемых для сбора и утилизации твердых коммунальных отходов, образуемых на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027 - 2030
					прогноз					
1	2	3	7	8	9	10	11	11	11	12
1	Объем вывезенных ТКО - всего	тыс.м³	5 171,200	3 893,030	3 893,030	3 893,030	3 893,030	3 901,469	3 910,069	3 905,229
	в том числе									
1.1.	Жилищный фонд (население)	тыс.м³	2 864,418	2 864,418	2 864,418	2 864,418	2 864,418	2 868,415	2 872,573	2 863,291
1.2.	Юридические лица, включая бюджетные организации	тыс.м³	2 306,782	1 028,612	1 028,612	1 028,612	1 028,612	1 033,054	1 037,496	1 041,938
2	прирост относительный	%	-27,74	-24,72	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,10
3	прирост абсолютный	тыс. м³	-1985,500	-1278,170	0,000	0,000	0,000	8,439	8,600	0,752
4	Удельная величина образования ТКО	м³/чел.	2,27	2,29	2,30	2,31	2,32	2,33	2,34	2,35
		м³/м2 площади	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Продолжение Таблица 187- Показатели спроса объектов, используемых для сбора и утилизации твердых коммунальных отходов, образуемых на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027 - 2030
					прогноз					
1	2	3	7	8	9	10	11	11	11	12
1	Объем вывезенных ТКО - всего	тыс. тонн	465,400	360,369	360,369	360,369	360,369	360,529	360,709	359,700
	в том числе									
1.1.	Жилищный фонд (население)	тыс. тонн	255,718	255,718	255,718	255,718	255,718	255,615	255,531	254,257
1.2.	Юридические лица, включая бюджетные организации	тыс. тонн	209,682	104,651	104,651	104,651	104,651	104,914	105,178	105,443
2	прирост относительный	%	-24,78	-22,57	0,00	0,00	0,00	0,04	0,05	-0,23
3	прирост абсолютный	тыс. тонн	-153,300	-105,031	0,000	0,000	0,000	0,160	0,180	-0,166
4	Удельная величина образования ТКО	кг/чел.	202,36	204,08	205,35	206,21	206,73	207,25	207,77	208,30
		кг/м2 площади	14,1	10,4	10,0	9,7	9,3	9,0	8,7	7,77

3.3. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры

Сценарии развития коммунальной инфраструктуры определялись с учетом технико-экономических показателей и обоснованием выбора:

- подключения потребителя к централизованной системе теплоснабжения;
- строительства альтернативного источника теплоснабжения для потребителя;
- обеспечения потребителя индивидуальными (децентрализованными) системами теплоснабжения.

В городском округе город Нижний Новгород предлагается реализовать следующие группы мероприятий строительства, реконструкции и модернизации объектов системы теплоснабжения, включающие в себя:

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 схеме теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на период до 2030 года рассматривались **три** сценария развития системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород .

Разработка сценариев развития систем теплоснабжения городского поселения 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.

На перспективу развития системы теплоснабжения на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород рассматривалось три сценария развития системы теплоснабжения:

•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.

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.

Реестр мероприятий, предлагаемый для развития системы теплоснабжения варианта №3 на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражены в разделе 5.2.

В остальных системах коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород рассматривалось по одному сценарию развития системы.

Реестр мероприятий, предлагаемый для развития системы электроснабжения, газоснабжения, водоснабжения и водоотведения, системы обращения с отходами на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражены в разделе 5.

4. Перечень мероприятий и целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры.

Мероприятия инвестиционных проектов нацелены на присоединение новых потребителей, повышение надежности и качества предоставления коммунальных услуг, повышение надежности предоставления коммунальных услуг, выполнение экологических требований и выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Инвестиционные проекты Программы сформированы в группы в зависимости от их целевой направленности и экономической эффективности.

В зависимости от целевой направленности инвестиционные проекты разделяются на проекты:

− нацеленные на присоединение новых потребителей с учетом показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа;

- обеспечивающие качественное и бесперебойное обеспечение электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения новых объектов капитального строительства;

- обеспечивающие повышение надежности газо-, электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения и качества коммунальных ресурсов;

- обеспечивающие улучшение качества услуг организаций, эксплуатирующих объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах;

− обеспечивающие повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, и объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов;

− обеспечивающие улучшение экологической ситуации на территории городского округа, с учетом достижения организациями, осуществляющими электро-, газо-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, и организациями, оказывающими услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении систем коммунальной инфраструктуры отражены в настоящем разделе и в разделе 5 настоящего документа.

Данные о целевом назначении мероприятий в рамках инвестиционных проектов содержится в технических характеристиках мероприятий, отраженных в разделах 6 - 10 Обосновывающих материалов, а также в настоящем разделе.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении систем коммунальной инфраструктуры сформирован с учетом показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа на основании выданных разрешений на строительство объектов капитального строительства, технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры, планируемых сроков реализации застройки в соответствии с генеральным планом городского округа.

Прогноз перспективной застройки города на период до 2030 года сформирован на основе фактических темпов застройки с использованием следующих исходных данных:

- Генерального плана города Нижнего Новгорода;

- Схемы теплоснабжения Нижнего Новгорода с актуализацией от 2023 года);

- Стратегией социально-экономического развития города Нижний Новгород и Прогноза социально-экономического развития города Нижний Новгород;

- сведений из проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, предоставленных администрацией города Нижнего Новгорода;

- технических условий на подключение объектов-потребителей, выданных теплоснабжающими организациями города;

- проектных деклараций фирм-застройщиков;

- перечня разрешений на строительство объектов недвижимости в администрации города Нижнего Новгорода;

- фактической динамики ввода жилищного фонда на территории города.

Перечень мероприятий, входящих в план перспективной застройки муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приведен в Приложении 1 к Обосновывающим материалам.

Перечень целевых показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражен в Таблица 188.

Таблица 188 - Перечень целевых показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Показатели перспективы развития										
1	Ввод строительных фондов различного назначения	911,8	2119,1	2214	2253,8	2129,4	1930,7	1608,4	1460,8	1131,4	806,4
2	Жилищный фонд, тыс. $м^2$, в том числе:	599,9	1491,3	1602,4	1681,7	1666,5	1445,8	1281,3	1183,8	916,3	677,8
	– МКД, тыс. $м^2$	527,9	1325,2	1409,2	1448,8	1447,9	1257	1123,8	995,8	719,9	557,1
	– ИЖФ, тыс. $м^2$	72	166	193,3	232,9	218,6	188,8	157,5	188	196,5	120,7
3	Общественно-деловой фонд (ОДЗ), тыс. $м^2$	311,9	627,8	611,6	572,1	462,9	484,9	327,1	277	215,1	128,6
4	Снос жилищного фонда, тыс. $м^2$	6,9	10,4	10,6	10	8,2	8,5	8,3	7,8	0	0
5	Площадь всего жилищного фонда на начало года, тыс. $м^2$	34552	36033	37624	39296	40954	42392	43665	44841	45757	46435
6	Ввод жилищного фонда, $м^2$/чел./год	0,47	1,18	1,26	1,32	1,3	1,12	0,99	0,91	0,7	0,52
7	Обеспеченность населения жилищным фондом, $м^2$/чел.	27,3	28,4	29,6	30,8	31,9	32,9	33,8	34,6	35,2	35,6

Результаты реализации Программы определяются с учетом достижения уровня запланированных технических и финансово-экономических показателей.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры муниципального образования разработаны целевые показатели доступности коммунальных услуг для населения, показатели объемов спроса на коммунальные услуги и объемов увеличения мощности, показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных услуг, показатели надежности, качества (включая воздействие на окружающую среду и выбросы парниковых газов) и энергетической эффективности развития каждой из систем коммунальной инфраструктуры, показатели качества поставляемых коммунальных ресурсов, определяемые в соответствии с приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса».

Целевые показатели устанавливаются по каждой системе коммунальной инфраструктуры.

В соответствии с действующим законодательством целевые показатели устанавливаются (пересматриваются) органом регулирования тарифов для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных (бытовых) отходов, при формировании и утверждении тарифов на регулируемый период с учетом перехода на долгосрочное регулирование и результатов реализации инвестиционных программ.

Значения целевых показателей определены на каждый год реализации Программы на 2022 – 2030 годы.

Количественные значения целевых показателей определены с учетом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки.

4.1. Перечень мероприятий и целевых показателей системы электроснабжения

Перечень мероприятий и значения целевых показателей в сфере электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приняты на основании следующих документов:

- Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2022 – 2026 годы, утвержденной Указом Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72,
- Генеральным планом муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,
- Инвестиционными программами сетевых организаций системы электроснабжения.

Инвестиционные проекты электросетевых организаций включены в соответствующие утвержденные инвестиционные программы:

- Инвестиционная программа на период 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» утверждена приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од;
- Инвестиционная программа на период 2020 – 2024 гг. ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» утверждена приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 16.11.2020 № 329-377/20П/од (с изменениями от 24.09.2021 № 329-271/21П/од);
- Инвестиционная программа ООО «Специнвестпроект» на 2020-2024 гг., утверждена приказом Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од;
- Инвестиционная программа ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022 - 2026 гг. утверждена приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@;

- Инвестиционная программа ООО «Нижегородэлектросеть» на 2022-2026 гг. утверждена приказом Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 30.09.2021 № 329-275/21П/од;

- Инвестиционная программа ООО «Нижегородская электросетевая компания» на 2021-2023 гг. утверждена приказом Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 30.09.2021 № 329-276/21П/од;

- Инвестиционная программа ООО «Электросети» на 2022-2026 гг. утверждена приказом Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од.

Перечень мероприятий системы электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражен в Таблица 189.

Таблица 189 – Перечень мероприятий системы электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
1.	**Мероприятия, нацеленные на присоединение новых потребителей с учетом показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа**				
1.1	Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0.4 от РП-210 ПС Свердловская (2.0 МВА). Нагорный РЭС. Заявитель ФГАОУ ВО НИУ "Высшая школа экономики" дог. №521049123 от 25.12.2020	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.2	Строительство ПС 110 кВ Новопокровская с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый (2х40 МВА)	СИПР на 2022-2026 годы (Указ Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.3	Строительство двух КЛ-10кВ от КЛ-10кВ ф.210-13 РП-210 ПС Свердловская, двух КЛ-10кВ от КЛ-10кВ ф.210-14 РП-210 ПС Свердловская (2.5 км.). Нагорный РЭС. Заявитель ФГАОУ ВО НИУ "Высшая школа экономики" дог. №521049123 от 25.12.2020	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.4	Строительство ВОЛС (60 км) на участке ПС 220кВ Нагорная – ПС 110кВ Ольгино – ПС 110кВ Митино – ПС 110 Буревестник – ПС 110кВ Богородская ЦентральныйВРЭС, Кстовский высоковольтный РЭС	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.5	Прокладка КЛ 10 кВ РП-95 - РП-203 протяженностью 2*0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.6	Прокладка КЛ 6 кВ ТП 5007-5028 протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.7	Прокладка КЛ 6 кВ РП 98 - КТП-1171 протяженностью 2*0,4 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	подключение новых потребителей	2022	2022

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
1.8	Прокладка КЛ 6 кВ ТП-5021-1 - ТП-5130-1 протяженностью 1,0 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.9	Прокладка КЛ 10кВ ТП-4137 - КТП-4831 протяженностью 2х0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.10	Прокладка КЛ 6 кВ ТП-5021 до врезки ПС Сокол ф. 1016 - КТП-5022 протяженностью 0,4 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.11	Прокладка КЛ 6 кВ КТП-5022 до врезки в КЛ ТП-5021 - КТП-3385 протяженностью 0,4 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.12	Прокладка КЛ 6 кВ ТП-5031 - ТП-5015 протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	подключение новых потребителей	2024	2024
1.13	Строительство двух КЛ 110 кВ от новых ячеек ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Нагорная до ПС 110 кВ Новопокровская	СИПР на 2022-2026 годы (Указ Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)	подключение новых потребителей	2022	2022
2.	**Мероприятия, направленные на повышение надежности электроснабжения и качества коммунальных ресурсо**				
2.1.	Строительство однотрансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250кВА в Автозаводском районе (п.Гнилицы стр.ТП502)	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	Повышение качества и надежности системы	2025	2025
2.2	Строительство однотрансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250кВА в Автозаводском районе (п.Нагулино стр.ТП504)	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	Повышение качества и надежности системы	2022	2022
2.3	Строительство однотрансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250кВА в Автозаводском районе (п.Нагулино стр.ТП505)	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	Повышение качества и надежности системы	2022	2022
2.4	Реконструкция. ПС -110 кВ Приокская, Т-1.	СИПР на 2022-2026 годы (Указ Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)	повышения качества и надежности системы	2025	2025
2.5	Реконструкция. ПС -110 кВ Приокская, Т-2 .	СИПР на 2022-2026 годы (Указ Губернатора	повышения качества и	2025	2025

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
		Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)	надежности системы		
2.6	Реконструкция ТП126 с заменой оборудования РУ 6кВ, 0,4 кВ и трансформатора	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2024	2024
2.7	Модернизация ССПИ. ПС 110/35/10 кВ "Водозабор" в части систем телемеханики (программа ССПИ) - 1 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.8	Модернизация ССПИ. ПС 110/35/10 кВ "Водозабор" в части организации резервного канала связи (программа ССПИ) - 1 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.9	Модернизация РУ 110 кВ с устройством оперативной блокировки коммутационных аппаратов ПО ОЭС ПС 110/10 кВ Заводская	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2025
2.10	Техническое перевооружение ПС (замена АКБ) (ПС 110/6 Заводская)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.11	Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой силового трансформатора Т-1 (110кВ) 31,5 на 32 МВА ПО Центральные электрические сети (трансформаторная мощность 32 МВА)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2024	2025
2.12	Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой силового трансформатора Т-2 (110кВ) 31,5 на 32 МВА ПО Центральные электрические сети (трансформаторная мощность 32 МВА)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2024	2025
2.13	Реконструкция. ПС-110кВ Молитовская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена выключателей 110кВ, трансформаторов тока 110кВ, трансформаторов напряжения 110кВ, выключателей 6кВ.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.14	Реконструкция. ПС-110кВ Кировская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена МВ-35-110кВ на вакуумные и элегазовые выключатели 6шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2023	2024
2.15	Реконструкция. ПС-110кВ Кировская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена МВ-35-110кВ на вакуумные и элегазовые выключатели 4шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2023	2024
2.16	Реконструкция. ПС-110кВ Новосормовская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена МВ-35-110кВ на вакуумные и элегазовые выключатели 1шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.17	Реконструкция. ПС-110кВ Новосормовсая Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена МВ-35-110кВ на вакуумные и элегазовые выключатели 1шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2023	2024

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
2.18	Модернизация ПС 110кВ Новосормовская. Реконструкция защиты ВЛ №196	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.19	Модернизация ПС 110кВ Соцгородская. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.20	Модернизация ПС 110кВ Светлоярская. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.21	Модернизация ПС 110кВ НИИТОП. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.22	Модернизация ПС 110кВ Варя. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.23	Модернизация ПС 110кВ Левинка. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.24	Модернизация ПС 110кВ Ленинская. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.25	Модернизация ПС 110кВ Молитовская. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.26	Модернизация ПС 110кВ Мыза. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки .	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.27	Реконструкция. ПС-110кВ Кировская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена зарядно-подзарядных устройств УЗП - 1 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.28	Реконструкция. ПС-110кВ Мыза Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена зарядно-подзарядных устройств УЗП - 2 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.29	Реконструкция. ПС-110кВ Спутник Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена зарядно-подзарядных устройств УЗП - 2 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.30	Реконструкция. ПС-110кВ Н. Сормовская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена зарядно-подзарядных устройств УЗП - 1 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
2.31	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Свердловская. Центральный Высоковольтный РЭС. Установка дополнительных датчиков телеизмерений и телесигнализации (7 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2024	2025
2.32	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Кузнечиха. Центральный Высоковольтный РЭС. Установка дополнительных датчиков телеизмерений (10шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.33	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Мыза. Центральный Высоковольтный РЭС. Установка дополнительных датчиков телеизмерений (2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.34	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Ольгино. Центральный Высоковольтный РЭС. Установка дополнительных датчиков телеизмерений (2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.35	Реконструкция. ПС Канавинская 110 кВ (1 сш 6 кВ) Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2023	2024
2.36	Реконструкция. ПС Кировская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2023	2024
2.37	Реконструкция. ПС Канавинская 110 кВ (3,4 сш 6 кВ) Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2023	2024
2.38	Реконструкция ПС -110 кВ Ковалиха, Т-2 Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена трансформатора 110кВ мощностью 40МВА на трансформатор мощностью 40МВА	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.39	Реконструкция. ПС Печерская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.40	Реконструкция. ПС Мыза 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.41	Реконструкция. ПС Молитовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.42	Реконструкция. ПС НИИТОП 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ	повышения качества и	2025	2026

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
	Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)	Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	надежности системы		
2.43	Реконструкция. ПС Левинка 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.44	Реконструкция. ПС Артемовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.45	Реконструкция. ПС Ольгино 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.46	Реконструкция. ПС Водозабор 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.47	Реконструкция. ПС Новосормовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.48	Реконструкция. ПС Светлоярская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.49	Реконструкция. ПС Старосормовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.50	Реконструкция. ПС Митино 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2025	2026
2.51	Реконструкция ПС 110 Ковалиха СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю СШ 10 кВ (1 комплект)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.52	Реконструкция ПС 110 Ковалиха СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 1, 2, 3 СШ 6 кВ (3 комплекта)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.53	Реконструкция ПС 110 Печерская СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 1и 2 СШ 10 кВ (2 комплекта)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
2.54	Реконструкция ПС 110 Кузнечиха СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 1-4 СШ 10 кВ (4 комплекта)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.55	Реконструкция ПС 110 Свердловская СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 5 и 6 СШ 10 кВ (2 комплекта)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.56	Реконструкция ПС 110 Свердловская СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 2, 3 и 4 СШ 6 кВ (3 комплекта)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.57	Реконструкция ПС 110 Печерская СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю СШ 10 кВ (1 комплект)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.58	Реконструкция ПС-110кВ Ленинская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка КРУН 6 кВ.(8 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.59	Реконструкция ПС-110кВ Ленинская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция ЗРУ 6 кВ. (23 ячейки)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.60	Монтаж системы видеонаблюдения. ПС-110 кВ Водозабор. Производственное отделение Центральные электрические сети.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.61	Монтаж системы видеонаблюдения. ПС-110 кВ Митино. Производственное отделение Центральные электрические сети.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.62	Реконструкция центра управления сетями филиала Нижновэнерго	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.63	Модернизация. Мероприятия по повышению уровня пожарной безопасности. Строительно монтажные и наладочные работы автоматической пожарной сигнализации и системы обеспечения управления эвакуацией при пожаре в административном здании ПО «Производственное отделение Центральные электрические сети»,	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.64	Строительство Информационной системы мониторинга Единой интегрированной системы безопасности (12 программных комплексов, турникеты) Аппарат управления филиала "Нижновэнерго" (Н.Новгород, ул.Новая, 10), Высоковольтные РЭС.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.65	Производственное Отделение "Центральные электрические сети" Мероприятия по реализации многолетней программы по повышению	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ	повышения качества и надежности системы	2022	2022

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
	уровня производственной безопасности и сохранению здоровья персонала (приобретение тренажёра для отработки навыков оказания первой помощи пострадавшим, комплекта: маникен для отработки навыков по спуску пострадавшего с опоры, интерактивной доски, строительство учебно-тренировочных полигонов)	Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)			
2.66	Установка шкафов телемеханики на РП (16 комп.) Центральный высоковольтный РЭС	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.67	Модернизация систем телемеханики ПС 35 кВ Мещерская	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2024	2024
2.68	Техперевооружение ПС 110 кВ Водозабор. Замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные выключатели 6 кВ (32 выключателя)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2026	2026
2.69	Модернизация ПС 110 кВ Водозабор. Оснащение бесперебойного питания оборудования СДТУ и АСУ от СОПТ.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.70	Техперевооружение ПС 110кВ Водозабор. Замена ЛР, ШР и МВ-110кВ яч. Воткинск 1,2 на элегазовые (2 выключателя)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2023	2025
2.71	Техперевооружение ПС 110 кВ Автозавод. Замена МВ 10 кВ на ВВ 10 кВ (43 выключателя)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2026	2026
2.72	Модернизация ПА ПС 110 кВ Водозабор. Оснащение УПАСК ВЛ 110 кВ Водозабор - Воткинск – Сива. Замена регистратора аварийных событий	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.73	Оснащение охранно-периметральной сигнализацией ПС 110 кВ Водозабор. Реконструкция ограждения	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	повышения качества и надежности системы	2023	2024
2.74	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	ИП ООО "Электросети" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2026
2.75	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	ИП ООО "Электросети" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2026
2.76	Создание/модернизация автоматизированной системы учета электроэнергии (АСУЭ) и телемеханики на РП/ТП 6-10 кВ	ИП ООО "Электросети" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской	повышения качества и надежности системы	2022	2024

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
		области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)			
2.77	Реконструкция распределительного пункта №2, расположенного по адресу: г. Н. Новгород, пр.Ильча, 50Б	ИП ООО "Электросети" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2025	2025
2.78	Реконструкция распределительного пункта №27, расположенного по адресу: г. Н. Новгород, Ю.Шоссе, 12 Б	ИП ООО "Электросети" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2026	2026
2.79	Создание единой интеллектуальной системы учета электроэнергии (второй этап)	ИП ООО "НЭСК" на 2021-2023 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 30.09.2021 № 329-276/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.80	Реконструкция ПС 110 кВ Редуктор. Устройство телемеханики	ИП ООО "Нижегородэлектросеть" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 30.09.2021 № 329-275/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2023
2.81	Реконструкция ПС 110 кВ Редуктор. Замена Т2	ИП ООО "Нижегородэлектросеть" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 30.09.2021 № 329-275/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.82	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2024
2.83	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2024
2.84	Реконструкция оборудования РП-80 (г. Нижний Новгород)	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.85	Реконструкция ТП-2151 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.86	Реконструкция ТП-5024 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ	повышения качества и	2022	2022

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
		Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	надежности системы		
2.87	Реконструкция ТП-5028 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.88	Реконструкция ТП-5034 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1, Т2	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023
2.89	Реконструкция ТП-5008 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2024	2024
2.90	Реконструкция ТП-5026 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023
2.91	Реконструкция ТП-4080 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1, Т2	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023
2.92	Реконструкция ТП-5035 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1, Т2	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023
2.93	Реконструкция ТП-5036 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1, Т2	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2024	2024
2.94	Реконструкция ТП-5020 с заменой оборудования РУ 6 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023
2.95	Реконструкция оборудования ТП 4072 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской	повышения качества и надежности системы	2023	2023

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
	дистанционного контроля параметров электрической сети	области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)			
2.96	Реконструкция оборудования КТП 840 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.97	Реконструкция оборудования КТП 884 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.98	Реконструкция оборудования ТП 2721 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.99	Реконструкция оборудования ТП 2973 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.100	Реконструкция оборудования ТП 5130 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.101	Реконструкция оборудования ТП 2441 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023
2.102	Реконструкция оборудования КТП 3328 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023
2.103	Реконструкция оборудования ТП 5031 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023
2.104	Реконструкция оборудования ТП 161 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2024	2024

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
2.105	Реконструкция оборудования ТП 448 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2024	2024
2.106	Реконструкция оборудования КТП 2554 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2024	2024
2.107	Реконструкция оборудования КТП 4921 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2024	2024
2.108	Монтаж телемеханики и телеуправления РП (РП 3, 81, 86, 106, 74, 203, 99, 98, 95, 97)	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2024	2024
2.109	Строительство линии электропередач КЛ 6кВ от ТП 104 до ТП 502	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2025	2025
2.110	Строительство линии электропередач 6кВ от ТП 150 до ТП 502	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2025	2025
2.111	Строительство линии электропередач 6кВ от ТП 126 до ТП 504	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2025	2025
2.112	Строительство линии электропередач 6кВ Ф 3011 от ТП 504 до ВЛ (оп.98)	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
2.113	Строительство линии электропередач 6кВ от ТП 104 до ТП 505	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2023	2023
2.114	Строительство линии электропередач 6кВ от ТП 126 до ТП 505	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	повышения качества и надежности системы	2022	2022
3.	**Мероприятия, направленные повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов**				

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
3.1	Реконструкция ЛЭП 10 кВ ф.150 п. Новое ПСДоскино с заменой неизолированного провода на СИП-3	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2024	2024
3.2	Модернизация ОРУ 10 кВ ПС 110 кВ Заводская с заменой 44 КРУН 10кВ (44 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2023
3.3	Модернизация ВЛ 10 кВ №191 от ПС 35 кВ Водозабор оп.№110 с установкой ИКЗ (1 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2025	2025
3.4	Модернизация ВЛ 10кВ №192 от ПС 35 кВ Водозабор оп.66-67 с установкой прибора дистанционного отключения линий (1 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2025	2025
3.5	Реконструкция распределительной сети ЛЭП 619 ПС Мыза. г. Нижний Новгород, ул. Крымская Приокский РЭС . ТП-6 кВ. (1 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.6	Реконструкция ЛЭП 10кВ от ПС 110/10/6 кВ «Доскино» (КЛ, РП-100) (6.08 км)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2023
3.7	Реконструкция ЛЭП-10 кВ от ТП-2792 до ТП-2865 отпайка на ТП 101. Производственное отделение Центральные электрические сети. Программа по выносу ВЛ с территории детских учреждений. Протяженность 0.16км	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2025	2026
3.8	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП-2138, ТП-2865, ТП-2949, ТП-2150, ТП-2950 ПО "Центральные электрические сети" Заречного РЭС. Протяженность 2.01км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.9	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП-2805, ТП-3018, ТП-3428, ТП-3428А, ТП-3440 ПО "Центральные электрические сети" Сормовского РЭС. Протяженность 9.975 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.10	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ТП-4411, ТП-4494, ТП-4764, ТП-4536, ТП-4275, ТП-4385 ПО "Центральные электрические сети" Приокского РЭС. Протяженность 0.45 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.11	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ТП-4419, ТП-4516, ТП-4549, ТП-4582, ТП-4496 ПО "Центральные электрические сети" Приокского РЭС. Протяженность 0.4 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.12	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП-4365, ТП-4726, ТП-4603, ТП-4367 ПО "Центральные электрические сети" Приокского РЭС. Протяженность 0.355 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.13	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ТП-4439, ТП-4377, ТП-4370, ТП-4336, ТП-4308 ПО	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 -	замена или усиление	2022	2022

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
	"Центральные электрические сети" Приокского РЭС. Протяженность 0.545 км.	2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	линий электропередач		
3.14	Реконструкция. Замена КЛ-6 кВ ПС Ленинская ф.606 - РП-31 ПО "Центральные электрические сети" Заречного РЭС. Протяженность 1.5 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.15	Реконструкция. Замена КЛ-6 кВ ПС Новосормовская ф.620 - РП-89 ПО "Центральные электрические сети" Заречного РЭС. Протяженность 6 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.16	Реконструкция. Замена КЛ-6 кВ ПС Чермет ф.624 - РП-89 ПО "Центральные электрические сети" Заречного РЭС. Протяженность 5.8 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.17	Реконструкция. Замена ВЛ 6кВ на КЛ 6 кВ от опоры №15 до опоры №19 ВЛ 6 кВ РП 26 – РП 48 отп.ТП-99 ф.264/483 ПО "Центральные электрические сети" Нагорного РЭС. Протяженность 0.7 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.18	Реконструкция распределительной сети ЛЭП-619 ПС Мыза ТП-4291. город Нижний Новгород, ул. Крымская Приокский РЭС. ВЛ 0,4 кВ.(Протяженность 0,95 км).	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.19	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 20-26 протяженностью 0,85 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.20	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 14-11 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.21	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 8-11 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.22	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 1-8 протяженностью 0,85 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.23	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 14-20 протяженностью 1.3 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.24	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Заводская от ВЛ 110 кВ №111, ВЛ	ИП ООО "Специнвестпроект" на	замена или усиление	2023	2023

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
	Молитовская в пролете опор 4-7 протяженностью 0,5 км	2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	линий электропередач		
3.25	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Заводская от ВЛ 110 кВ №111, ВЛ Молитовская в пролете опор 1-3 протяженностью 0,4 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2024	2024
3.26	Реконструкция 110 кВ отпайка ПС Заводская от ВЛ 110 кВ №111, ВЛ Молитовская в пролете опор 8-12 протяженностью 0.8 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.27	Реконструкция кабельной линии 6 кВ РП-10 ф.109 - ТП-4764 II протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.28	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4347 II - ТП-4484 протяженностью 0,6 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.29	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4038 I - ТП-4072 II протяженностью 0,25 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.30	Реконструкция кабельной линии 6 кВ РП-14 ф.145 - ТП-4038 II протяженностью 0,3 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.31	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4015 II - ТП-4038 II протяженностью 1,1 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.32	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4038 I - ТП-4830 II протяженностью 0,4 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.33	Реконструкция кабельной линии 6 кВ РП-10 ф.10-12 - ТП-4079 II протяженностью 1,2 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики	замена или усиление линий электропередач	2023	2023

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
		и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)			
3.34	Реконструкция кабельной линии 6 кВ РП-10 ф.10-16 - ТП-4058 I протяженностью 1,6 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2024	2024
3.35	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ПС Сокол ф.1020 - РП-81 II протяженностью 1,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.36	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-2469 I - ТП-2473 I протяженностью 0,3 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.37	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-2469 II - ТП-2473 II протяженностью 0,3 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.38	Реконструкция питающик кабельных линий 6 кВ РП-81с присоединением к РУ 6 кВ ПС "Светлоярская" протяженностью 3,8 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2024	2024
3.39	Реконструкция ЛЭП 6 кВ ф.602 ПС Останкино- отпайка ТП493 с заменой провода на АПвАП-1Т протяженностью 0,35 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.40	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-2151 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.41	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4021 протяженностью 1,3 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.42	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4087 протяженностью 0,25 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской	замена или усиление линий электропередач	2023	2023

№ п/п	Наименование ТЗ ВС/Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
		области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)			
3.43	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4709 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.44	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4782 протяженностью 0,2 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.45	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4706 протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2024	2024
3.46	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4038 протяженностью 2,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2024	2024
3.47	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-2469 протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2023	2023
3.48	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-2472 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.49	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-5033 - ГИБДД протяженностью 0,2 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022
3.50	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-2789 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	замена или усиление линий электропередач	2022	2022

Реализация мероприятий по системе электроснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение бесперебойного электроснабжения;
- повышение качества и надежности электроснабжения;

- обеспечение резерва мощности, необходимого для электроснабжения районов, планируемых к застройке;
- повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов.

Целевые показатели в сфере электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы приведены в Таблица 190

Таблица 190 - Целевые показатели развития системы электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы г

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
				прогноз								
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения												
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
2.Показатели перспективы развития системы												
2.1. Объемы спроса на коммунальный ресурс												
2.1.1.	Объем реализации электроэнергии	млн. кВтч.	1 546,6	1 561,7	1 586,9	1 594,0	1 600,7	1 607,5	1 613,6	1 615,5	1 617,4	1 623,0
2.1.2.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах	кВт. ч на 1 проживающего	815,25	819,33	823,43	827,55	831,69	835,85	836,90	837,94	838,99	840,04
2.1.3.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями:	кВт/ч на 1 человека населения	92,00	92,30	92,57	92,84	93,11	93,38	93,38	93,38	93,38	93,38
2.1.4.	Удельное электропотребление	кВтч/чел.	1234,3	1254,1	1279,7	1288,7	1297,9	1307,1	1316,3	1321,1	1325,9	1329,6
2.2.. Объемы увеличения/снижения мощности												
2.2.1.	Объем прироста мощностей	МВА	25	83	0	0	17	0	0	0	0	0
2.2.2.	Установленная мощность ТЭЦ	МВт	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830
2.2.3.	Установленная мощность ПС	МВА	2902	2985	2985	2985	3002	3002	3002	3002	3002	3002
2.2.4.	Прирост потребления тепловой (энергии) мощности	млн. кВтч.	51,51	15,03	25,26	7,09	6,68	6,82	6,07	1,89	1,94	5,52
3. Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов												
3.1.	Обеспеченность потребления коммунальных ресурсов приборами учета	%	89,1	91	93	95	97	99	100	100	100	100
4. Показатели надежности функционирования системы												
4.1.	Коэффициент потерь	млн. кВтч/км.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03
4.2.	Коэффициент соотношения фактических потерь с нормативными	ед.	1,2	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4.3.	Уровень потерь	%.	5,7	5,6	5,3	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0
5. Показатели качества электроснабжения												
5.1.	Средняя продолжительность прекращений передачи электроэнергии	час	0,13	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10
5.2..	Средняя частота прекращения передачи электроэнергии	ед.	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
5.3.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час./день.	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6. Показатели экономичности производства ресурсов												
6.1.	Рентабельность деятельности	%	1,96	4,96	7,96	8,96	9,96	10,96	11,96	12,96	13,96	14,96
7. Показатели экологичности производства ресурсов												
7.1.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

4.2. Перечень мероприятий и целевых показателей системы теплоснабжения

Перечень мероприятий и значения целевых показателей в сфере теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приняты на основании следующих документов:

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

Перечень мероприятий системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражен в Таблица 191.

Таблица 191 - Перечень мероприятий системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Цель проекта	Срок реализации
1	2	3	4	5
1.	**Мероприятия, нацеленные на присоединение новых потребителей с учетом показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа**			
1.1	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022-2024
1.2	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022
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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022-2024
1.4	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул. Премудрова, 12а	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2025-206
1.5	Строительство котельной по авдресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, п.Дачный	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2027
1.6	Строительство котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Станиславского, 3 *	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022-2023
1.7	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Дальняя, 1/29В	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022-2023
1.8	Строительство новой котельной с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2024-2026
1.9	Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022
1.10	Новая котельная на ул. Федосеенко, 46	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2023-2024

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Цель проекта	Срок реализации
1	2	3	4	5
1.11	Строительство котельной для теплоснабжения территории района "Большие овраги" и территории застройки по ул. Ильинская	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2027
1.12	Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Ингрaдстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч "	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2023-2029
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)"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2023-2025
1.14	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Ингрaдстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022
1.15	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Ингрaдстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2023
1.16	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Ингрaдстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2024
1.17	Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022
1.18	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022-2027
1.19	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	подключение новых потребителей	2022-2023
1.20	Строительство и реконструкция тепловых пунктов	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)		2022-2027
2.	**Мероприятия, обеспечивающие повышение надежности функционирования каждой системы коммунальной инфраструктуры и качества коммунальных ресурсов**			
2.1	Реконструкция котельной по адресу: Нижегородская область, Богородский муниципальный район, сельское поселение Новинский сельсовет, поселок Новинки, улица Дорожная, дом 5/1	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022-2023
2.2	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2028
2.3	"Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2028
2.4	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2028
2.5	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2028

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Цель проекта	Срок реализации
1	2	3	4	5
2.6	Реконструкция кот.НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2029
2.7	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2028
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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2024-2025
2.9	Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2028
2.10	Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2027
2.11	Реконструкция котельной жилого комплекса по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 южнее 443 км трассы Р-125 "Ряжск-Касимов-Муром-Нижний Новгород"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022-2023
2.12	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, Казанское шоссе, 12-А *	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022-2023
2.13	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Углова, 7 *	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022-2023
2.14	Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий ВЦСПС"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2027-2028
2.15	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, к.п.Зеленый город Санаторий Ройка	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2027-2028
2.16	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Металлистов, 4б	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2027-2028
2.17	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Нижне-Волжская набережная, 2а	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2027-2028
2.18	Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2027
2.19	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022-2028
2.20	Строительство ПГУ-440"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	не определен

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Цель проекта	Срок реализации
1	2	3	4	5
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»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022
2.22	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022-2024
2.23	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла" "	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2025-2028
2.24	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Завкомовская,8 УТМ 1,58 МВт, ООО "Генерация тепла""	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2024-2025
2.25	Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,194б (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго""	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2025,2028
2.26	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая,14 ООО "Нижновтеплоэнерго""	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2026-2027
2.27	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2025
2.28	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжени	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022-2024
2.29	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022-2030
2.30	Капитальный ремонт тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2023-2026
2.31	Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022-2029
2.32	Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2023-2024
2.33	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	повышения качества и надежности системы	2022
3.	**Мероприятия, обеспечивающие повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав системы**			
3.1	Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень	2022

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Цель проекта	Срок реализации
1	2	3	4	5
			потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	
3.2	Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2023
3.3	Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2023
3.4	Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022
3.5	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022-2023
3.6	Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых	2023

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Цель проекта	Срок реализации
1	2	3	4	5
			ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	
3.7	Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022
3.8	Разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022-2023
3.9	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022-2023
3.10	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022-2023
3.11	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская,5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых	2028

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Цель проекта	Срок реализации
1	2	3	4	5
			ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	
3.12	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2028
3.13	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2028
3.14	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2028
3.15	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2028
3.16	Модернизация котельной по адресу: город Нижний Новгород, ул. Климовская, 86а	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых	2022

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Цель проекта	Срок реализации
1	2	3	4	5
			ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	
3.17	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород,ул. Тихорецкая, 3в	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2023
3.18	Техничекое перевооружение котлов ПТВМ-100 на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Ветеринарная, 5	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022
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 *	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022-2023
3.20	Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022-2024
3.21	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2023-2027

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Цель проекта	Срок реализации
1	2	3	4	5
3.22	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2023
3.23	Строительство, техническое перевооружение, модернизация объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022-2027
3.24	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022
3.25	Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022-2027
3.26	Техническое перевооружение основного и вспомагательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в."	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	Техническое перевооружение обеспечит надежность работы централизованной системы города , современное оборудование позволит снизить уровень потребляемых ресурсов (вода, электроэнергия/газ)	2022-2027

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород являются:

–обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе теплоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;

–повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;

–улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения;

–повышение ресурсной эффективности предоставления услуг теплоснабжения.

Схемой теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на период до 2030 года (актуализация на 2023 год) разработан ряд индикаторов развития системы теплоснабжения в разрезе зон действия, источников теплоснабжения, тепловых сетей и муниципального образования в целом.

Показатели физической обеспеченности теплоснабжением потребителей города и их изменение характеризуют физическую доступность теплоснабжения для потребителей муниципального образования город Нижний Новгород. Базовые значения целевых показателей отражают формирование перспективного спроса на тепловую мощность и тепловую энергию. Прогноз перспективного спроса на тепловую энергию формирует основные перспективные показатели производственных программ действующих и создаваемых теплоснабжающих и теплосетевых предприятий города в части товарного отпуска тепловой энергии.

Целевые показатели в сфере теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы приведены в Таблица 192

Таблица 192– Целевые показатели в сфере теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
				прогноз								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения												
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	1,9	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	0,0	0,0	0,0	1,6
2.Показатели перспективы развития системы												
2.1. Показатели спроса и нагрузки на коммунальный ресурс												
2.1.1.	Отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	11 889,00	12 145,00	12 414,20	12 663,60	12 902,10	13 109,70	13 285,50	13 439,10	13 553,50	13 636,70
2.1.2.	Уровень загрузки производственных мощностей	%	72,9	74,6	72,6	75,5	74,4	75,5	76,4	75,7	76,2	76,2
2.1.3.	Резерв/дефицит тепловой мощности котельных	Гкал/ч	1 665,55	1 578,85	1 803,27	1 596,78	1 724,74	1 656,91	1 603,70	1 684,98	1 654,58	1 631,22
		%	27,1	25,4	27,4	24,5	25,6	24,5	23,6	24,3	23,8	23,8
2.2. Величины новых нагрузок												
2.2.1.	Установленная мощность источников-всего, в т.ч.	Гкал/ч	6 577,6	6 626,2	6 872,5	6 746,9	6 972,3	6 978,9	6 997,9	7 127,3	7 139,9	7 139,9
	ТЭЦ	Гкал/ч	2458,0	2458,0	2518,0	2379,0	2518,0	2518,0	2518,0	2518,0	2518,0	2518,0
	котельных	Гкал/ч	4 119,6	4 168,2	4 354,5	4 367,9	4 454,3	4 460,9	4 479,9	4 609,3	4 621,9	4 621,9
2.2.2.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3 663,8	3 778,7	3 849,8	3 893,6	3 947,8	3 990,4	4 018,0	4 042,5	4 064,0	4 076,6
2.2.3.	Прирост потребления тепловой (энергии) мощности	Гкал/ч	80,10	114,90	71,10	43,80	54,20	42,60	27,60	24,50	21,50	12,60
3. Показатели качества поставляемого коммунального ресурса												
3.1.	Соответствие температуры поставляемого ресурса, утвержденному температурному графику	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
4. Показатели степени охвата приборами учета, надежности поставки коммунального ресурса												
4.1.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	22,5	23,2	23,9	24,4	24,6	25,0	25,1	25,1	25,1	25,1
4.2.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	99,5	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
5. Показатели надежности функционирования системы												
5.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
				прогноз								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	технологических наршений на источниках тепловой энергии											
5.2.	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	27,5	27,5	27,8	27,9	28,0	28,0	28,0	28,1	28,1	28,1
5.3.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	1,053	1,158	1,133	1,110	1,085	1,062	1,031	1,007	0,986	0,962
6. Показатели качества теплоснабжения												
6.1.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,7	159,0	159,0	158,2	158,2	158,1	158,0	158,0	158,0	158,0
6.2.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	24,01	24,01	24,09	24,15	24,20	24,24	24,26	24,28	24,30	24,32
6.3.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
6.4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2	9,80	9,51	8,84	8,80	8,90	8,98	9,04	9,09	9,16	9,19
6.5.	Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/м2	25,13	24,57	24,83	24,93	25,00	25,07	25,03	24,92	24,71	24,43
6.6.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%.	19,6	20,3	18,8	18,8	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
7. Показатели эффективности потреблнния коммунальных ресурсов												
7.1.	Удельный расход тепловой энергии на 1 человека	Гкал/чел.	9,5	9,8	10,0	10,2	10,5	10,7	10,8	11,0	11,1	11,2
7.2.	Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах (в расчете на 1 м2 общей площади)	Гкал/м2	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
7.3.	Удельная величина потребления тепловой энергиимуниципальными бюджетными учреждениями (в расчете на 1 м2 общей площади)	Гкал/м2	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
				прогноз								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
8. Показатели воздействия на кружающую среду												
8.1.	Число превышений фактическими значениями разрешенных лимитов на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух	раз	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.2.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

4.3. Перечень мероприятий и целевых показателей системы газоснабжения

Перечень мероприятий и значения целевых показателей в сфере газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приняты на основании следующих документов:

- Генерального плана муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,
- Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Нижегородской области на период 2022-2032 годов, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247;
- Инвестиционными программами сетевых организаций системы газоснабжения.

Перечень мероприятий системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражен в Таблица 193.

Таблица 193 - Перечень мероприятий системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
1.	**Мероприятия, нацеленные на присоединение новых потребителей с учетом показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа**				
1.1	Газопровод высокого давления к котельной международного аэропорта г.Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	подключение новых потребителей	2016	2022
1.2	Строительство газопровода в пос.Луч. Строительство газопровода среднего давления от деревни Бешенцево до деревни Мордвинцево в Приокском районе г.Нижнего Новгорода	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.3	Газопровод высокого давления от ГРС Горбатовка до Сормовской ТЭЦ Нижегородской области	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	подключение новых потребителей	2020	2023
1.4	Догазификация д. Кузнечиха, городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	подключение новых потребителей	2022	2022
1.5	Догазификация д.Новопокровское, городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.6	Догазификация д.Афонино, городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.7	Догазификация д.Бешенцево, городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.8	Догазификация д.Ближнее Константиново,городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.9	Догазификация д.Ляхово,городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
1.10	Догазификация д.Морвинцево,городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.11	Догазификация д.Ольгино,городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.12	Догазификация микрорайон "Калининский",городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.13	Догазификация Нижний Новгород,городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.14	Догазификация п.Нагулино,городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.15	Догазификация пос.Б.Пойма,городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.16	Догазификация поселок Новое Доскино,городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.17	Догазификация СНТ "Сокол" сад №3,городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.18	Догазификация СНТ 9,городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.19	Догазификация сп. Кудьма,городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
1.20	Догазификация сп.Новинки,городской округ Нижний Новгород	то же	подключение новых потребителей	2022	2022
2.	**Мероприятия, направленные повышение надежности функционирования каждой системы коммунальной инфраструктуры и качества коммунальных ресурсов**				
2.1	Закольцовка газопроводов низкого дав ления от ГРП-207 до ГРП-208 по Московскому шоссе в г. Н.Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	2012	2024
2.2	Закольцовка газопроводов среднего и низкого давления от ул.40 лет Октября до ул.Горная (в районе стадиона "Радий") с установкой ГРПБ в г. Н.Новгород, пос.Дубенки	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	2012	2024
2.3	Газопровод среднего давления от ул. Минина до ул. Пожарского вдоль Кремлевского бульвара в Нижегородском районе г. Н.Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	2020	2021
2.4	Распределительный газопровод высокого давления от ул.Ларина до центра г.Нижний Новгород с установкой ГРПБ	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	2020	2022
2.5	Распределительный газопровод высокого давления от РС-4 до центра г.Нижний Новгород с установкой ГРПБ	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	2020	2022

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
		Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)			
2.6	Газопровод-отвод и ГРС "Горбатовка"	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	2019	2022
2.7	Газопровод высокого давления от ГРС Горбатовка до существующих потребителей г. Нижнего Новгорода Нижегородской области	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	2020	2023
2.8	Газопровод высокого давления I категории от Сельскохозяйственной Академии (пр.Гагарина) до д.Ольгино г.Н.Ногорода	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	2020	2022
2.9	Газопровод высокого давления от ГРС Митино до существующих и перспективных потребителей г.Н.Новгород и Нижегородской области	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	Обеспечение бесперебойного газоснабжения	2021	2024

Реализация мероприятий по системе газоснабжения позволит достичь следующего эффекта:

– обеспечение бесперебойного газоснабжения;

– повышение качества и надежности газоснабжения;

– обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе газоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности.

Целевые показатели в сфере газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы приведены в Таблица 194.

Таблица 194 - - Целевые показатели развития системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
				прогноз								
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения												
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к объектам	%	79,5	82,7	83,4	84,1	84,8	86,8	88,8	90,8	92,8	95,1
1.2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2. Показатели перспективы развития системы												
2.1. Объемы спроса на коммунальный ресурс												
2.1.1.	Объем спроса на ресурс	млн. $м^3$	782,404	775,968	771,223	769,288	767,049	764,872	762,392	760,526	758,660	759,150
2.1.2.	Удельный расход природного газа в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя)	$м^3$/чел	127,84	127,58	127,33	127,33	127,33	127,33	127,33	127,33	127,33	127,33
2.1.3.	Удельный годовой расход газа на снабжение муниципальных учреждений (в расчете на 1 человека)	$м^3$/чел	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
2.2. Объемы увеличения/снижения мощности												
2.2.1	Динамика объемов производства	млн. $м^3$	-8,16	-6,44	-4,75	-1,94	-2,24	-2,18	-2,48	-1,87	-1,87	-1,14
3. Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов												
3.1.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	%.	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
4. Показатели надежности функционирования системы												
4.1.	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. Показатели качества газоснабжения												
5.1.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час./день.	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6. Показатели экономичности производства ресурсов												
6.1.	Рентабельность деятельности	%	11,25	11,75	12,25	12,75	13,25	13,75	14,25	14,75	15,25	15,75
7. Показатели экологичности производства ресурсов												
7.1.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	Доля выбросов парниковых газов в общем объеме добываемого газа	%	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008

4.4. Перечень мероприятий и целевых показателей системы водоснабжения

Перечень мероприятий и значения целевых показателей в сфере водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приняты на основании следующих документов:

- Генеральным планом муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,
- Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород;
- Адресной инвестиционной программы Нижегородской области на 2022 – 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495);
- данных, полученных от Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области (письмо от 19.07.2022 №9200-АБ);
- Инвестиционными программами сетевых организаций системы водоснабжения.

Перечень мероприятий системы водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражен в.Таблица 195.

Таблица 195 - Перечень мероприятий системы водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.	**Мероприятия, нацеленные на присоединение новых потребителей с учетом показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа**			
1.1	Проектирование и реконструкция водопроводной станции "Малиновая гряда"	Адресная инвестиционная программа Нижегородской области на 2022 – 2024 годы (птановление Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495)	Увеличение призводительности объекта	2022-2023
1.2	Реализация проекта "Развитие южных территорий города для жилищного строительства в части снятия инфраструктурных ограничений за счет проектирования и строительства магистральных сетей водоснабжения под жилищное строительство в п. Ольгино и п.Новинки"	Адресная инвестиционная программа Нижегородской области на 2022 – 2024 годы (птановление Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495)	Обеспечение централизованным водоснабжением объектов существующей застройки	2022-2023
1.3	Строительство водопровода Д-200мм в дер. Ляхово Приокского района	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Организация и обеспечение централизованного водоснабжения в дер.Ляхово	2021-2024
1.4	Проектирование и строительсво III очереди водовода Д=1400-1200 мм от водопроводной станции "Малиновая гряда" (от ул. Малиновского до водовода Д=900 мм по ул. Бринского)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие застраиваемых территорий по Анкудиновскому шоссе и совхозу Цветы	2021-2024
1.5	Строительство водопроводной линии Д=150мм по улицам поселка Высоково от существующего водовода Д=400мм, идущего вдоль	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Организация и обеспечение централизованного водоснабжения в пос.Высоково (по обе стороны ул.Ужгородской)	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
	железной дороги у пос.Высоково			
1.6	Перекладка водопроводной линии Д=200мм на Д=300мм по ул. Тимирязева от дома № 5 по ул. Тимирязева до существующей водопроводной линии Д=300мм по ул. Тверской	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Увеличение пропускной способности системы водоснабжения для подключения объектов перспективного строительства, в т.ч. комплексного строительства в границах ул. Тимирязева - ул.Оранжерейная	2021-2024
1.7	Перекладка водопроводной линии Д=300мм по ул. Невзоровых на Д=500 мм от подключения водопроводной линии Д=300 мм по ул. Генкиной до водовода Д=500 мм по ул. Студеной	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Увеличение пропускной способности системы водоснабжения для подключения объектов перспективного строительства, в т.ч. застройки квартала в границах ул. Белинского- Тверская- Невзоровых- Студеная	2021-2024
1.8	Перекладка водопроводной линии Д=300мм на Д=500мм по пл.Горького	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Увеличение пропускной способности системы водоснабжения для подключения объектов перспективного строительства, в т.ч. застройки территории в границах ул. Максима Горького-пл.Горького-ул.Новая- ул.Ильинская; строительство жилого дома № 8 (по генплану) с адм	2021-2024
1.9	Строительство водопроводной линии Д=150мм по улицам поселка Нагулино от проектируемой водопроводной линии Д=200мм	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Организация и обеспечение централизованного водоснабжения в пос.Нагулино	2021-2024
1.10	Строительство водопроводной линии Д=150мм от существующего водовода Д=1000мм, идущего на НПЭК	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Организация и обеспечение централизованного водоснабжения в дер.Бешенцево	2021-2024
1.11	Строительство водовода (перемычки) Д=600 мм между водоводами Д=600 мм по ул. Детской и Д=1020 мм у дома №31 по ул. Переходникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2019-2022
	Строительство и реконструкция подводящих водопроводных сетей дляподключения новых объектов			
1.12.	Прокладка 2-х вводов 2хД=500 мм протяженностью ~75 п.м. каждый, общей протяженностью ~150п.м., от водопроводной линии Д=500 мм по ул.Самаркандская/Керченская до границ земельного участка объекта строительства: «Универсальный спортивный комплекс с искусственным	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2020-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
	льдом в г. Нижнем Новгороде», расположенного по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в квартале ул. Бетанкура, набережной р. Волга, ул. Должанская, ул. Самаркандская (с запрошенной мощностью: хозяйственно-бытовые и производственные нужды 135,13 м3/час/422,95 м3/сут., (в том числе производственные нужды 24,5 м3/час/88,98м3/сут.), противопожарные нужды: - внутреннее – 15,6 л/с, - автоматическое – 74,26 л/с, - наружное – 110 л/с).			
	Строительство водопроводных сетей			
1.13	Строительство водопровода в поселке Новое Доскино Автозаводского района г. Нижнего Новгорода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2019-2024
1.14	пос. Высоково	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.15	пос. Дубравный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.16	пос. Торфосклад	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.17	пос. Березовая пойма	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.18	пос. Новая стройка (3-я очередь строительства)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.19	пос. Орловские дворики	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.20	пос. Тепличный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.21	пос. Новое Доскино	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.22	пос. Стригино	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.23	пос. Гнилицы	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.24	в застройке по пр.Кораблестроителей	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.25	в застройке "Бурнаковская низина" в границах ул.Коминтерна, ул.Левинка, ш.Бурнаковское	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.26	в застройке Красноуральская-пр.Ильича-Красных партизан-Спутника	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.27	в застройке Шуваловская промзона	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.28	в застройке пос Дачный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.29	в квартале "Старое Канавино"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.30	в квартале "Молитовка"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.31	в застройке по ул.Коломенская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.32	в застройке ул.Малоэтажная и Шнитникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.33	Участок застройки, прилегающий к пос.Новинки	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.34	в застройке пр.Гагарина (С/х академия)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.35	в застройке ул.Голованова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.36	в застройке пр.Гагарина-Пятигорская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.37	в застройке ул.Пятигорская-Батумская- Столетова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.38	в застройке ул.Г.Елисеева-Батумская-Столетова-Б-Бруевича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.39	в застройке ул.Батумская-г.Елисеева	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.40	в застройке Цветочная(Анкудин.Ш.-Цветочная-«Щёлковский хутор»-дублёр пр.Гагарина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.41	в застройке пр.Гагарина-Краснозвёздная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.42	в квартале ул.Пушкина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.43	в квартале ул.Пушкина-Косогорная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.44	в застройке по ул.Серафимовича- Цветочная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.45	в застройке ул.2-я Оранжерейная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.46	в застройке ул.Ванеева	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.47	в застройке ул.Ошарская-Республиканская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.48	в застройке Невзоровых-3- й Проезд	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.49	в застройке ул.Тверская-Генкиной-Ашхабадская-Белинского	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.50	в застройке ул.Белинского-Тверская-Невзоровых-Студёная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.51	в застройке Шевченко-3-я Ямская-Большие Овраги	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.52	в застройке ул.М.Ямская- М-Горького-Ильинская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.53	в застройке ул.М.Горького-Ильинская-Новая	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.54	в застройке ул.М.Горького-Ильинская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.55	в застройке ул.М.Ямская-Маслякова-Ильинская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.56	в застройке ул.Белинского-Славянская-Ашхабадская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.57	в застройке ул.Октябрьская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.58	в застройке пер.Плотничный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.59	в застройке ул.Ильинская-А.Харитонова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.60	в застройке ул.Нижегородская-Гоголя- Заломова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.61	в застройке ул.Ульянова 32,36,38	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.62	в застройке ул.Семашко (В часть квартала Ульянова-Семашко-Ковалихинская-Нестерова)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.63	в застройке ул.Большая Печёрская-Казанская наб.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.64	в застройке ул.Сеченова-Тургенева	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.65	в застройке ул.Родионова обувная фабрика	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.66	в застройке ул.К.Касьянова-р.Кова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.67	ул.Большая Печёрская-М.Горького-Белинского-Ковалихинская-Фрунзе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением	2021-2024
1.68	Строительство водопровода от водовода Д=400мм по ул.Красных Зорь до	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
	водопровода Д=300мм по ул.Линдовская		водоснабжением районов города	
1.69	Восстановление закольцовки от водопроводной линии Д=160мм в районе д.9 по ул.Сазанова до водопроводной линии Д=160мм в районе д.13 по ул.Сазанова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города	2021-2024
1.70	Строительство водопроводных сетей в д.Кузьминки Д=225	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города	2021-2024
1.71	Строительство водопроводных сетей вд.Кузьминки Д=160	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города	2021-2024
1.72	Строительство водопроводных сетей в д.Кузьминки Д=110	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города	2021-2024
1.73	Перекладка водопровода от водовода Д=500мм по ул.Г.Попова до водовода Д=500мм по ул.Матросская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие застраиваемых территорий в границах ул.Н.Прибоя –Суздальская-пер.Суздальский-ул.Шекспира	2021-2024
1.74	Перекладка водопровода по Московскому шоссе от д.233 до д.312	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие территории по Московскому шоссе (СНТ «Балтика», территория ООО «Рынок Московский)	2021-2024
1.75	Санация водовода Д=600мм по пер.Светлогорский в районе д.2 по пер.Светлогорскому в сторону дома 27 по ул.Пушкина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие территории в границах пр-т Гагарина, ул.Краснозвездная	2021-2024
1.76	Строительство водопровода до КМ «Анкудиновка» от водовода Д=1200-1400мм	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие территории в границах дер.Анкудиновка	2021-2024
1.77	Перекладка водопровода Д=225мм по ул.Ярославская от водовода Д=500мм по ул.Гоголя	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие застраиваемых территорий в границах ул.Соревнования – ул.Казбекская	2021-2024
1.78	Строительство в/линии по дер.Новая от существующих сетей водопровода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.79	Строительство в/линии по ул.Овражная от водопровода Д=150мм в районе д.7 по ул.Овражная до водовода Д=500мм по ул.Усиевича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.80	Строительство в/линии по ул.Приусадебной от водовода Д=400мм оп ул.Фруктовая	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.81	Перекладка в/линии от водовода Д=500мм в районе д.1 по ул.Родионова.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.82	Строительство в/линии по Приволжской слободе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			города, неохваченных системой водоснабжения	
1.83	Строительство в/линии в пос.Копосово от в/линии Д=300мм по ул.Новые Пески	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.84	Строительство в/линии по ул.Кунгурской от в/линии Д=150мм в районе д.3 по ул.Волховской	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.85	Строительство в/ линии в пос.Комсомольский от водовода Д=600мм по ул.Алебастровая,38	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.86	Строительство в/ линии в по ул.Грубе от водопровода Д=300мм в районе д.6 по ул.Грубе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.87	Строительство закольцовки по ул.Кисловодская от в/линии Д=100мм по ул.Кисловодская,10 до в/линии Д=150мм по ул.Кисловодская,20	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.88	Строительство в/линии Д=150мм по ул.Рижская от в/линии Д=200мм по ул.Болотникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.89	Строительство в/линии ТИЗ «Покровское» в границах ул.Рокоссовского, Ивлиева, Казанское шоссе, южная граница города, памятников природы « Дубрава Ботанического сада университета»,«Щелоковский хутор»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоснабжением районов города, неохваченных системой водоснабжения	2021-2024
1.90	**Мероприятия ООО "ТЕПЛОСЕТИ":**			
	Строительство и реконструкция подводящих сетей горячего водоснабжения для подключения новых объектов			
1.91	Строительство подводящего трубопровода ГВС к объектам Нового строительства, разрешенное использование з/у - ТЖм-3-зона многоквартирной высокоплотной, многоэтажной застройки выделена для сохранения и формирования кварталов, состоящих из жилых домов высотной застройки и среднеэтажных жилых домов квартального типа с минимально разрешенным набором услуг для местного населения	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения объектов МКД по адресу: ул. Автомеханическая, у дома № 11Б (заявитель ДГДиРА)	2025

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.92	Строительство трубопроводов ГВС к Банному комплексу по адресу: ул.Красноуральская, у дома 1А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения Банного комплекса по адресу: ул. Красноуральская, у дома 1А (заявитель ООО "Партнер")	2025
1.93	Строительство трубопроводов ГВС к объектам проекта планировки территории в границах проспекта Молодежный, улицы Красноуральская, проспекта Ильича, улицы Левитана в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения объектов проекта планировки территории в границах проспекта Молодежный, улицы Красноуральская, проспекта Ильича, улицы Левитана (заявитель ООО СК "Стройсервис")	2025
1.94	Строительство трубопроводов ГВС к здания медицинского обслуживания на 200 посещений (без стационара), расположенного по адресу: ул.Прыгунова, рядом с домами №17 и №27	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения здания медицинского обслуживания на 200 посещений (без стационара) по адресу: ул.Прыгунова, рядом с домами №17 и №27 (заявитель ООО "А-МЦ "УльтраМед")	2025
1.95	Строительство трубопроводов ГВС к объектам проекта планировки и межевания границ на пересечении улиц Коломенская и Янки Купалы в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения объектов: 1-я очередь строительства. Дом №1 корпус 1, 2-я очередь строительства Дом №1 корпус 2, 3-я очередь строительства Дом №2 (заявитель ООО "Первая строительная компания")	2025
1.96	Строительство подводящего трубопровода ГВС к медицинскому центру по ул.Мончегорская, у дома №3/1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения медицинского центра по ул.Мончегорская, у дома №3/1 (заявитель ДГДиРА)	2025
1.97	Строительство подводящего трубопровода ГВС к корпусу литейного цеха №1 металлургического производства, пр.Ленина, д.88	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения корпуса литейного цеха №1	2025

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			металлургического производства, пр.Ленина, д.88 (заявитель ПАО "ГАЗ")	
1.98	Строительство подводящего трубопровода ГВС к Многоквартирному дому №2 (по генплану), ул. Героя Васильева, 33 земельный участок №2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения Многоквартирного дома №2 (по генплану), ул. Героя Васильева, 33 земельный участок №2 (заявитель МКУ "Главное управление по капитальному строительству г.Н.Новгорода")	2025
1.99	Строительство подводящего трубопровода ГВС к Многоквартирного дома №1 (по генплану), ул. Героя Васильева,31, земельный участок №1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения Многоквартирного дома №1 (по генплану), ул. Героя Васильева,31, земельный участок №1 (заявитель МКУ "Главное управление по капитальному строительству г.Н.Новгорода")	2025
1.100	Строительство подводящего трубопровода ГВС к объекту - Строительство ДОУ по ул.Янки Купалы, д. 29 в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения объекта - Строительство ДОУ по ул.Янки Купалы, д. 29 в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода (заявитель МКУ "Главное управление по капитальному строительству г.Н.Новгорода")	2025
1.101	Строительство подводящего трубопровода ГВС к объекту - Строительство здания учебного корпуса к МБОУ "Школа №126 с углубленным изучением английского языка" Автозаводского района г. Нижнего Новгорода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения объекта -Строительство здания учебного корпуса к МБОУ "Школа №126 с углубленным изучением английского языка" Автозаводского района г. Нижнего Новгорода (заявитель МБОУ "Школа №126 с углубленным изучением английского языка")	2025
1.102	Строительство подводящего трубопровода ГВС к Многоквартирному жилому дому, ул. Сергея Тюленина, 20а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе	2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	**2**	**3**	**4**	**5**
			горячего водоснабжения Многоквартирного жилого дома, ул. Сергея Тюленина, 20а (заявитель ООО "СЗ "Центр Плюс")	
	Мероприятия ООО "Коммунальщик":			
	Мероприятия в сфере водоснабжения административно-территориального образования Новинский сельсовет			
1.103	Строительство сетей наружного водопровода (от точки подключения к водоводу диаметром 1200-1400 мм до точки пересечения автотрасс Нижний Новгород-Арзамас и Нижний Новгород-Богородск,протяженность трассы в 2 нити 1,9 км).	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение к централизованной системе водоснабжения	2016-2024
1.104	Подключение существующих поселений: поселок Новинки, поселок Кудьма, деревня Кусаковка, деревня Комарово, село Сартаково, деревня Ромашково, деревня Новопавловка диаметром 160мм- 2 км, 225мм-0,45км, 50мм-3,4км, 75мм-2,3км, 63мм-0,5 км).	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение к централизованной системе водоснабжения	2024
1.105	Сооружение водозаборных узлов (за границами населенных пунктов) состоящих из скважин, емкостей для хранения воды и станции водоподготовки (умягчения) в п.Кудьма, Новинки, д.Комарово,Ромашково, Новопавловка, Сартаково	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение к централизованной системе водоснабжения	2018-2026
1.106	Реконструкция каптажей д.Кусаковка с увеличением мощностей и капитальным ремонтом водопроводных сетей	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение к централизованной системе водоснабжения	2020-2026
2.	**Мероприятия, обеспечивающие повышение надежности функционирования каждой системы коммунальной инфраструктуры и качества коммунальных ресурсов**			
2.1	Создание станции обеззараживания воды на Ново-Сормовской водопроводной станции (по адресу: город Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Алебастровая, д. 91)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Улучшение качества воды в Сормовском, Московском, Канавинском и Ленинском районах города Нижний Новогород. Ликвидация потенциальной опасности и улучшение экологической ситуации с помощью отказа от хранения и применения жидкого хлора, тем самым устранение опасности разгерметизации емкостей с большим запасом жидкого хлора, хранящегося на	2014-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			площадке очистных сооружений, размещенного вблизи жилой застройки.	
2.2	Создание станции обеззараживания воды на водопроводной станции «Малиновая гряда» (по адресу: город Нижний Новгород, Приокский район, пр. Гагарина, д. 121)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Улучшение качества воды в Советском и Приокском районах города Нижний Новогород. Ликвидация потенциальной опасности и улучшение экологической ситуации с помощью отказа от хранения и применения жидкого хлора, тем самым устранение опасности разгерметизации емкостей с большим запасом жидкого хлора, хранящегося на площадке очистных сооружений, размещенного вблизи жилой застройки.	2014-2031
2.3	Строительство водопроводной станции «Березовая Пойма» в Московском районе (по адресу: город Нижний Новгород, Московский район, пос. Берёзовая пойма)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	В рамках мероприятия планируется выполнить строительство водопроводной станции «Березовая Пойма» в Московском районе. Основание для реализации – обращение Роспотребнадзора Нижегородской области, выявившего в питьевой воде в пос. Березовая пойма повышенное содержание железа	2017- 2025
2.4	Модернизация хлораторной на водопроводной станции «Малиновая гряда» (Нижний Новгород, проспект Гагарина, д. 121)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Существующая хлораторная построена в 1978 году по типовому проекту № 901-3-8/70 «Хлораторная производительностью 50 кг хлора в час, совмещенная с расходным складом хлора для обеззараживания водопровода и канализации». В 1991 году осуществлена реконструкция хлораторной по проекту №8262, выполненному институтом «Гипрокоммунводоканал» (г. Москва) в 1988 году. В результате реконструкции производительность хлораторной установки увеличена до 113 кг хлора в час.	2018-2021
2.5	Строительство сооружения для ликвидации сброса промывных вод, сбору и перекачке осадка в городскую канализацию Ново-Сормовской водопроводной станции (по адресу: город Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Алебастровая, д. 91)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Выполнение мероприятий направленных на исполнения требований действующего природоохранного законодательства. Ликвидация открытого выпуска промывных вод в р. В о лгу и повторное использование промывной	2013-2026

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			воды, тем самым уменьшая количество забираемой из реки воды. Сброс осадка в систему городской канализации.	
2.6	Модернизация водопроводной станции "Слудинская" по адресу: город Нижний Новгород, Советсткий район, пр. Гагарина, д. 31: Реконструкция напорных водоводов Д800 мм и Д900 мм от НС-1 и НС-1А на водопроводной станции «Слудинская» по адресу: г. Н. Новгород, Советский район, пр. Гагарина, д.31	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	В рамках данного мероприятия планируется выполнить мероприятие по предотвращению гидроударов на в/станции "Слудинская"	2018- 2022
2.7	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами водоснабжения и водоотведения АО «Нижегородский водоканал» (Диспетчеризация водоснабжения)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение контроля и эффективного управления ресурсами предприятия.	2018-2028
2.8	Строительство автономного источника теплоснабжения на Ново-Сормовской водопроводной станции	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений	2023-2025
	Модернизация ВНС			
2.9	Модернизация ВНС Шаляпина, 24-а (инв.№ 000110262) (ВНС Шаляпина, 24-а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений, улучшение качества питьевой воды.	2019-2027
2.10	Модернизация ВНС Нартова, 31 (инв.№ 000110275) (ВНС Нартова, 31)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений, улучшение качества питьевой воды.	2019-2027
2.11	Модернизация ВНС в ЦТП Артельная, 6-а (инв.№ 001110048) (ВНС в ЦТП Артельная, 6-а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений, улучшение качества питьевой воды.	2019-2027
2.12	Модернизация ВНС-6 Политбойцов, 15-а (инв.№ 000110062) (ВНС-6 Политбойцов, 15-а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений, улучшение качества питьевой воды.	2019-2027
2.13	Модернизация ВНС с ИБ-2 Молодежный, 78а (инв.№ 000110136) (ВНС с ИБ-2 Молодежный, 78)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений, улучшение качества питьевой воды.	2019-2027
2.14	Реконструкция кабельной линии 6кВ от ПС «Ковалиха» до РУ-6кВ ВНС «Высоковская» (Инв. № 000332638)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводной станции. Аварийное состояние сетей	2019-2027
2.15	ВНС (ул. Красных Зорь, д.14б)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.16	ВНС "Сортировочная" (435 км, ул. Удмуртская, д.38а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.17	ЦТП ул. Лесной городок, д.5	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.18	ВНС ул. Волжская, 40 а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.19	ВНС ул. Болотникова, 2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019- 2027
2.20	ВНС ул. Светлоярская, 36а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.21	ВНС ул. Мокроусова, 23а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.22	ВНС ул. Днепропетровская, д.8б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.23	ВНС ул. Таганская, 4б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.24	ВНС в ЦТП пер. Тургайский, 3а (котельная)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.25	ВНС в ЦТП-5 пр.Ленина, 45/5	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.26	ИБ-6 ул. Дружаева, 7а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.27	ТНС-16 ул. Я.Купалы, 16	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.28	ТНС-21 ул. Львовская, 21	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений.	2019-2027

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			Снижение эксплуатационных затрат	
2.29	ТНС-23 ул. Сазанова, 4	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.30	ТНС-24 ул. Красноуральская, 5а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.31	ТНС-26 пр. Ильича, 40	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.32	ВНС пр. Ленина, 30а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.33	ВНС пр. Ленина, 69а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.34	ВНС б. Заречный, 7г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.35	ВНС пр. Ленина, 48д (Чугунова)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.36	ВНС Даргомыжского, 11а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.37	ВНС пер. Трамвайный, 1а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.38	ВНС ул. Премудрова, 12а (котельная)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.39	ВНС в ЦТП бульвар Заречный, 3а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.40	ЦТП-3 ул. Есенина, 31.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.41	ЦТП-7 ул. Гордеевская, 34а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.42	ИБ-7 ул. Бурденко, 25	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.43	ТНС-4 ул. Пермякова, 34	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.44	ТНС-8 ул. Ю.Шоссе, 28а (ул. Старых м3/сутодств.)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.45	ТНС-10 ул. Ватутина, 16а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.46	ТНС-11 ул. Школьная, 32	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.47	ТНС-18 ул. Космическая, 49 (ул.Минеева,31 м/р «Аэродр.»)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.48	ИБ-9 пр. Бусыгина, 46	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.49	ВНС Молитовская ул. Даргомыжского, 20а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.50	ВНС ул. Профинтерна, 15а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.51	ВНС ул. Профинтерна, 7а (котельная)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.52	ВНС в ЦТП-3 пр. Ленина, 61б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.53	ВНС Октябрьской революции, 74а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений.	2019-2027

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			Снижение эксплуатационных затрат	
2.54	ВНС ул. К.Маркса, 24к (ЭЖК-1)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.55	ЦТП-11 ул. Гордеевская, 60а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.56	ЦТП-4 ул. К.Маркса,15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.57	ЦТП-5 ул.К. Маркса,18	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.58	ЦТП-52 ул. Генерала Зимина, 26	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019- 2027
2.59	ВНС пр. Гагарина, 72-а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.60	ВНС ул. Тропинина, 55-а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.61	ВНС ЦТП-67 ул. Рокосовского, 8-а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.62	ВНС ул. 1-я Оранжерейная, 44б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.63	ВНС ул. Кулибина, 15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.64	ВНС ЦТП-145 ул.Родионова 182а (ВНС ЦТП Обл. б-цы Семашко)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.65	ВНС пер. Камчатский, 2в	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.66	ВНС ул. Электровозная,16в	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.67	ВНС ул. Касимовская, 17	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.68	ВНС в котельной ул. Путейская, 31 (в котельной)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.69	ВНС в ЦТП ул. Московское шоссе, 219 (в котельной)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.70	ВНС ул. Люкина, 7б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.71	ВНС ул. Красных зорь, 5б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.72	ВНС ул. Рябцева, 23а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.73	ВНС ул. Циалковского, 46а (Сатурн)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.74	ВНС ул. Гвардейцев, 16а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.75	ВНС ул. Березовская, 65а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.76	ВНС ул. Березовская, 96а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.77	ВНС ул. Страж революции, 30а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.78	ВНС ул. Куйбышева, 57б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений.	2019-2027

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			Снижение эксплуатационных затрат	
2.79	ВНС ул. Куйбышева, 2а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.80	ВНС ул. Шимборского, 5а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.81	ВНС в котельной ул. Пугачева, 2 (в котельной)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.82	ВНС ул. Н. Рыбакова, 9а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.83	ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Сормовский район, кв. Энгельса, 15а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.84	ВНС ул. Федосеенко, 102	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.85	ВНС пр. Гагарина, 21 к.14	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.86	ВНС пр. Гагарина, 5	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.87	ВНС пер. Союзный, 43 (Коминтерна – Свободы)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.88	ВНС ул. Родионова, 188-б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.89	ВНС ул. Ефремова, 13а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
2.90	ВНС ул. Н.Прибоя, 35 (котельная)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	**2**	**3**	**4**	**5**
2.91	Модернизация водопроводной насосной станции по ул. Мончегорская, 29 Автозаводского районо	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды, подаваемой потребителям Автозаводского р-на и обеспечение водой застроек ул. Космической, Мончегорской	2019-2027
2.92	Перекладка кабельнойлинии фидер №619 на ВНС Высоковская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводной станции. Аварийное состояние сетей	2019-2027
	Остановка/Ликвидация ВНС			
2.93	ЦТП ул.Агрономическая, 138а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.94	ВНС (ул. Березовская, д.111а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.95	ВНС (пр. Героев, д.45)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.96	ВНС Московское шоссе, д.84 в	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.97	Кот. с/х "Горьковский" ул. Тепличная, 8а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.98	ВНС пер. Камчатский, 3	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.99	ВНС ул. Красных зорь, 4а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.100	ВНС ул. Кировская, 8б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.101	ВНС ул. Цветочная, 9	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.102	ВНС Анкудиновское шоссе, 30	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	**2**	**3**	**4**	**5**
2.103	ВНС ул. Нартова, 17	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.104	ВНС ул. Куйбышева, 49а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.105	ЦТП 93 (ул. Г. Зимина, д.26а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2021-2027
2.106	ТНС-6 ул. Дьяконова, 6/Переходникова 5а (ИБ-5)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2026
	Реконструкция ВНС			
2.107.	Котельная Чкалова, 9	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2019-2027
	Строительство ВНС			
2.108	Строительство водопроводной насосной станции у дома №9А по ул.Медицинская Приокского района г.Н.Новгород	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей и сооружений. Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
	Линейные объекты			
2.109	Перекладка водовода сырой воды Д=800 мм от НС-1 до площадки очистных сооружений на водопроводной станции "Слудинская"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	2021-2024
2.110	Строительство водовода Д=300 мм для закольцовки магистральных сетей по ул. Детская -Дружаева в Автозаводском районе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Улучшение водоснабжения Автозаводского р-на, обеспечение водой застройки в кв.Героя Васильева	2021-2024
2.111	Строительство высоковольтного кабеля ф602, 605 на Ново-Сормовской водопроводной станции	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности электроснабжения. Повышение надежности работы Ново- Сормовской в/ст. Аварийное состояние сетей	2021-2024
2.112	Перекладка водовода d=400мм по пр. Молодежный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние трубопровода, износ 75%	2021-2024
2.113	Перекладка сетей водопровода Д=200мм по ул. Стахановская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей, износ 100%	2021-2024
2.114	Перекладка водовода Южное шоссе d=300мм	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			питьевой воды. Аварийное состояние сетей, износ 80%	
2.115	Перекладка водовода d=300 мм по ул. Дьяконова- ул.Дружаева Автозаводского района	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2021-2024
2.116	Перекладка водоводов Д=150 мм, Д=300 мм, Д=500 мм и Д=900 мм по ул.Минеева в Автозаводском районе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2021-2024
2.117	Модернизация водовода Д=1200 мм от колодца К-52 до НС в Ленинском районе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2021-2024
2.118	Перекладка водовода d=200 от Тепловой насосной станции №14 до д.27 по ул.Переходникова, по ул.Газовская до д.18/2 по ул.Мельникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей. Аварийное состояние сетей	2021-2024
2.119	Перекладка водовода д- 160мм от ул. Пушкина до ул. Шорина в Советском районе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей. Аварийное состояние сетей	2021-2024
2.120	Перекладка водовода d=300 мм по ул. Глеба Успенского от водовода d=700 мм по ул. Новикова- Прибоя до водовода Д 300мм. по ул. Космонавта Комарова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей. Аварийное состояние сетей	2021-2024
	Реконструкция линейных объектов			
2.121	Реконструкция сооружения передающих устройств - водовод (сооружение), инвентарный номер: 22:401:900:000442090, литер:1, протяженность: 2777 м Адрес (местоположение) объекта: Город НИЖНИЙ НОВГОРОД, проспект МОЛОДЕЖНЫЙ, от водозабора до пр. Молодежный, 2А (пр. Ленина, 100) (от т. А до ВК-27)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	2019-2030
2.122	Реконструкция водопроводной линии по адресу Московское ш., 235 - Московское ш., 312	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	2021-2027
2.123	Реконструкция водопроводной линии от ул. Федосеенко, 34 до ул. Травяная, 6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	2026-2027
2.124	Реконструкция водопроводной линии по ул. Гороховецкая, 1 – ВНС 435 км	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	2025-2027
2.125	Реконструкция водопроводных сетей Д 110мм, в Канавинском районе по ул. Окт.Революции от д. 5 до д.74 и от д.5 до 70	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	2021-2022
2.126	Реконструкция (модернизация) водопроводных сетей Д-250мм в Нижегородском районе по ул. Усилова,3/3 – Яблоневая,12А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей	2021-2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.127	диаметр до 100	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2015-2025
2.128	диаметр 100-149	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2015-2025
2.129	диаметр 150-199	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2015-2025
2.130	диаметр 200-299	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2015-2025
2.131	диаметр 300-599	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2015-2025
2.132	диаметр 600-999	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2015-2025
2.133	диаметр 1000-1400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, улучшение качества питьевой воды. Аварийное состояние сетей	2015-2025
2.134	Строительство водовода d315 мм от водовода d500 мм в к.п. Зеленый город до водопровода 2d225 мм в районе НПЭК	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Приведение водопроводных сетей, используемых в качестве источников наружного противопожарного в соответствие действующим пожарным требованиям	2020-2025
2.135	Московское ш.,17а-31 (ВК- 2-04-1-4-27 - ВК-2-04-2-4-430) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	восстановление недействующих кольцевых сетей и перемычек на водопроводных сетях	2021-2024
2.136	Дьяконова,44 (ВК-3-03-4-6- 27 - ЗАГ03-5-600034) Д700	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	восстановление недействующих кольцевых сетей и перемычек на водопроводных сетях	2021-2024
2.137	ул. Зеленхозовская (ВК-4- 03-10-11-23 - ВК-4-03-11-11-155) Д800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	восстановление недействующих кольцевых сетей и перемычек на водопроводных сетях	2021-2024
2.138	Батумская ул 9б - Батумская ул 25(ВК-5-03- 5- 1-55 - ВК-5-02-4- 0-308) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	2021-2024
2.139	Батумская ул 25 - Батумская ул 25(ВК-5-02- 4- 0-308 - ВК-5-02-4- 0-144) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	2021-2024
2.140	Ветеринарная ул 5 - Артельная ул 15(ВК-6-02- 1- 0-8 - ВК-6-02-1- 0-9) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.141	Ошарская ул 95 - Салганская ул 95(ВК-6-01- 0- 2-545 - ВК-6-02- 1- 2-17) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	2021-2024
2.142	Верхне-Печерская ул 7 - Верхне-Печерская ул 7(ПГ- 6-02- 2- 5-10 - ВК-6-02- 2- 5-2) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	2021-2024
2.143	Маршала Голованова ул 37а - Маршала Голованова ул 37а(ВК-5-03- 8- 2-12 - ВК-5-03- 8- 2-274) Д500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	2021-2024
2.144	Пушкина ул 27 - (ВК-6-02- 1- 0-81 - ВК-6-02- 1- 0-82) Д600	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	2021-2024
2.145	Юбилейная ул 16 - Бекетова ул 21(ВК-6-02- 2- 1-рег - ВК-6-02- 2- 1-97) Д800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	перекладка аварийных участков	2021-2024
2.146	Закольцовка водовода Д=500мм к.п. Зеленый город до проектируемой закольцовки водовода Д=800мм от Анкудиновского шоссе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного хоз.-питьевого и противопожарного водоснабжения существующих потребителей, перспективное развитие города до 2030г.	2021-2024
2.147	Перекладка водовода Д=500мм от водовода Д=500мм Московского шоссе 235 до водовода Д=500мм ул.Мечникова,64	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Восстановление закольцовки. Снижение нагрузки на водовод Д=1000мм, идущего от Московского шоссе,183 в Ленинский район	2021-2024
2.148	Восстановление водовода Д=400мм от водовода Д=800мм по ул.Ванеева, 205 до водовода Д=400мм по ул.Ванеева, 110б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей. Обеспечение вторым питанием объектов: мкр-н Кузнчиха, Детская областная клиническая больница по ул.Ванеева, 211, специализир. Кардиохирургическая клиническая больница по ул.Ванеева, 209.	2021-2024
2.149	Восстановление водовода Д=800мм от приборов учета ОАО «НВ» на территории водопроводной станции ООО «Заводские сети» до водовода Д=800мм по ул.Шнитникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы водопроводных сетей, развитие территории в границах ул.Шнитникова	2021-2024
2.150	Реконструкция озонаторной станции ВС Автозаводская (ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Улучшение качества питьевой воды	2022-2024
2.151	Приобретение оборудования и приборов для хим. бак. Лаборатории (ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Улучшение качества питьевой воды	2022-2024
	Реконструкция трасс ООО "Теплосети", подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса			
2.152	Реконструкция трассы ГВС от тепловой камеры у жилого дома ул.Космическая, 48 до	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
	жилого дома и по подвалу ул.Космическая,48 (ТСЖ №320); трассы ГВС от врезки в подвале жилого дома ул.Космическая, 48 до жилого дома и по подвалу ул.Космическая, 46 (ТСЖ №325)			
2.153	Реконструкция трассы 43 квартала от ж.д. пр.Молодежный, 70 до ж.д. пр.Ильича, 59	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**
2.154	Реконструкция трассы от ж.д. ул.Веденяпина, 16 до ж.д. ул. Автомеханическая, 11А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**
2.155	Реконструкция трассы 2-я Юго-Западная (от ТК 2ю.67 до 2ю.70, от Веденяпина, 1А до Веденяпина, 2А)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**
2.156	Реконструкция трассы ГВС на ТНС-26 от ТК 1С.88 ул.Краснодонцев, 3 до ТК 1С.119 бул.Коноваленко, 2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**
2.157	Реконструкция трассы от д.13А ул.Сов.Армии до н.о.у ТНС-1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**
2.158	Реконструкция трассы от ж.д. ул.6 микрорайон 17А до ж.д. ул.6 микрорайон 23	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**
2.159	Реконструкция трассы от ж.д. 1 ул. Прыгунова 1 до ж.д. 2 ул. Прыгунова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023-2024**
2.160	Реконструкция трассы от ж.д. 18 ул.Гайдара до ж.д. 60 ул.Космическая	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023-2024**
2.161	Реконструкция трассы от ж.д. 20 ул. Янки Купалы до ж.д. 62 ул. Лескова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023-2024**
2.162	Реконструкция трассы от ТК у ж.д.19 на ул.Политбойцов до ТК у ж.д. 4 ул. Политбойцов	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023-2024**
2.163	Реконструкция трассы вдоль стадиона "Северный" от д. 31 ул. Дьяконова до опуска трассы	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023-2025**
2.164	Реконструкция трассы от ТК у д.№12 по пр.Молодежный до д.№26А по пр.Молодежный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023-2024**
2.165	Реконструкция трассы от ж.д. 7 пр. Ильича до ж.д. 11 пр. Ильича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023-2025**
2.166	Реконструкция трассы от ж.д. 11 ул.Краснодонцев до ж.д. 13 ул.Краснодонцев	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023-2024**
2.167	Реконструкция трассы от ТК 1Л.105 (пр.Ленина, 57/1)-ТК 1Л.110 (пр.Ленина, 56)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**
2.168	Реконструкция трассы по пр. Молодежный, от д. 18А до д. 24А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**
2.169	Реконструкция 2-й Соцгородской трассы от ТК 2с.21 у д. 2А ул. Комсомольская до ТК 2с.22 у д. 2Б ул. Комсомольская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.170	Реконструкция трассы по ул. 6-й микрорайон, 21-23	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**
2.171	Реконструкция трассы по ул. Матросская, 79-51	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**
2.172	Реконструкция трассы по бул. Заречный, 9	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**
2.173	Реконструкция трассы по бул. Заречный, 3	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**
2.174	Реконструкция трассы от д. 1 пер. Бакинский до д. 7А ул. Спутника	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**
2.175	Реконструкция трассы по ул. Коломенская, 10-12	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.176	Реконструкция трассы по бул. Заречный, 1- 1А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.177	Реконструкция трассы по пр. Ленина, 71	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.178	Реконструкция трассы 1-й Соцгородской трассы по пр. Молодежный, 2 - 12	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.179	Реконструкция трассы "Комсомольская" (переход дороги пр. Ленина)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.180	Реконструкция трассы трассы от д.42 ул.Космическая до д.19А ул.Мончегорская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.181	Реконструкция трассы по ул. Дьяконова, 9 - 11	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.182	Реконструкция трассы по ул. Прыгунова, 7 - 10	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.183	Реконструкция трассы от д. 50 ул. Южное шоссе до д. 22 ул. Веденяпина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.184	Реконструкция трассы от УТ у д. 2/2 ул. Радио до д/с № 436 пр. Ленина, 43/6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.185	Реконструкция трассы по ул. Дьяконова, 14-18	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.186	Реконструкция трассы от ТК 3с.33 до ТК 3с.34 по ул. Раевского 15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.187	Реконструкция трассы по ул. Сазанова, д. 11- 13	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**
2.188	Реконструкция трассы по ул. Веденяпина, 8 - 9	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**
2.189	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от д. 1 пр. Кирова до д. 17 пр. Октября	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**
2.190	Реконструкция 2-й Соцгородской трассы по ул. Поющева, 19-27	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.191	Реконструкция трассы "Котельная Северная" от границ забора до ул. Лесная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**
2.192	Реконструкция 2-й Юго-Западной трассы по ул. Южное шоссе, 28/1 - 21А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2023**
2.193	Реконструкция 2-й Юго-Западной трассы от ул. Южное шоссе, 28/1 до ул. Ст.производственников, 15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.194	Реконструкция трассы ГВС к д/с № 54,55	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.195	Реконструкция трассы по ул. Веденяпина, 27-32	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.196	Реконструкция трассы по ул. Южное шоссе, д. 19 - 19А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.197	Реконструкция трассы к д. 1А-1Б по ул. Веденяпина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.198	Реконструкция трассы по пр. Ильича, 10 - 22	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.199	Реконструкция трассы по ул. Южное шоссе, 22 - 28/1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.200	Реконструкция трассы от д. 5 пер. Райниса до д/с № 42 по пер. Райниса, 6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.201	Реконструкция трассы по пр. Ленина, 28Г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.202	Реконструкция трассы по ул. Политбойцов, 10 - 12	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.203	Реконструкция трассы от д. 27 ул. Дворовая до ТК 3с.28	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.204	Реконструкция трассы по ул. Комсомольская, д. 19 - 17	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.205	Реконструкция трассы по пр. Кирова, д. 29 - 10	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.206	Реконструкция трассы по ул. Ю.Фучика, 29 - 50	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.207	Реконструкция трассы ул. Южное шоссе, 4 - 4Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.208	Реконструкция трассы по ул. Прыгунова, 12 - 16	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.209	Реконструкция трассы от д. 50 пр. Бусыгина до ТК кс.20	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.210	Реконструкция трассы по ул. Бурденко, 25	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.211	Реконструкция трассы по пр. Бусыгина, д. 20- 20А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.212	Реконструкция 2-й Соцгородской трассы от д. 24 до д. 26 по пр. Октября	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.213	Реконструкция трассы от ТНС-1 на д. 23 по ул. Краснодонцев	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.214	Реконструкция трассы от ТК 1с.107 до д. 15 ул.Краснодонцев	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.215	Реконструкция трассы от д. 17 ул. Челюскинцев до ТНС-17	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.216	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от д. 9 пр. Октября до д. 1 пр. Кирова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.217	Реконструкция трассы от д. 39 ул. Комсомольская до д. 20 ул.Кр.партизан и д. 55 ул.Комсомольская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.218	Реконструкция трассы от д. 47-49 ул. Смирнова до д. 4 ул. Прыгунова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.219	Реконструкция трассы по ул. Гайдара, 26	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.220	Реконструкция трассы 1-й Соцгородской трассы по пр. Октября, д. 20 - 22	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.221	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы по пр. Молодежный от ТК 1с.42 до ТК 1с.43	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.222	Реконструкция трассы от ул. Дьяконова, 2 к.8 до ул. Дьяконова, 2В к.1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.223	Реконструкция 3-й Юго-Западной трассы от ул. Булавинова, 5 до ул. Тяблинская, 4	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.224	Реконструкция 3-й Юго-Западной трассы вдоль ТЦ "Сочи"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.225	Реконструкция 2-й Соцгородской трассы от ТК 2с.27 у д. 1 ул. Комсомольская до ТК 2с.29 у д. 7 ул. Комсомольская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.226	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от ТК 1с.23 у д. 2 пр. Октября до ТК 1с.24 пр. Молодежный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.227	Реконструкция трассы от ТНС-26 до д. 38 пр. Ильича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.228	Реконструкция трассы от д. 24 ул. Школьная до д. 10 ул. Комсомольская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.229	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от ТК 1с.19 у д. 1 пр. Ильича до ТК 1с.22 у д. 3 пр.Октября	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.230	Реконструкция трассы по ул. Дружаева от ТК 3с.25 до ТК КС.16	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.231	Реконструкция трассы ЗКС от ТК КС.15 до ТК КС.16	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.232	Реконструкция трассы по пр.Бусыгина от ТК КМ.35 до ТК КМ.37	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.233	Реконструкция трассы по ул. Дьяконова, 22 - 24	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.234	Реконструкция 3-й Соцгородской трассы по ул. Плотникова от ТК 3с.37 до ТК 3с.38	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.235	Реконструкция трассы от д. 30А ул. Дьяконова до ИБ	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.236	Реконструкция трассы по ул. Комсомольская от д. 21 до ТК 2с.40	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.237	Реконструкция квартальной трассы от д. 4 по пр. Ильича до д. 6 по пр. Ильича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.238	Реконструкция квартальной трассы от д. 6 по пр. Ильича до д. 8 по пр. Ильича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2024**
2.239	Реконструкция трассы ул. Матросская, 93 - 51 ТК 2Л10 - 2Л12	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2025**
2.240	Реконструкция трассы ул.Бусыгина 20А-22	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2025**
2.241	Реконструкция трассы Дьяконова 2/6-Поющего 31	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2025**
2.242	Реконструкция трассы ул.Львовская 2-ТНС-20 уч. 1-2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2025**
2.243	Реконструкция трассы ул.Дворовая 36-36/2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2025**
2.244	Реконструкция трассы ул.Лесная 5 КС-1/2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2025**
2.245	Реконструкция трассы от ТК у дома ул. Обнорского, 1 до ТК у дома Бакинский, 1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2025**
2.246	Реконструкция трассы квартала 43 (1 кольцо)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2025**
2.247	Реконструкция трассы от Тк 1С. 20 до дома Ильича 3, от дома Ильича, 7 до дома Ильича, 29	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2025**
2.248	Реконструкция трассы от ТК 1С. 55 у дома Кирова, 1 до дома Кирова, 29	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2025**
2.249	Реконструкция трассы от Тк у дома Обнорского, 1 через Обнорскаго, 5а до дома Спутник, 1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2025**
2.250	Реконструкция трассы от Тк у дома Обнорского,17а до ТК у дома Красноуральская, 2а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2025**

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.251	Реконструкция трассы по подвалам дома Октября, 18 - Октября, 24	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2025**
2.252	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от ул.Спутника, д.44 до ТНС-24 (от ТК 3Ю.44 до ТК 3Ю.45)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2025**
2.253	Реконструкция трассы на Д/с №7 от ТК ул. Прыгунова 14А до ул. Автомеханическая д. 28А и ГВС от Ст. Производственников д.9	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2025**
2.254	Реконструкция трассы микрорайон №2: от ул.Лескова, д.68 до ул.Смирнова, д.52А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2025**
2.255	Реконструкция трассы ул.Автомеханическая (четная) от ТК 2Ю.61 ул.Веденяпина, д.9 до подъёма ул.Автомеханическая, д.10	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2025**
2.256	Реконструкция трассы ул. Самочкина 29а-пр. Ленина, 32 от ТК 1Л95 до Пав.№2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.257	Реконструкция трассы на ЦТП - 5 от 1Л22 до ЦТП-5	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.258	Реконструкция трассы ул.Дьяконова,31А-Борская 28 КМ-41/48	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.259	Реконструкция трассы Дружаева 30-Львовская 2 КС-13/15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.260	Реконструкция трассы ул.Дворовая 27-36	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.261	Реконструкция трассы ул.Переходникова 3-7	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.262	Реконструкция трассы Ленина 95Б-ЖД Кустовая 3с-1/2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.263	Реконструкция трассы ул.Бусыгина 16А-20Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.264	Реконструкция трассы ул.Дружаева 11 от ТК 3с.20 до ТНС-13	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.265	Реконструкция трассы ул.Васильева 1-9	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.266	Реконструкция трассы ГВС от ТК 1С.88 у дома ул. Краснодонцев, 3 до ТНС 26, включая т\трассу отопления от ТК 1С.119 до ТНС 26	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.267	Реконструкция трассы от Тк 1с. 100 у дома Краснодонцев, 7 до ТК 1С. 109	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.268	Реконструкция трассы ГВС от ТК 1С.88 у дома Краснодонцев, 3 до ТК 1С.100 у дома Краснодонцев, 7	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.269	Реконструкция трассы от Тк 1С. 49 у дома Молодёжный, 70 до Тк у дома Молодёжный, 74а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.270	Реконструкция трассы квартала 43 (2 кольцо)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.271	Реконструкция трассы от ТК у домма Сов. Армии, 6 до дома Раевского, 3 и по подвалу дома Раевского, 3 и до домаа Раевского, 5	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.272	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 1А-5А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.273	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 31А от ТК уч.2 до опуска уч.6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.274	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 19	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.275	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от опуска Отрадная д.5 до подъёма ул.Тяблинская, д.7 (от ТК 3Ю.14 до ТК 3Ю.17)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2026**
2.276	Реконструкция трассы ул. Матросская, 35 - Кутузова, 20 от ТК 2Л13 до НПС-7	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.277	Реконструкция трассы пр. Ленина, 30/2 - ул. Баха, 3 ТК 2Л31 - 2Л35	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.278	Реконструкция трассы от ж/д №10/1 ул. Энтузиастов до ж/д №2 ул. Радио	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.279	Реконструкция трассы ул.Бусыгина 19-24	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.280	Реконструкция трассы ул.Львовская 3	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.281	Реконструкция трассы ул.Васильева 11 д/с	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.282	Реконструкция трассы ул.Васильева 12-ул.Бурденко 14	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.283	Реконструкция трассы ул.Львовская 2А-ТНС3	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.284	Реконструкция трассы ул.Пермякова 10А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.285	Реконструкция трассы ул.Пермякова 16-18	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.286	Реконструкция трассы ул.Новикова-Прибоя 18-Херсонская 15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.287	Реконструкция трассы ул.Дьяконова 14-20	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.288	Реконструкция трассы Бусыгина 1/2-1/3 (КМ опуска)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.289	Реконструкция трассы ул.Бусыгина 19-Дьяконова 31А КМ-38/41	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.290	Реконструкция трассы от пр. Ильича, 12 до ТК у дома пр. Ильича, 22	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.291	Реконструкция трассы от дома Молодёжного, 17 до дома Обнорского, 10	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.292	Реконструкция трассы на квартал 34 от ТК 1С. 45 до ТК у дома Толбухина, 18	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.293	Реконструкция трассы отопления и ГВС от Тк 1С. 8 пр. Ленина, 94а до ТК 1С. 12 и до пр. Ленина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.294	Реконструкция трассы ГВС от ТК у дома Ильича, 30 до дома Краснодонцев, 5	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.295	Реконструкция трассы от ТК Обнорского, 17а до Тк Спутника, 4	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.296	Реконструкция трассы ул.Дворовая, 37-37Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.297	Реконструкция трассы квартала №5: от ул. Южное Шоссе д.28/1В до ул. Южное Шоссе д.14	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.298	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от ТК 3Ю.35 ул.Коломенская, д.10 до подъёма ул.Сазанова, 13-1 (от ТК 3Ю.35 до ТК 3Ю.39)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.299	Реконструкция трассы 3-ей Юго-Западной ул.Веденяпина, 23 до ул.Веденяпина, д.21 (от ТК 2Ю.50 до ТК 2Ю.53)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.300	Реконструкция трассы 2-ой Юго-Западной ул.Веденяпина, 1 до ул.Веденяпина, д.1В (от ТК 2Ю.63 до ТК 2Ю.65)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.301	Реконструкция трассы 2-ой Юго-Западной ул.Веденяпина, 32 до ул.Веденяпина, д.29 (от ПО 2Ю.6 до н.о. у д.29)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2027**
2.302	Реконструкция трассы отопления 2 Соцгородская от 6 перекачки до 6 проходной	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2028**
2.303	Реконструкция трассы Парк "Дубки" на ЦТП Гл. Успенского ТК1Л80 - 1Л84	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2028**
2.304	Реконструкция трассы ул. Львовская 35 школа	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2028**
2.305	Реконструкция трассы ул.Львовская 38А д/с	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2028**
2.306	Реконструкция трассы ул.Васнецова 34 д/с	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2028**
2.307	Реконструкция трассы ТНС-27 (КМ)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2028**

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.308	Реконструкция второй Соцгородской трассы от ТК 2С.54 до Тк У дома Пр. Октября, 25	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2028**
2.309	Реконструкция трассы от дома пр. Молодёжный, 10 до пр. Молодёжного, 30	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2028**
2.310	Реконструкция трассы микрорайон №1: от ул.Смирнова, д.59 до ул.Лескова, д.20	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2028**
2.311	Реконструкция трассы ТНС-8: от ТНС-8 до ул.Ст.Производственников, д.13-15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2028**
2.312	Реконструкция трассы ТНС-16: ул.Южное Шоссе д.2а до Южное Шоссе, д.10, д.6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2028**
2.313	Реконструкция трассы 2-ой Юго-Западной от ул.Минеева, д.35 ул.Космическая, д.40 (от ТК 2Ю.33 до ТК 2Ю.40)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2028**
2.314	Реконструкция трассы отопления Западной отв. ПТК	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.315	Реконструкция трассы ул.Бурденко, 42-ул.Дьяконова, 43А с вводом в д.44 по ул.Бурденко	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.316	Реконструкция трассы на квартал 34 от ТК 1С43 до ТК у дома Кр. Партизан, 15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.317	Реконструкция трассы от Тк у дома обнорского, 1 до ТК у дома Обнорского, 17а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.318	Реконструкция трассы ул.Дьяконова,31А-ул.Бурденко,40	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.319	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 43-44	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.320	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 7 - ул.Строкина, 14	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.321	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 2-4	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.322	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 18-18б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.323	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 22-ул.Плотникова, 2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.324	Реконструкция трассы пр.Бусыгина, 46 от д.1 ул.Львовская до ТК КС.20	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.325	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 30Б-ул.Борская, 28	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.326	Реконструкция трассы ул.Пермякова, 34Б-36	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	**2**	**3**	**4**	**5**
2.327	Реконструкция трассы ул.Пермякова 34-46	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.328	Реконструкция трассы ул.Дворовая,37-ул.Пермякова,12	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.329	Реконструкция трассы ул.Львовская, 25-29	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.330	Реконструкция трассы квартала №5: от ул. Южное Шоссе д.22Б до ул. Южное Шоссе д.20	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.331	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от пр.Молодёжный, д.29 до пр.Молодёжный, д.74А (от ТК 3Ю.56 до ТК 1Ю.50)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.332	Реконструкция трассы микрорайон №1: от ул.Смирнова, д.51 до ул.Смирнова, д.13	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.333	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от ул.Лескова, д.66А до ул.Народная стройка, д.1а (от ТК 3Ю.24 до ТК 3Ю.25)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.334	Реконструкция трассы Роддом: от опуска ул.Лескова, д.37 до ул.Лескова, д.29	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.335	Реконструкция трассы 3 микрорайона "Аэродромный": ТК 2Ю.38 ул.Космическая, д.40, до подъёма ул.Космическая, 32	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.336	Реконструкция трассы пр.Бусыгина, 34	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
2.337	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от опуска Газонная, д.15 до опуска ул.Коломенская, д.3 (от ТК 3Ю.19 до ТК 3Ю.20)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности системы водоснабжения	**2029**
3.	**Мероприятия, обеспечивающие повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав системы**			
	Мероприятия ООО "Заводские сети":			
3.1	Замена насосного оборудования (ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Экономия электрической энергии	2022-2024
3.2	Установка приборов учета на участке "Промводопровод" (ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение энергетической эффективности	2022-2024
3.3	Замена насосного оборудования техническойводы (ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Экономия электрической энергии	2022-2024
3.4	Система частотного регулирования насосных агрегатов НС II подъема № 2 АВС (ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Экономия электрической энергии	2022-2024
3.5	Реконструкция автоматизированной системы управления фильтростанции № 2 АВС (1 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	В настоящее время система автоматического управления морально устарела, не	2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			ремонтопригодна (в связи со снятием с производства комплектующих), а также не позволяет реализовать полный функционал современных автоматизированных систем.	
3.6	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (1 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	При промывке отстойников сточные воды, содержащие осадок, через водоотводящие объекты, находящиеся в муниципальной собственности (ВОМС) сбрасываются в водный объект р.Ока. Для исключения вышеуказанных загрязнений р. Ока, а также с целью более эффективного и рационального использования водных ресурсов г. Н. Новгорода на АВС необходимо строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод	2023
3.7	Реконструкция автоматизированной системы управления фильтростанции № 2 АВС (2 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	В настоящее время система автоматического управления морально устарела, не ремонтопригодна (в связи со снятием с производства комплектующих), а также не позволяет реализовать полный функционал современных автоматизированных систем.	2024
3.8	Реконструкция фильтра №3 на участке Водоподготовки станции «Промводопровод»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция фильтра позволит улучшить качество выходной технической воды, а также сократит количество воды, требуемое для промывки фильтров	2022
3.9	Реконструкция промышленного водовода Ду 500 мм (L= 60п.м) по ул. Монастырка, на эстакаде	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция позволит сократить количество аварий на 1 км/сети, обеспечит надежность работы централизованной системы города и возможность подключения новых абонентов	2023
3.10	Реконструкция фильтра №8 на участке Водоподготовки станции «Промводопровод»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция фильтра позволит улучшить качество выходной технической воды, а также сократит количество воды, требуемое для промывки фильтров	2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
4.	**Мероприятия, обеспечивающие улучшение экологической ситуации на территории городского округа**			
4.1	Монтаж сооружений для повторного использования промышленных сточных вод с Автозаводской водопроводной станции(ООО Зав. Сети)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Соблюдение требований природоохранного законодательства	2022-2024
4.2	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (2 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	При промывке отстойников сточные воды, содержащие осадок, через водоотводящие объекты, находящиеся в муниципальной собственности (ВОМС) сбрасываются в водный объект р.Ока. Для исключения вышеуказанных загрязнений р. Ока, а также с целью более эффективного и рационального использования водных ресурсов г. Н. Новгорода на АВС необходимо строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод	2024
4.3	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (3 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	При промывке отстойников сточные воды, содержащие осадок, через водоотводящие объекты, находящиеся в муниципальной собственности (ВОМС) сбрасываются в водный объект р.Ока. Для исключения вышеуказанных загрязнений р. Ока, а также с целью более эффективного и рационального использования водных ресурсов г. Н. Новгорода на АВС необходимо строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод	2025
4.4	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (4 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	При промывке отстойников сточные воды, содержащие осадок, через водоотводящие объекты, находящиеся в муниципальной собственности (ВОМС) сбрасываются в водный объект р.Ока. Для исключения вышеуказанных загрязнений р. Ока, а также с целью более эффективного и рационального	2026

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			использования водных ресурсов г. Н. Новгорода на АВС необходимо строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод	

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород являются:

– обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;

– улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;

– обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;

– экономия водных ресурсов и электроэнергии.

Целевые показатели в сфере водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы приведены в Таблица 196.

Таблица 196 - Целевые показатели в сфере водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
				прогноз								
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения												
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоснабжению	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.2.	Обеспеченность населения горячей водой по закрытой схеме	%	76,3	80,3	84,2	88,2	92,1	96,1	100,0	104,0	107,9	111,9
1.3.	Доля расходов на оплату услуг холодного водоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3
1.4.	Доля расходов на оплату услуг горячего водоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,7
2 Показатели перспективы развития системы												
2.1. Объемы спроса на коммунальный ресурс												
2.1.1.	Объем реализации холодной воды потребителям	тыс. куб. м.	109 007,58	103 682,64	103 668,03	103 763,40	103 832,95	103 907,88	103 956,82	104 058,60	104 160,55	104 466,16
2.1.2.	Объем реализации технической воды потребителям	тыс. куб. м.	64,64	64,78	64,91	65,05	65,18	65,32	65,45	65,59	65,73	65,86
2.1.3.	Объем реализации горячей воды потребителям	тыс. куб. м.	35 002,17	32 760,49	32 838,77	33 190,04	33 669,89	34 149,40	34 519,82	34 852,76	35 119,59	35 307,96
2.2. Объемы увеличения/снижения мощности												
2.2.1.	Проектная производительность источников централизованного водоснабжения г.о. город Нижний Новгород, в том числе	тыс. м³/сут	1 052,940	1 052,940	1 052,940	1 052,940	1 052,940	1 052,940	1 052,940	1 052,940	1 052,940	1 052,940
	АО "Нижегородский водоканал"	тыс. м³/сут	755,450	755,450	755,450	755,450	755,450	755,450	755,450	755,450	755,450	755,450
	ООО "Заводские сети"	тыс. м³/сут	297,500	297,500	297,500	297,500	297,500	297,500	297,500	297,500	297,500	297,500
2.2.2.	Фактическая производительность источников централизованного водоснабжения г.о. город Нижний Новгород, в том числе	тыс. м³/сут	454,8	459,7	355,1	353,7	352,8	351,7	350,6	349,4	348,4	347,5
	АО "Нижегородский водоканал"	тыс. м³/сут	346,8	351,7	355,1	353,5	352,6	351,5	350,4	349,2	348,3	347,3
	ООО "Заводские сети"	тыс. м³/сут	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8
2.2.3.	Прирост производственных мощностей	тыс. м³/сут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3. Показатели степени охвата приборами учета, надежности поставки коммунального ресурса												
3.1.	Обеспеченность потребления коммунальных ресурсов приборами учета, в том числе	%	78,2	81,8	85,5	89,1	92,7	96,4	98,2	99,1	99,5	#ЗНАЧ!

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
				прогноз								
	жилые помещения многоквартирных домов	%	54,2	63,2	72,1	81,1	90,0	95,0	47,5	23,8	11,9	5,9
	частные жилые дома	%	40,0	52,5	65,0	77,5	90,0	92,0	94,0	96,0	98,0	100,0
	в нежилых помещениях	%	84,4	85,8	87,2	88,6	90,0	95,0	47,5	23,8	11,9	5,9
	промышленных и производственных предприятий	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
3.2.	Доля ВНС оборудованных приборами учета	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
3.3.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	99,5	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
4. Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов												
4.1.	Уровень загрузки производственных мощностей г.о. город Нижний Новгород, в том числе	%	43,2	43,7	33,7	33,6	33,5	33,4	33,3	33,2	33,1	33,0
	АО "Нижегородский водоканал"	%	45,9	46,6	47,0	46,8	46,7	46,5	46,4	46,2	46,1	46,0
	ООО "Заводские сети"	%	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
4.2.	Резерв/дефицит мощности ВНС г.о. город Нижний Новгород, в том числе	тыс. м³/сут	593,2	697,8	699,2	700,2	701,3	702,4	703,6	704,5	705,4	705,2
		%	56,3	66,3	66,4	66,5	66,6	66,7	66,8	66,9	67,0	67,0
	АО "Нижегородский водоканал"	тыс. м³/сут	403,8	400,3	401,9	402,9	404,0	405,0	406,3	407,2	408,1	407,9
		%	53,4	53,0	53,2	53,3	53,5	53,6	53,8	53,9	54,0	54,0
	ООО "Заводские сети"	тыс. м³/сут	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7
		%	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1
5. Показатели надежности функционирования системы												
5.1.	Количество перерывов в подаче воды	ед./км	1,05	1,05	1,05	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,03	1,02
5.2.	Износ системы водоснабжения	%.	78,49	77,5	76,5	75,5	74,5	73,5	73,2	73,0	72,7	72,5
6. Показатели качества водоснабжения												
6.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
6.2.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час./день.	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6.3.	Уровень потерь в сетях	%	13,5	15,7	15,6	15,5	15,4	15,3	15,1	14,9	14,7	14,5
6.4.	Расход воды на собственные нужды	%	18,5	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
6.5.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам											

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
				прогноз								
	производственного контроля качества питьевой воды.											
	санитарно-химические показатели	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	микробиологические показатели	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.6.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		не > 5%	не > 5%	не > 5%	не > 5%	не > 5%	не > 5%	не > 5%	не > 5%	не > 5%	не > 5%
	санитарно-химические показатели	%	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
	микробиологические показатели	%	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
7. Показатели эффективности потреблнния коммунальных ресурсов												
7.1.	Удельная величина потребления холодной воды населением	куб. м. /чел.	87,00	83,26	83,60	83,89	84,19	84,49	84,80	85,09	85,39	85,58
7.2.	Удельная величина потребления горячей воды населением	куб. м. /чел.	27,93	26,31	26,48	26,83	27,30	27,77	28,16	28,50	28,79	28,93
7.3.	Удельная величина потребления холодной воды в многоквартирных домах	куб. метров на 1 проживающего	52,80	52,91	53,01	53,11	53,21	53,31	53,41	53,51	53,61	53,72
7.4.	Удельная величина потребления холодной воды муниципальными бюджетными учреждениями	куб. метров на 1 человека населения	1,44	1,45	1,46	1,47	1,48	1,49	1,50	1,51	1,52	1,53
7.5.	Удельная величина потребления горячей воды в многоквартирных домах	куб. метров на 1 проживающего	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42
7.6.	Удельная величина потребления горячей воды муниципальными бюджетными учреждениями	куб. метров на 1 человека населения	0,44	0,44	0,45	0,46	0,47	0,48	0,49	0,50	0,51	0,52
8. Показатели экономичности производства ресурсов												
8.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки	кВт·ч/куб.м.	0,669	0,79	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
				прогноз								
	питьевой воды на единицу объема воды, отпускаемой в сеть											
8.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт·ч/куб.м.	0,078	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
8.3.	Рентабельность деятельности	%	0,43	1,3	2,2	3,0	3,9	4,8	5,7	6,5	7,4	8,3
9. Показатели экологичности производства ресурсов												
9.1.	Число превышений фактическими значениями разрешенных лимитов на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух	раз	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.2.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

4.5. Перечень мероприятий и целевых показателей системы водоотведения

Перечень мероприятий и значения целевых показателей в сфере водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приняты на основании следующих документов:

- Генерального плана муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,
- Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ;
- Адресной инвестиционной программы Нижегородской области на 2022 – 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495);
- данных, полученных от Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области (письмо от 19.07.2022 №9200-АБ);
- Инвестиционными программами сетевых организаций системы водоотведения.

Перечень мероприятий системы водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражен в Таблица 197.

Таблица 197 - Перечень мероприятий системы водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	**2**	**3**	**4**	**5**
1.	**Мероприятия, нацеленные на присоединение новых потребителей с учетом показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа**			
1.1.	Канализационный коллектор по ул. Линдовская Д=600мм	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение новых объектов.Подключение новых объектов. Необходимость увеличения пропускной способности. Увеличение диаметра до 1000мм. Материал и год прокладки.	2019-2022
1.2.	Новое строительство. Переключение стоков самотечного коллектора по ул.Тяблинская в самотечный коллектор по ул. Гайдара Д=2000мм (от К0031 до К0104, Д=1000мм, L=120п.м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	реконструкция канализационных сетей,новое строительство. Подключение новых объектов.	2019-2022
	Строительство и реконструкция канализационных сетей для обеспечения развития городских территорий Нижнего Новгорода			
1.3	Строительство канализационных сетей поул.Шмидта, Каховская, Памирская и т.д. д=	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Ликвидация открытых выпусков в р.Ржавка, и р.Борзовка	2019-2022
1.4	Перекладка коллектора Д=300- 600-800мм по ул.Гончарова на Д=800-900мм д=800- 900	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах ул. Заречный бул., Архитектурная, Арктическая , Комарова, Сухопутная, пр.Ленина. Устранение участков с контруклонами, часть коллектора уже переложена	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.5	Перекладка к/л Д=1200мм по пр.Ленина, попадающую в зону строительства д=1200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах ул.Самочкина, Энтузиастов, Дружбы в Ленинском районе	2019-2022
1.6	Реконструкция Карповского коллектора Д=1000мм до КНС "Кавказ" д=1000	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах ул.Октябрьской революции, Чонгарская, Июльских дней в Ленинском районе	2019-2022
1.7	Перекладка канализационной линии Д=600 мм по ул.Обухова на Д=900мм от выпусков застройки до врезки в канализ. коллектор Д=2000мм по ул.Чкалова д=900	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория в границах улиц ул. Обухова, Чкалова, Н.Пахомова, Рутковского в Канавинском районе. Наполнение выше нормативного, работает на подпоре, сточные воды выдавливаются в близлежащие к/сети	2019-2022
1.8	Реконструкция 1-го напорного Автозаводского коллектора от КНС "Кавказ" до дюкера д=1420	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Даля, Канавинская, Прокофьева. Литвинова	2019-2022
1.9	Перекладка Д=200мм по ул.Марата на Д=250мм. д=250	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Прокофьева, Долгополова, Приокская, Фильченкова	2019-2022
1.10	Перекладка к.л. по ул.Марата-Луначарского Д=150- 200мм на 250мм. д=250	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Долгополова, Приокская, Фильченкова	2019-2022
1.11	Перекладка к.л. Д=200мм на Д=300мм по ул.Даля от ул.Канавинская до коллектора Д=1200мм по ул.Интернациональна я д=300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Даля, Революционная, Вокзальная, Марата	2019-2022
1.12	Перекладка кан.линии Д=200мм по ул.Приокская на кан.линию Д=300мм от ул.Литвинова до Д=1200мм по ул.Интернациональна я д=300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Даля, Интернациональная, Вокзальная, Революционная	2019-2022
1.13	Перекладка кан.линии Д=200 мм Д=300мм по ул.Вокзальная от ул.Литвинова до коллектора Д=1200мм по ул.Интернациональна я д=300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Даля, Вокзальная, Коммунистическая, Интернациональная	2019-2022
1.14	Перекладка Д=200мм по ул.Фильченкова от ул.Приокская до коллектора Д=1800-1500 по ул.Чкалова д=200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Прокофьева, Алеши Пешкова, Приокская и Коммунистическая	2019-2022
1.15	Перекладка к.л. Д=200мм по ул. Прокофьева на Д=250мм. д=250	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Даля, Алеши Пешкова, Прокофьева, Канавинская	2019-2022
1.16	Перекладка к.л. Д=150мм по ул.Фильченкова на Д=250мм, далее Д=400мм по ул.Приокская до коллектора Д=2000мм по ул.Чкалова. д=250- 400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Даля, Коммунистическая, Прокофьева, Алеши Пешкова	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.17	Перекладка коллектора от д.12 до д. 26 по Чаадаева (продолжение работ) д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	развитие застраиваемых территорий по ул. Чаадаева, пос.Новая Стройка h/d =0,8 (Д=1000мм)	2019-2022
1.18	Перекладка к/л Д=350мм на Д=500мм по ул.Черниговская до Благовещенской площади д=500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Проект планировки территории ул.Черниговская, 11	2019-2022
1.19	Перекладка коллектора Д=200мм на Д=400мм по ул.М.Ямская д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц М.Ямская, М.Горького, Ильинская в Нижегородском районе	2019-2022
1.20	Строительство коллектора Д=300-600мм по ул.Ильинская от ул.Красносельская до Нижневолжской наб. д=300-600	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Добролюбова, Ильинская, Малая Покровская, архитектора Харитонова в Нижегородском районе	2019-2022
1.21	Перекладка коллектора с Д=150мм на Д=300мм по ул.Короленко до Д=300мм по ул.Короленко, ул.Горького, д=300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Новая, Короленко в Нижегородском районе	2019-2022
1.22	Перекладка коллектора с Д=200мм на Д=300мм по ул.Новой д=300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах улиц Новая, Короленко в Нижегородском районе	2019-2022
1.23	Перекладка канализационной линии по ул. Костина от ул.Белинского до ул.Горького д=300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	развитие застраиваемых территорий в границах ул. Белинского, Костина, М.Горького, Гранитный	2019-2022
1.24	Перекладка Д=200мм по ул.Белинского до Д=400мм по ул.Белинского угол ул.Ванеева д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки в границах ул.Белинского, Тверская, Славянская, Ашхабадская в Нижегородском районе	2019-2022
1.25	Перекладка коллектора Д=200м на Д=400мм по ул.Невзоровых от ул.Студеная до ул.Ванеева. д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории застройки: · В границах улиц 1-я Оранжерейная, Серафимовича, Цветочная в Советском районе · по улице 2-я Оранжерейная (участок №1) в Советском районе · по улице 2-я Оранжерейная (участок №2) в Советском районе · по улице 1-я Оранжерейная в Советском районе Проект застройки и межевания части квартала в границах ул. Тимирязева-пер. Плодовый- ул. Пушкина в Советском районе. Проект планировки территории в границах улиц Белинского, Полтавская,	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			Невзоровых, Ижорская. Территория по улице 2-я Оранжерейная (участок №1 и №2)	
1.26	Переложить существующий коллектор Д=400мм по ул. Невзоровых от застройки до Д=600мм по ул.Невзоровых д=500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	развитие застраиваемых территорий по Тимирязева, Пушкина	2019-2022
1.27	Перекладка канализационного коллектора Д=400мм на Д=500мм по ул.Белинского от ул. Ванеева до ул. Полтавская д=500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	развитие застраиваемых территорий по ул. Генкиной	2019-2022
1.28	Реконструкция Ковалихинского коллектора Д=450мм до Д=1000мм от ул.Трудовой до ул.Белинского д=1000	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория застройки на пересечение ул. Ульянова, Семашко; развитие застраиваемых территорий в границах улиц Б.Покровская, Октябрьская, Варварская, М.Горького, включая Грузинскую	2019-2022
1.29	Перекладка Д=400мм на Д=800мм по ул.Родионова- Овражная д=800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Проект межевания и застройки территории ул.Родионова	2019-2022
1.30	Перекладка канализационной линии Д=200мм по Высоковскому проезду, ул.Балхашской и по ул.Б.Панина до Ковалихинского коллектора Д=1000мм, диаметр уточнить при проектировании д=	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Проект планировки и межевания территории в границах улиц Полтавская-Республиканская-Высоковский проезд	2019-2022
1.31	Реконструкция канализационного коллектора Д=600мм на Д=800мм по ул.Артельная д=800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция канализационного коллектора Д=600мм на Д=800мм по ул.Артельная д=800	2019-2022
1.32	Прокладка коллектора от ул.Пушкина до Д=800мм по ул.Ошарская (пересечение с Изоляторским оврагом) д=800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	развитие застраиваемых территорий по пр. Гагарина (бывший военный городок), ул. Бекетова и Ванеева, Кузнечихинская, Эльтонская, Косогорная в Советском районе	2019-2022
1.33	Прокладка коллектора от Анкудиновского шоссе и с/х «Цветы» до коллектора Д=1500мм,проходящего вдоль р.Рахма д=800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	развитие застраиваемых территорий в районе Анкудиновского шоссе и совхоза«Цветы»	2019-2022
1.34	Строительство очистных сооружений с полями фильтрации или КНС и напорных канализационных линий 2Д=400мм до Д=3000мм. д=2*400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Система водоотведения к.п.Зеленый город	2019-2022
	Строительство и реконструкция канализационных сетей для подключения новых объектов			
1.35	Прокладка 2-х канализационных линий 2хД=225мм протяженностью ~75 пог. м каждая, общей протяженностью ~150 пог. м от границ земельного участка объекта строительства: «Универсальный спортивный комплекс с искусственным льдом в г. Нижнем Новгороде», расположенного по	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2020-2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
	адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в квартале ул. Бе-танкура, набережной р. Волга, ул. Должанская, ул. Самаркандская, до канализационного коллектора Д=500 мм по ул. Самаркандская (с запрошенной мощностью: хозяйственно-бытовые и производственные нужды 118,63м3/час/341,97м3/сут., в том числе производственные нужды 8м3/час/8м3/сут.)			
1.36	Перекладка напорного коллектора Д=300мм от КНС Аэропорта до к/сетей в р-не ул.Космическая,52 д=2*300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция Аэропорта (пос.Стригино)	2019-2022
1.37	Реконструкция КНС на территории Аэропорта	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
1.38	Реконструкция напорного коллектора по Московскому шоссе от шоссе Масложиркомбината до ул.Самаркандская д=1020	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Строительство стадиона "Стрелка"	2019-2022
1.39	Прокладка канализационного коллектора от жилого района восточнее деревни Мордвинцево до коллектора Д=1800мм д=500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	для подключения жилого района восточнее дер. Мордвинцево	2019-2022
1.40	Прокладка коллектора от д. Ольгино, пос. Новый луч до Щербинок д=800	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	для подключения жилого района между дер. Ольгино и дер.Новый луч	2019-2022
1.41	**Строительство сетей водоотведения**			
1.42	Строительство наружных сетей канализации 1-й очереди строительства ЖК «Новинки Смарт Сити»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2018-2022
1.43	Строительство сетей канализации от домов по ул. Гвоздильной, ул. Волочильной с ликвидацией открытых выпусков в р. Ржавку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2018-2022
1.44	Строительство сетей канализации от домов по ул. Памирская, ул. Каховская, ул. Перекопская, ул. Космонавта Комарова с ликвидацией открытых выпусков в р. Борзовку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2018-2022
1.45	Строительство сетей канализации от домов по ул. Глеба Успенского, ул. Паскаля с ликвидацией открытых выпусков в р. Борзовку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2018-2022
1.46	Строительство сетей канализации от домов по ул. Лейтенанта Шмидта, ул. Шлиссельбургской с ликвидацией открытых выпусков в р. Ржавку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2018-2022
1.47	в границах ул.Федосеенко, ул.Торфяная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.48	пос.Новая Стройка	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.49	в застройке "Бурнаковская низина" в границах ул.Коминтерна,ул.Левинка, ш.Бурнаковское	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.50	в границах ул.Римская, Декабристов, Таллинская, Болотникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.51	в границах ул.Ближняя, Осипенко, Пурехская, Череповецкая, Овчинникова.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.52	в границах ул.Пахомова, Симферопольская, Украинская, Спартака, Зеленодольская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.53	в границах ул.Авиаторская, Шлиссербургская, Кременчугская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.54	в границах ул.Дружбы, Снежная, Палехская, Кировская, Станкозаводская,Новикова-Прибоя, Чусовая, Карская, Удмуртская, Можайская, Счастливая, Флотская, Читинская, Тельмана	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.55	Пос.Стригино, пос.Гнилицы и в границах ул.Булавина, Малышевская, Гайдара, Минеева, Красный Перекоп, Нижняя,	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.56	пос.Дубравный, пос.Высоково	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.57	в пос. Нагулино в границах ул.Объединения, Усадебная, Нагулинская, Тарханова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.58	пос.Березовая Пойма	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.59	пос. Орловские дворики, Московское шоссе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.60	в застройке по пр.Кораблестроителей	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.61	в застройке Красноуральская-пр.Ильича-Красных партизан-Спутника	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.62	в застройке Шуваловская промзона	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.63	в застройке пос Дачный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.64	в квартале "Старое Канавино"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.65	в квартале "Молитовка"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.66	в застройке по ул.Коломенская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.67	в застройке ул.Малоэтажная и Шнитникова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.68	дер.Подновье, слобода Подновье	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.69	пос. Березовый Клин (к.п.Зеленый город)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.70	дер. Кузничиха (Слободка и Кукурузный пос.) – 3 очередь	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.71	дер.Новопокровское	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.72	Территория перспективной застройки в р-не Анкудиновского шоссе и совхоза «Цветы»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.73	дер.Ольгино,Новый луч	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.74	Перекладка водопроводных сетей в дер.Бешенцево	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.75	Перекладка водопроводных сетей в дер.Мордвинцево и дер.Б.Константиново	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.76	Перекладка водопроводных сетей в пос.Луч	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.77	в застройке пр.Гагарина (С/х академия)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.78	в застройке ул.Голованова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.79	в застройке пр.Гагарина- Пятигорская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.80	в застройке ул.Пятигорская-Батумская- Столетова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.81	в застройке ул.Г.Елисеева- Батумская-Столетова-Б- Бруевича	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.82	в застройке ул.Батумская- г.Елисеева	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.83	в застройке Цветочная(Анкудин .Ш.-Цветочная-«Щёлковский хутор»-дублёр пр.Гагарина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.84	в застройке пр.Гагарина-Краснозвёздная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.85	в квартале ул.Пушкина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.86	в квартале ул.Пушкина- Косогорная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.87	в застройке по ул.Серафимовича-Цветочная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.88	в застройке ул.2-я Оранжерейная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.89	в застройке ул.Ванеева	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.90	в застройке ул.Ошарская-Республиканская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.91	в застройке Невзоровых-3-й Проезд	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.92	в застройке ул.Тверская- Генкиной-Ашхабадская- Белинского	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.93	в застройке ул.Белинского- Тверская-Невзоровых- Студёная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.94	в застройке Шевченко-3-я Ямская-Большие Овраги	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.95	в застройке ул.М.Ямская-М- Горького-Ильинская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.96	в застройке ул.М. Горького-Ильинская-Новая	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.97	в застройке ул.М.Горького- Ильинская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.98	Перекладка к/линии Д=152-185мм по ул.Гоголя, Сергиевской от к/линии Д=200мм по ул.Маслякова до перекладываемой к/линии Д=300-600мм по ул.Ильинская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территория в границах застройки ул.Нижегородская, Гоголя, Заломова	2021-2024
1.99	в застройке ул.Белинского-Славянская- Ашхабадская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.100	в застройке ул.Октябрьская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.101	в застройке пер.Плотничный	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.102	в застройке ул.Ильинская-А.Харитонова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.103	в застройке ул.Ульянова 32,36,38	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.104	в застройке ул.Семашко (В часть квартала Ульянова- Семашко-Ковалихинская- Нестерова)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.105	в застройке ул.Большая Печёрская-Казанская наб.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.106	в застройке ул.Сеченова- Тургенева	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.107	в застройке ул.Родионова обувная фабрика	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения	2021-2024
1.108	в застройке ул.К.Касьянова- р.Кова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.109	ул.Большая Печёрская- М.Горького-Белинского-Ковалихинская- Фрунзе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2021-2024
1.110	строительством напорных канализационных линий и выносом	Схема водоснабжения и водоотведения	Повышение надежности работы канализационных сетей	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
	напорной канализации с территории завода ГМЗКНС ул.Фибролитовая, 2	(актуализация 2022 годы)	и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	
1.111	строительством 2-ой напорной канализационной линии Д=400мм до врезки в напорную канализационную линию Д=350мм у дома №7 по ул.Ярошенко (КНС № 4 ул. Черняховского, 22 Г)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
1.112	Строительство напорного коллектора от КНС «Ясная» через ул.Новые Пески, Новосельская до к/коллектора Д=1500мм по ул.Старая Канава	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Для подключения новых объектов ул.Хальзовская, Большая Починковская, Ясная, Кима, Свободы	2022-2025
1.113	Строительство к/линии от застройки до врезки в перекладываемую к/линию Д=300мм в районе д.39 по ул.М.Тореза	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Проект планировки и межевания в границах ул.Акмолинская, Народная, Нефтегазовская	2022-2025
1.114	Строительство к/сетей по ул.Малоэтажная, Стригинская, Мелиоративная до врезки в КНС пос. Мостоотряд	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2022-2025
1.115	Строительство канализационных сетей в дер.Никульское, Кузьминки	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2022-2025
1.116	Строительство к/сети по ул.Федосеенко	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие территории промзоны и перспективное строительство жилой застройки по ул.Федосеенко (территория военного городка)	2022-2025
1.117	Перекладка к/коллектора Д=300мм по ул.Арктическая до перекладываемого к/коллектора Д=600мм по ул.Гончарова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей; в ТО информация о перспективных застройках отсутствует	2019-2022
1.118	Перекладка к/коллектора у д.39 по ул.Г.Попова до КНС «Кавказ»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Развитие застройки в границах ул.Н.Прибоя, Суздальская, пер.Суздальский, ул.Шекспира	2019-2022
1.119	Строительство напорной к/ линии от КНС №4 (ул.Куйбышева, 51а) до врезки в к/коллектор Д=1000мм по Сормовскому шоссе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.120	Строительство напорной к/линии от КНС №6 (ул. Комарова,15) до врезки в самотечный к/коллектор Д=600мм по по ул.Гончарова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует	2019-2022
1.121	Строительство напорной к/линии от КНС №7 (ул. Комарова,21) до врезки в напорный к/коллектор Д=300мм от КНС №6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует	2019-2022
1.122	Строительство напорной к/линии от КНС «Дубки» по ул.ад. Нахимова,1а до врезки в к/коллектор Д=1200мм по пр-ту Ленина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует	2019-2022
1.123	Строительство напорной к/линии от КНС (ул.Металлистов,3в) до врезки в напорный к/коллектор Д=800мм по Московскому шоссе	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует	2019-2022
1.124	Реконструкция напорного к/ коллектора Д=700мм от КНС №14 (ул.Самочкина, 29) до врезки в напорный к/коллектор Д=1400мм в районе д. № по ул.Самочкина	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Канализование объектов частного сектора в границах ул.Дружбы, Кировская, Снежная, Палехская	2022-2025
1.125	Строительство канализационных сетей ТИЗ «Покровское» в границах ул.Рокоссовского, Ивлиева, Казанское шоссе, южная граница города, памятников природы « Дубрава Ботанического сада университета», «Щелоковский хутор»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2022-2025

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
1.126	Строительство к/линии по ул.Родионова от дома №128 -52 до врезки в перекладываемую к/линию Д=200мм в районе д. №26 по ул.Родионова	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2019-2022
1.127	Перекладка к/линии Д=200мм от дома №26 по ул.Родионова до к/коллектора Д400мм по ул.Ковровская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2019-2022
1.128	Строительство к/сетей пос. Новое Доскино	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2022-2025
1.129	Строительство к/сетей по ул.Подводников, Геройская, Грубе, Дизелестроительна я, Ремесленная до врезки в к/коллектор Д=500мм по ул.Дизелестроитель ная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2022-2025
1.130	С троительство к/сетей мкр-на «Этна-2»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2022-2025
1.131	Строительство к/сетей ул.В.Котика, Дарвина, Молитовский затон, Каширская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2022-2025
1.132	Строительство к/сетей по ул.Возрождения, Деревообделочная, Мичурина, Трамвайная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2019-2022
1.133	Строительство к/сетей ул.Кабардинская, Грузовая, Эльтонская,Каменска я, Анапская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2019-2022
1.134	Строительство к/сетей по ул.Красноводская, Карельская, Агрономическая, Рыбинская, Канашская, Верхнеудинская, Пригородная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2019-2022
1.135	Строительство к/сетей ул.Рощинская, Горная, Северная, Валдайская (пос.Дубенки)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Территории, неохваченные канализованием	2022-2025
	Мероприятия ООО "Коммунальщик", ООО "Коммунальщик-НН":			
	Мероприятия в сфере водоотведения административно-территориального образования Новинский сельсовет			
1.136	Строительство новых сетей в п. Новинки (на территории новой жилой и социальной застройки ООО «Капстройинвест», ООО «ЭкоГрад») ф110мм протяженностью около 40 м. , ф160мм протяженностью около 1019 м, ф200мм протяженностью около 9368 м, ф250мм протяженностью около 3455 м, ф300мм протяженностью около 1707м, ф400мм протяженностью около 60 м	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение централизованным водоотведением	2018-2028
2.	**Мероприятия, обеспечивающие повышение надежности функционирования каждой системы коммунальной инфраструктуры и качества коммунальных ресурсов**			
2.1	Реконструкция Нижегородской станции аэрации (ПИР)	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема,	2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
		Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	транспортировки и очистки сточных вод	
2.2	Проектирование и строительство магистральных сетей водоснабжения/водоотведения под жилищное строительство в п.Ольгино и п.Новинки	МП «Жилищно-коммунальное хозяйство в городе Нижнем Новгороде» на 2019 - 2024 годы"(постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 21.01.2019 №65 (с изм. от 23.12.2021 № 5891)	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод	2022-2023
2.3	Содержание объектов инженерной инфраструктуры (ливневых насосных станций и очистных сооружений)	МП «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод	2022
2.4	Количество ливневых насосных станций и очистных сооружений (далее - ЛНС и ОС)	МП «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод	2022
2.5	Промывка коллекторов и смотровых колодцев сети системы ливневой канализации города Нижнего Новгорода	МП «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод	2022
2.6	Создание террасного парка в Почаинском овраге с проведением работ по реконструкции коллектора дождевой канализации и выполнением работ по инженерной защите склонов	МП «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод	2022-2023
2.7	Создание АСУ ТП водоотведения (по адресу: город Нижний Новгород, Канавинский район, ул. Керченская, д. 15А)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение контроля и эффективного управления ресурсами предприятия.	2018-2029
	Модернизация КНС			

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.8	Модернизация КНС ул. Зеленодольская, д.110 В(инв.№ 001110015)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2022
2.9	Реконструкция (модернизация) канализационных насосных станций. Модернизация КНС "Кавказ" по адресу: г. Нижний Новгород, Канавинский район, ул. Интернациональная, 96к. II этап.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2022-2029
2.10	Модернизация КНС ул. Искры, д.2В (инв.№ 001110013)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2022
2.11	Модернизация КНС ул. Комарова, д.9Б (инв.№ 000110249)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.12	Модернизация КНС ул. Снежная, у д.17Б (инв.№ 000110280)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.13	Модернизация КНС Анкудиновское шоссе, д.24А (инв.№ 000110252)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.14	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС у д/о Кудьма, к.п. Зеленый город, д.1А (инв.№ 000110264)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.15	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 2 санаторий им. ВЦСПС, к.п. Зеленый город, д.2Б (инв.№ 000110261)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.16	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 8 с ТП, ул. Люкина, д.5Г (инв.№ 000010012)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.17	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС ул. Федосеенко, 88г (инв.№ 90540461)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.18	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС ул. Лесной городок. Д.6К (инв.№ 0001110017)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.19	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 5 ул. Красных Партизан, д.2В (инв.№ 000110032)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2022
2.20	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 10 ул. Ленина проспект, д.94Б (инв.№ 000110029)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.21	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 10 и ТП А ул. Фучика, д.4Б (инв.№ 000110031)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.22	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 14 ул. Южное шоссе, д.21-г (инв.№ 000110034)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.23	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 20 ул. Строкина, д.5-в (инв.№ 000110066)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.24	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС Чусовая , ул.Ковпака, 1в (инв.№ 090542456)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2029
2.25	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС Чкаловская, Нижневолжская набережная, д.1 корп.1 у Чкаловской лесницы (инв.№ 001110030)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.26	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС №5, ул.Красных Зорь, 18 Г (инв.№ 000010007)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2029
2.27	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС Подворная, ул.Подворная, 7К (инв.№001110018)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.28	ГНС уд. Должанская, 2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.29	КНС № 1 ул. Чаадаева, 1 Г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.30	КНС № 12 ул. Октябрьской революции, 27	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2022
2.31	КНС № 14 ул. Героя Самочкина, 29	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.32	КНС № 15 ул. Переходникова, 10 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.33	КНС № 16 6 микрорайон, 17 Г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.34	КНС № 17 ул. Веденяпина, 25 В	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.35	КНС № 19 ул. Дворовая, 27 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.36	КНС № 21 ул. Строкина, 16 б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.37	КНС № 27 ул. Красноуральская. 3 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.38	КНС № 3 ул. Дружаева, 24 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.39	КНС № 43 ул. Зайцева, 17 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.40	КНС № 6 ул. Спутника, 2в	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2029
2.41	КНС № 7 ул. Мончегорская, 13 В	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.42	КНС "Втормет" ул. Металлистов, 3 В	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2029
2.43	КНС "Рубо" ул. Весенняя,17 В	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.44	КНС №12 ул. Октябрьской революции, 25а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.45	КНС НПЭК д. Федяково	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.46	КНС "Теплообменник" пр. Ленина, 79	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2022
2.47	КНС ул. Днепропетровская, 4 (1а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.48	КНС ул. Левинка, 39 Г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.49	КНС ул. Мончегорская, 12 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.50	КНС ул. Ракетная, 9 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2022
2.51	КНС ул. Гороховецкая, 40К (42а)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.52	КНС ул. Тропинина, д.5Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.53	КНС МАНН п. Аэропорт	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.54	КНС СТУДГОРОДОК НСХИ, д. 17 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.55	КНС «Юго-Западная», Южное шоссе, 12а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2029
2.56	Прокладка высоковольтной кабельной линии ф.618 от РУ -6кВ ПС «Кировская» ПО «ЦЭС» до РУ-6кВ канализационной насосной станции «Чусовая»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности энергоснабжения канализационных насосных станций, Снижение эксплуатационных затрат на ремонт кабельных сетей в связи с их 100% износом	2020-2022
2.57	Прокладка высоковольтной кабельной линии ф. 650 от РУ-6кВ ПС «Редуктор» ООО «Заводские сети» до РУ-6кВ канализационной насосной станции «Чусовая»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности энергоснабжения канализационных насосных станций, Снижение эксплуатационных затрат на ремонт кабельных сетей в связи с их 100% износом	2020-2022
2.58	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС дом-интернат, к.п. Зеленый город (инв.№ 000110289)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2022-2023
2.59	КНС ул. Фибролитовая, 2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.60	КНС № 10 ул. Гаугеля, 18	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.61	КНС № 23 ул. Красных Зорь, 23	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений,	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			Снижение эксплуатационных затрат	
2.62	КНС № 3 ул. Адмирала Нахимова, 10 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.63	КНС № 31	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.64	КНС № 4 ул. Черняховского, 22 Г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.65	КНС № 5 ул. Мокроусова, 7 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.66	КНС № 6 ул. Космонавта Комарова, 13 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.67	КНС № 7 ул. Космонавта Комарова, 21 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.68	КНС ул. Героя Самочкина, 23	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.69	КНС ул. Конотопская, 14 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.70	КНС ул. Кутузова, 6	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			эксплуатационных затрат	
2.71	КНС ул. Озерная, 5А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.72	КНС ул. Ракетная, 15	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.73	КНС ул. Удмурдская, 37/1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.74	КНС ул. Ясная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.75	КНС № 13 ул. Карла Маркса, 17	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.76	КНС № 13 ул. Красных Зорь, 13 Г	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.77	КНС "Ярмарочная" ул. Совнаркомовская, 5 В	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.78	КНС Московское шоссе, 304 Б	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
2.79	КНС парк "Дубки" ул. Адмирала Нахимова, 1 А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			эксплуатационных затрат	
2.80	КНС ул. Березовская, 102	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2022
	Остановка /Ликвидация КНС			
2.81	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 26 ул. Коломенская, д.6-б (инв.№ 000110043)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.82	КНС «Тепличный комбинат», пос. Доскино, ул. Береговая, д.14А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.83	КНС № 3 ул. Магистральная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
	Линейные объекты, реконструкция			
2.84	Реконструкция канализационного коллектора Д=600-1000 мм по ул. Ковалихинской – ул. Белинского (II этап: от ул. Трудовой до ул. Белинского Д=1000мм, всего по этапу 426 м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2015-2030
2.85	Реконструкция напорного канализационного коллектора Д1420 мм по ул. Зеленодольская от ул. Комсомольское шоссе до ул. Чкалова (1-очередь по ул. Зеленодольская от пересечения с ул. Ледокола Садко до ул. Чкалова)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2016-2023
2.86	Реконструкция канализационного самотечного коллектора D=2000мм, протяженностью 454,0 п. м. на участке ул. Мещерский бульвар 5 – Мещерский бульвар 3 корп. 3.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2019-2023
2.87	Реконструкция канализационного коллектора (санация) ул. Страж Революции 28 – Коминтерна 4/2 D=600мм	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2025
2.88	Реконструкция канализационного коллектора D600, ул. Никиты Рыбакова - бульвар Юбилейный - Коминтерна.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений,	2020-2029

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			Снижение эксплуатационных затрат	
2.89	Реконструкция канализационного напорного коллектора от КНС 14 ул. Самочкина 39в до врезки в коллектор 1200мм ул. Чонгарская.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2030
2.90	Реконструкция системы водоотведения Сормовского района с ликвидацией КНС 1.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2029
2.91	Реконструкция канализационного коллектора от ул. Рыбинская, 93 до пер. Прудный, 24	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2023
2.92	Реконструкция канализационной линии по ул.Черниговской от канализационного коллектора Д=500 мм от здания № 17А по ул. Черниговской до канализационного коллектора Д=500 мм в районе Канавинского моста.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2022
2.93	Реконструкция двух участков условно напорного трубопровода Ø 1420 мм дюкера в районе д Никульское протяженностью 50 п. м. (2х50 п.м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2024
2.94	Реконструкция канализационного коллектора от ул. Тяблинская 7 до Южное шоссе 2г.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2024
2.95	Реконструкция канализационного коллектора ул. ул. Чаадаева 26 – 12	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2024
2.96	Реконструкция дюкерного перехода напорного трубопровода Ø315мм через р.Кудьма протяженностью 150 п. м.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2024
2.97	Реконструкция канализационных сетей в Московском и Канавинском районе. Устройство перемычки между коллектором D1000 ул. Проспект Героев и D800 ул. Московское шоссе.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение	2020-2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			эксплуатационных затрат	
2.98	Реконструкция канализационного самотечного коллектора по адресу: ул. Юлиуса Фучика, 31 Д=150 мм, Д=300 мм.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2027-2029
2.99	Реконструкция канализационного коллектора от ул.Кащенко,4а до ул.Шапошникова,13а.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2027-2029
2.100	Реконструкция самотечного канализационного коллектора ул. Дуденевская 5б, путем увеличения протяженности.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2027-2029
2.101	Реконструкция самотечного канализационного коллектора по ул. Раевского 3б, путем увеличения протяженности.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2027-2029
2.102	Реконструкция канализационного коллектора Ø1000мм и эстакадного перехода через р.Кова, протяженностью 100 п. м. на участке, в районе д.1 ул.Овражная	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2020-2022
2.103	Реконструкция (модернизация) канализационных сетей. Реконструкция канализационного коллектора (санация) D=2000мм по адресу: г. Н.Новгород, ул. Бурнаковская 1	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение надежности работы канализационных сетей и сооружений, Снижение эксплуатационных затрат	2021-2022
2.104	Канализационный коллектор Д=1200 Каланчевский от ул.Новикова Прибоя до КНС 14	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Необходимость увеличения пропускной способности. Увеличение диаметра до 1500мм. Материал и год прокладки.	2019-2022
2.105	Кан.ул Чкалова д.13 инв.номер000377648 ,Чкалова 13 диаметром 200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Расположение под зданием жилого дома.	2019-2022
2.106	Новое строительство. Переключение стоков в самотечном режиме от КНС-26 в коллектор по ул. Лескова (от К0594 до К0180, Д=1000мм, L=625п.м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Ликвидация КНС-26 по ул. Коломенская,6б	2019-2022
2.107	Новое строительство. Прокладка нового напорного коллектора Д=500мм по ул. Дружаева,3 до ул. Пермякова,20 (от К0008 до кам.гаш., Д=500мм, L=1800п.м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	возможность переключения стоков от КНС -10,10а до КНС "Чусовая" , новое строительство	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.108	Прокладка нового напорного коллектора 2Д=500мм по ул. Ореховская до ул. Тяблинская (2Д=500мм, L=2800п.м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	реконструкция канализационных сетей Застройка по ул.Малоэтажной	2019-2022
2.109	Новое строительство. Переключение стоков от КНС "Совхоз Доскино", минуя территорию "Тепличного комбината" (2Д=160мм, L=2000п.м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Ликвидация КНС "Тепличный комбинат" по ул. Береговая,14а	2019-2022
2.110	Реконструкция 1-го Автозаводского напорного коллектора Д 1420 мм, протяженностью 2687 м	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Сквозная коррозия, истирание лотковой части	2023-2025
2.111	Реконструкция Каланчевского коллектора от ул. Дружаева, 3 до ул. Самочкина, 29б КНС №14	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны	2030-2035
2.112	Реконструкция Линдовского коллектора от ул. Березовская, 110 до ул. Щербакова,37к2	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны	2030-2035
2.113	Реконструкция самотечного коллектора от ул. Должанская до ГНС	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны	2030-2035
2.114	Реконструкция коллектора от Московское шоссе, 144 до Сормовское шоссе, 4а	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода	2030-2035
2.115	Реконструкция 2-го Автозаводского напорного коллектора от ул. Чкалова до ГНС	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Сквозная коррозия, истирание лотковой части	2030-2035
	Реконструкция канализационных сетей, не обеспечивающих пропуск существующих расходов			
2.116	Канализационная линия самотечная на КНС 19 (Дружаева) д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	h/d=0,9 на переложенном участке самотечной к/линии на КНС 19	2019-2022
2.117	Канализационная линия по ул. Строкина, 5 д=150	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.118	Канализационный коллектор по Московскому шоссе (на переложенном участке Д=1600 h/d=1) д=2000	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Переложенный участок коллектора не соответствует объему сточных вод	2019-2022
2.119	Канализационная линия по Московскому шоссе от Московское шоссе, 82 до шоссе Жиркомбината д=600	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.120	Канализационная линия по ул.Авангардная до ул. Московского шоссе д=300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.121	Канализационная линия по Московскому шоссе от д.223 до д.215 д=200-300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.122	Канализационная линия самотечная на КНС 1 (Чаадаева, 1г) от Сокола д=200-300	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Малая заглубленность КНС 1 создает подпор в самотечную сеть	2019-2022
2.123	Канализационные линии напорные от КНС 1 (Чаадаева, 1б) д=2* 315	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Работают обе нитки по максимальной пропускной способности, резерва нет	2019-2022
2.124	Канализационная линия от ул.Федосеенко, 91 на КНС Федосеенко (до Д=500мм) д=150-200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Подключение новых объектов невозможно в связи с контруклоном и диаметрами, не соответствующими расходу. ОП – большое кол-во запрашиваемых подключений	2019-2022
2.125	Канализационная линия самотечная на КНС Федосеенко, 88г д=500	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Наполнение выше допустимого, минимальные уклоны	2019-2022
2.126	Канализационная линия по ул.Шимборского от д.10 д=200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	В связи с переключением данной к/линии в другой коллектор образовался подпор	2019-2022
2.127	Канализационная линия от ул.Б.Печерская, 17 до ул. Нестерова, 20а д=200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.128	Канализационная линия по ул.Суетинская д=250	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.129	Канализационный коллектор по ул. Нижегородская д=150-200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.130	Канализационная линия по Верхне-Волжской наб. в р-не трамплина д=200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.131	Канализационный коллектор по ул. Гоголя до ул.Сергиевская (санация методом флексорен, бестра) д=152-185	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.132	Канализационный коллектор Д=500мм по Нижневолжской наб. до Д=600мм от Похвалинского коллектора Д=600мм д=600	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.133	Канализационный коллектор по ул. Ковалихинская от ул.Овражная до пер. Парниковый д=1000	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.134	Канализационная линия по ул.Ломоносова д=200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.135	Канализационная линия по ул. Корейская д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
2.136	Канализационная линия от ул.Медицинская до ул. Корейская д=200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.137	Канализационная линия по ул.Пушкина д=150-200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.138	Канализационная линия по ул.Горловская (от ул. Рукавишников) д=150-200	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
2.139	Канализационная линия Д=400мм ул.40 лет Победы,16 д=400	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	повышение качества и надежности системы водоотведения	2019-2022
	Мероприятия ООО "Заводские сети":			
2.140	Реконструкция канализационной насосной станции учебного корпуса - прокладка резервной кабельной линии 0,4 кВ.	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Прокладка кабельной линии позволит бесперебойно работать КНС	2022
2.141	Реконструкция основания смотровой камеры и ливневого коллектора Ду 3200 мм (L=100м) у Северной проходной ПАО «ГАЗ»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция позволит сократить количество аварий на 1 км/сети, обеспечит надежность работы централизованной системы города и возможность подключения новых абонентов	2022
2.142	Реконструкция основания смотровой камеры и ливневого коллектора Ду 3200 мм (L=100м) у Северной проходной ПАО «ГАЗ»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Реконструкция позволит сократить количество аварий на 1 км/сети, обеспечит надежность работы централизованной системы города и возможность подключения новых абонентов	2023
3.	**Мероприятия, обеспечивающие повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав системы**			
	Мероприятия ООО "Заводские сети":			
3.1	Реконструкция коллектора системы водоотведения (путем гидрозолоудаления) Ду 400 мм (L=100м)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Модернизация позволит сократить количество аварий на 1 км/сети, обеспечит надежность работы централизованной системы города и возможность подключения новых абонентов	2021
3.2	Реконструкция коллектора системы водоотведения (путем гидрозолоудаления) Ду 400 мм	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Из-за продолжительной эксплуатации в агрессивной среде трубопровод подвергся коррозии, имеются аварийные участки, на которых происходят регулярные утечки. В	2023

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			связи с этим необходимо провести реконструкцию указанного трубопровода.	
4.	**Мероприятия, обеспечивающие улучшение экологической ситуации на территории городского округа**			
4.1	Модернизация станции аэрации с установкой УФО сточных вод (по адресу: город Нижний Новгород, Нижегородский район, наб. Гребного канала, д. 1)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Повышение качества очистки сточных вод. Ликвидация потенциальной опасности и улучшение экологической ситуации с помощью отказа от хранения и применения жидкого хлора, тем самым устранение опасности разгерметизации емкостей с большим запасом жидкого хлора, хранящегося на площадке очистных сооружений	2013-2024
4.2	Реконструкция Нижегородской станции аэрации	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Достижение и обеспечение нормативного качества очистки сточных вод на Нижегородской станции аэрации до требований к сбросу в рыбохозяйственный водоем 1 категории	2018-2027
4.3	Строительство канализационных очистных сооружений в п. Березовая Пойма (2019-2021 г.г.).	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Обеспечение нормативного качества очистки сточных вод перед сбросом в р.Черная. Повышение надежности работы оборудования, снижение энергозатрат.	2019-2025
4.4	реконструкция сооружений механической очистки Нижегородской станции аэрации(НСА): реконструкция песколовок(механиче ское и электротехническое оборудование пескоблоков 1 и 2,щелевых песколовок, щитовых затворов подводящих лотков), с внедрением технологии обезвоживания песка в песковых бункерах;	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	физический износ оборудования не позволяющий обеспечить надежность и бесперебойность технологического процесса очистки сточных вод и обработки осадков.	2019-2022
4.5	реконструкция сооружений механической очистки Нижегородской станции аэрации(НСА): реконструкция блоков первичных отстойников1-ой и2-ой очередей сооружений с заменой щитовых затворов в распредкамерах, илоскребов, механического и электротехнического оборудования насосных станций сырого осадка	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	физический износ оборудования не позволяющий обеспечить надежность и бесперебойность технологического процесса очистки сточных вод и обработки осадков.	2021-2025
4.6	реконструкция сооружений по доочистке сточных вод-биологических прудов (чистка от осадка, кустарников и высокоствольных деревьев, восстановление шандорных камер)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	физический износ оборудования не позволяющий обеспечить надежность и бесперебойность	2019-2022

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	2	3	4	5
			технологического процесса очистки сточных вод и обработки осадков.	
4.7	Реконструкция 1-го Автозаводского фекального коллектора (1 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Фактический срок службы трубопроводов коллектора превышает нормативный на 20 лет. Элементы коллектора и запорная арматура фактически отработали свой ресурс.С целью предотвращения аварийных ситуаций на коллекторе, повреждений элементов коллектора с последующим причинением вреда почве или водному объекту (река федерального значения Ока) необходимо выполнить реконструкцию коллектора	2023
4.8	Реконструкция 1-го Автозаводского фекального коллектора (2 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Фактический срок службы трубопроводов коллектора превышает нормативный на 20 лет. Элементы коллектора и запорная арматура фактически отработали свой ресурс.С целью предотвращения аварийных ситуаций на коллекторе, повреждений элементов коллектора с последующим причинением вреда почве или водному объекту (река федерального значения Ока) необходимо выполнить реконструкцию коллектора	2024
4.9	Реконструкция 1-го Автозаводского фекального коллектора (3 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Фактический срок службы трубопроводов коллектора превышает нормативный на 20 лет. Элементы коллектора и запорная арматура фактически отработали свой ресурс.С целью предотвращения аварийных ситуаций на коллекторе, повреждений элементов коллектора с последующим причинением вреда почве или водному объекту (река	2025

№ п/п	Наименование объекта	Источник информации	Цель проекта	Сроки реализации мероприятия, годы
1	**2**	**3**	**4**	**5**
			федерального значения Ока) необходимо выполнить реконструкцию коллектора	
4.10	Реконструкция 1-го Автозаводского фекального коллектора (4 этап)	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	Фактический срок службы трубопроводов коллектора превышает нормативный на 20 лет. Элементы коллектора и запорная арматура фактически отработали свой ресурс.С целью предотвращения аварийных ситуаций на коллекторе, повреждений элементов коллектора с последующим причинением вреда почве или водному объекту (река федерального значения Ока) необходимо выполнить реконструкцию коллектора	2026

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород являются:

– обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоотведения при гарантированном объеме заявленной мощности;

– повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;

– уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;

– улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения.

Целевые показатели в сфере водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы приведены в Таблица 198

Таблица 198 - Целевые показатели развития системы водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
				прогноз								
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения												
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоотведению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3
2. Показатели перспективы развития системы												
2.1. Объемы спроса на коммунальный ресурс												
2.1.1.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс. куб. м.	216 081,23	216 304,46	221 081,14	226 888,51	233 235,00	233 728,05	233 997,98	234 298,94	234 492,74	234 911,62
2.1.2.	Объем сточных вод, поступивший в систему канализации (реализация)	тыс. куб. м.	124 676,09	124 804,89	127 801,27	131 158,36	134 674,95	135 213,57	135 623,61	136 051,94	136 418,26	136 915,85
2.1.3.	Объем жидких отходов, ливневых/дренажных стоков	тыс. куб. м.	81 257,90	81 341,85	82 878,27	85 055,32	87 599,01	87 509,61	87 336,12	87 173,88	86 971,55	86 852,34
2.2. Объемы увеличения/снижения мощности												
2.2.1.	Проектная производительность очистных сооружений	тыс. куб. м. /сутки	1 201,80	792,2756	792,2756	792,2756	792,2756	792,2756	792,2756	792,2756	792,2756	792,2756
2.2.2	Прирост производственных мощностей	тыс. куб. м. /сутки	0,00	-409,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3	Объем фактической производительности канализационных очистных сооружений	тыс. куб. м. /сутки	592,0	592,6	605,7	621,6	639,0	640,4	641,1	641,9	642,4	643,6
3. Показатели степени охвата приборами учета, надежности поставки коммунального ресурса												
3.1.	Обеспеченность потребления коммунальных ресурсов приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов												
4.1.	Уровень загрузки производственных мощностей	%.	49,3	74,8	76,5	78,5	80,7	80,8	80,9	81,0	81,1	81,2
4.2.	Резерв/дефицит мощности очистных сооружений	тыс. м³/сут	608,00	197,9	184,8	168,9	151,5	150,1	149,4	148,6	148,0	146,9
		%	50,7	25,0	23,4	21,4	19,2	19,0	18,9	18,8	18,7	18,6
4.3.	Доля поступления неучтенных стоков в системы водоотведения (дождевые/грунтовые воды)	%	37,6	37,6	37,5	37,5	37,5	37,4	37,3	37,2	37,1	37,0
5. Показатели надежности функционирования системы												
5.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	3,55	3,53	3,52	3,52	3,51	3,50	3,49	3,47	3,46	3,44
5.2.	Износ системы водоотведения	%.	76,43	73,4	70,4	67,4	64,4	61,4	60,7	59,9	59,2	58,4

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
				прогноз								
5.3.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	76,4	74,2	71,7	69,5	67,3	65,2	64,6	64,1	63,6	63,0
6. Показатели качества водоотведения												
6.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
6.2.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час./день.	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6.3.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные системы водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.4.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	%	19,6	19,0	18,5	18,0	17,5	17,0	16,5	16,0	15,5	15,0
7. Показатели эффективности потреблнния коммунальных ресурсов												
7.1.	Удельное водоотведение	куб. м. /чел.	99,5	100,2	103,1	106,0	109,2	109,9	110,6	111,3	111,8	112,2
7.2.	Удельная величина водоотведения в многоквартирных домах	куб. метров на 1 проживающего	68,1	69,4	72,0	74,8	77,7	78,3	78,8	79,2	79,5	79,8
7.3.	Удельная величина водоотведения муниципальными бюджетными учреждениями:	куб. метров на 1 человека населения	4,2	4,5	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
8. Показатели экономичности производства ресурсов												
8.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки и траспортировки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	руб/куб.м.	0,166	0,166	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
8.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт·ч/куб.м.	0,094	0,093	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
				прогноз								
8.3.	Удельный расход электрической энергии на водоотведение в целом	кВт·ч/куб.м.	0,276	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
8.4.	Рентабельность деятельности	%	0,43	1,30	2,2	3,0	3,9	4,8	5,7	7,2	7,7	8,2
9. Показатели экологичности производства ресурсов												
9.1.	Число превышений фактическими значениями разрешенных лимитов на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух	раз	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.2.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

4.6. Перечень мероприятий и целевых показателей объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения (утилизации) твердых коммунальных отходов

Перечень мероприятий и значения целевых показателей в сфере утилизации, обезвреживания и захоронения (утилизации) твердых коммунальных отходов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород приняты на основании следующих документов:

- Территориальной схемы обращения с отходами Нижегородской области, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 18.11.2019 № 843 (с изм. от 04.06.2021 № 470);
- Государственной программы «Охрана окружающей среды Нижегородской области» на 2019 - 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 30.04.2014 № 306 (с изм. от 11.03.2022 № 157),
- Федеральным проектом «Чистая страна» национального проекта «Экология»;
- Генеральным планом муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ;
- Муниципальной программы «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы, утвержденной постановлением администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954.

Перечень мероприятий системы обращения с отходами муниципального образования городской округ город Нижний Новгород отражен в Таблица 199.

Таблица 199 - Перечень мероприятий системы обращения с отходами муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
1.	**Мероприятия, обеспечивающие улучшение качества услуг организаций, эксплуатирующих объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах;**				
1.1	Создание (обустройство) контейнерных площадок на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	обеспечение (повышение) надежности предоставления коммунальной услуги системы обращения ТКО на территории	2022	2022
1.2	Приобретение контейнеров и (или) бункеров	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	обеспечение (повышение) надежности предоставления коммунальной услуги системы обращения ТКО на территории	2022	2022
1.3	Участие в экологических форумах, семинарах, акциях	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	обеспечение (повышение) надежности предоставления коммунальной услуги системы обращения ТКО на территории	2022	2022
1.4	Увеличение стоимости не материальных активов	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	обеспечение (повышение) надежности предоставления коммунальной услуги системы обращения ТКО на территории	2022	2022

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.	
				Начало	Конец
1	2	3	4	5	6
1.5	Содержание контейнерных площадок для ТКО	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	обеспечение (повышение) надежности предоставления коммунальной услуги системы обращения ТКО на территории	2022	2022
2.	**Мероприятия, обеспечивающие улучшение экологической ситуации на территории городского округа**				
2.1	Разработка проектной документации на рекультивацию земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, Московский район,Московское шоссе, д.473, 475	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	вывод из эксплуатации существующей свалки на территории города	2022	2022
2.2	Разработка проектной документации на рекультивацию земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, Приокский район, рядом с ул. Заовражная, д.7	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	вывод из эксплуатации существующей свалки на территории города	2022	2022
2.3	Вывоз мусора с несанкционированных свалок	МП «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)	вывод из эксплуатации существующей свалки на территории города	2022	2022
2.4	Аналитический контроль состояния окружающей среды на территории города Нижнего Новгорода	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	выполнение экологических требований	2022	2022
2.5	Мониторинг состояния окружающей среды на территории города Нижнего Новгорода, качество воды и почвы рекреационных зон	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	выполнение экологических требований	2022	2022

Реализация программных мероприятий в захоронении (утилизации) ТКО обеспечит улучшение экологической обстановки в городском округе.

Целевые показатели в сфере обращения с отходами муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы представлены в Таблица 200.

Таблица 200 - Целевые показатели развития системы с обращения с отходами муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
				прогноз								
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения												
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к объектам	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2 Показатели перспективы развития системы												
2.1. Объемы спроса на коммунальный ресурс												
2.1.1.	Объем спроса на ресурс (объем вывезенных ТКО)	тыс.м³	3 893,030	3 893,030	3 893,030	3 893,030	3 901,469	3 910,069	3908,86	3907,65	3906,44	3 905,229
		тыс.тонн	360,369	360,369	360,369	360,369	360,529	360,709	360,46	360,20	359,95	359,700
2.2.. Объемы увеличения/снижения мощности												
2.2.1.	Объемы увеличения вывоза ТКО	тыс.м³	-1278,170	0,000	0,000	0,000	8,439	8,600	-1,210	-1,210	-1,210	-1,210
		тыс.тонн	-105,031	0,000	0,000	0,000	0,160	0,180	-0,252	-0,252	-0,252	-0,252
3. Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов												
3.1.	Удельное потребление	куб. м. /чел.	2,29	2,30	2,31	2,32	2,33	2,34	2,34	2,34	2,34	2,35
		куб. м. /м2 площади	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		кг/чел	204,08	205,35	206,21	206,73	207,25	207,77	207,90	208,03	208,17	208,30
		кг /м2 площади	10,38	10,05	9,67	9,32	8,98	8,66	8,43	8,21	7,99	7,77
4. Показатели надежности функционирования системы												
4.1.	Соответствие санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам эксплуатации объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТКО	%.	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
5. Показатели качества системы обращения с отходами												
5.1.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час./день.	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6. Показатели экономичности производства ресурсов												
6.1.	Рентабельность деятельности	%	1,59	3,09	4,59	6,09	7,59	9,09	10,59	12,09	13,59	15,09
7. Показатели экологичности производства ресурсов												
7.1.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

Общая программа инвестиционных проектов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» включает:

– программу инвестиционных проектов в электроснабжении;
– программу инвестиционных проектов в теплоснабжении;
– программу инвестиционных проектов в газоснабжении;
– программу инвестиционных проектов в водоснабжении;
– программу инвестиционных проектов в водоотведении;
– программу инвестиционных проектов в утилизации, обезвреживании и захоронении (утилизации) твердых коммунальных отходов;
– программу установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях;
– программу реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении;
– взаимосвязанность проектов.

Совокупная потребность в капитальных вложениях на период до 2030 года для реализации общей программы составляет - 164 502,586 млн руб., в том числе:

1. по системам и направлениям:
- электроснабжения – 3 276,408 млн руб.;
- теплоснабжения – 33 532,608 млн руб.;
- газоснабжения – 59,225 млн руб.;
- водоснабжения – 47 771,770 млн руб.;
- водоотведения – 79 430,717 млн руб.;
- сбор и утилизации ТКО – 108,411 млн руб.;
- мероприятия энергосбережения (включая установку приборов учета)– 323,447 млн руб.

5.1. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении

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

Перечень объектов нового строительства и направления перспективного развития электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород определены следующими документами:

«Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2022-2026 годы» (СИПР), утвержденной Указом Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72, на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород предлагается умеренно-оптимистический (дополнительный) вариант развития энергосистемы Нижегородской области. В городском округе город Нижний Новгород предусмотрено строительство новых ПС 110 кВ.

В соответствии с СИПР в перспективный период до 2030 года планируется строительство и реконструкция подстанций с увеличением мощностей:

В 2022 году:

- Строительство однотрансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250 кВА в Автозаводском районе (п.Нагулино стр.ТП504);
- Строительство однотрансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250 кВА в Автозаводском районе (п.Нагулино стр.ТП505);
- Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0.4 от РП-210 ПС Свердловская (2.0 МВА). Нагорный РЭС. Заявитель ФГАОУ ВО НИУ «Высшая школа экономики» дог. №521049123 от 25.12.2020;
- Строительство ПС 110 кВ Новопокровская с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый (2х40 МВА)

В 2025 году:

- Строительство однотрансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250 кВА в Автозаводском районе (п.Гнилицы стр.ТП502);
- Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой трансформатора Т-1 мощностью 31,5 МВА на 40 МВ;
- Реконструкция ПС 110 кВ Приокская, Т-2. Замена трансформатора мощностью 31,5 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА.

Перечень перспективных проектов на период 2022 – 2026 годов, включая новое строительство и модернизацию/реконструкцию объектов, требующих увеличение расчетной мощности в размере 150 кВт и более, представлен в Таблица 201.

Таблица 201 - Перечень перспективных проектов, планируемых к реализации органами исполнительной власти Нижегородской области в период 2022-2026 годов, включая новое строительство и модернизацию/реконструкцию, требующих увеличение расчетной электрической мощности в размере 150 кВт и более

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Реконструкция	ООО НПФ «Селеста»	г. Нижний Новгород, Автозаводский р- и, ул. Окская Гавань	Машиностроение	3,30	2023	ПС Водозабор	Перспективный план развития	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
2	Создание завода по выпуску крано-манипуляторных установок, автоспецтехники и гидравлических цилиндров	Общество с ограниченной ответственностью «Смартэко-НН»	Автозаводский р- н, территория рядом с аэропортом «Чкалов», в районе ул. Заслонова 22	Производство	2,50	2024	ПС Доскино	Инвестиционное основание проекта	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
3	Подключение тепловой нагрузки АО «Теплоэнерго» к котельной АО «НПП «Полет»	АО «НПП Полет»	г. Нижний Новгород, ул. Заводская, д. 19	Котельная, обеспечение ГВС и отопления Ленинского района	0,30	сентябрь 2022	ПС Ленинская	нет	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
4	ул. Василъева, ул. Бусыгина, ул. Бурденко	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Автозаводский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	4,90	2023—2029	ПС Соцгород		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
5	ул. Тюленина, ул. Янки Купалы, Южное шоссе	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской	Автозаводский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	3,20	2024—2030	ПС Водозабор		Министерство градостроительной деятельности и развития

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		области «Институт развития агломерации Нижегородской области»							агломераций Нижегородской области
6	ул. Космическая, ул. Мончегорская, ул. Коломенская, ул. Минеева	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Автозаводский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	35,58	2025—2031	новая ПС 110кВ (в зависимости от технического решения рассматривается ПС Спутник)		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
7	пр. Молодежный, ул. Красных Партизан, ул. Спутника, ул. Толбухина	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Автозаводский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	14,85	2026—2032	новая ПС 110кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
8	Проект жилищного строительства	ООО «Жилстрой-НН»	Нижегородская область, г. .Новгород. Автозаводский район, ул.Малоэтажная в районе домов № 1- 91		2,16	2026	ПС Водозабор	Проект в стадии реализации	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2026 году

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
9	Проект жилищного строительства	ООО «ННДК «СК Автозавод» и ООО «Альфакапстрой	Нижегородская область, г. Н.Новгород, Автозаводский район, в границах ул. Космическая и Зеленхозовская		4,32	2023—2028	ПС Спутник	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023-2028 годах
10	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл., *г.* Нижний Новгород, Автозаводский район, ГСХП «Доскино», участок № 8		3,40	2022—2027	ПС Доскино	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2027 годах
11	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл., *г.* Нижний Новгород, Автозаводский район, ГСХП «Доскино», участок № 2		1,30	2024—2026	ПС Доскино	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2024-2026 годах

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
12	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Н.Новгород, Автозаводский район, в 140 метрах на северо- запад от дома № 21 по ул. Карская		4,45	2021—2026	ПС Кировская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2021-2026 годах
13	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Н.Новгород, Автозаводский район, ул. Автоматная, около жилых домов №№ 38, 40, 42, 44		4,45	2022—2023	ПС Кировская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2023 годах
14	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Н.Новгород, Автозаводский район, на юго-запад от жилых домов с № 3 по № 21 по ул. Карская		4,45	2024—2026	ПС Кировская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2024-2026

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
15	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	г. Н.Новгород, Автозаводский район, в 20 метрах на запад от жилых домов с № 1 по № 19 по ул. Зеленхозовская		1,50	2023—2025	ПС Спутник	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023-2025 годах
16	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Российская Федерация, Нижегородская обл., *г.* Нижний Новгород, Автозаводский район, ул. Зеленхозовская, дом 1А		0,16	2026	ПС Спутник	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2026 году
17	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ «СИНН ГРУГІТІ»	Нижний Гончарова, Арктическая (ЖК «Маяковский Новгород, Ленинский р-н, в границах улиц Профинтерна, парк», СИНН ГРУГІП)		0,70	2021—2022	ПС Ленинская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2024-2025 годах

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
18	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах проспекта Молодежный, ул. Красноуральская, проспекта Ильича, улицы Левитана в Автозаводском районе		1,26	2022—2024	ПС Спутник	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
19	«Устройство футбольного поля с искусственным покрытием и системой подогрева на территории СК «Мещерский»	ГАУ НО Дирекция по проведению спортивных и зрелищных мероприятий»	Нижегородская область, г. Н.Новгород, ул. К.Маркса, д. 21	Физическая культура и спорт	0,25	IV квартал 2022 года	ПС Мещерская	В стадии разработки	Министерство спорта Нижегородской области
20	Строительство нового кузнечно-прессового цеха и запуск производства Ю°W	АО «Завод «Красный Якорь»	г. Нижний Новгород, Московское шоссе, 120	Производство стальных цепей и комплектующих	10,00	2022	ПС Стрелка	Заявка в ГК «Россети» «Заявка на технологическое присоединение 10МВт» от 23.07.2021, присвоен номер 2305176	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
21	Оснащение цеха № 2 новым цепеделательным и	АО «Завод «Красный Якорь»	г. Нижний Новгород, Московское шоссе, 120	Производство стальных цепей и комплектующих	1,30	2022	ПС Стрелка	Заявка не подавалась	Министерство промышленности, торговли и предпринимательст

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	термическим оборудованием								ва Нижегородской области
22	Запуск производства цепей для горно-шахтного оборудования калибром 38-52 мм	АО «Завод «Красный Якорь»	г. Нижний Новгород, Московское шоссе, 120	Производство стальных цепей для горно-шахтного оборудования	2,00	2022	ПС Стрелка	Заявка не подавалась	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
23	Проект запуска нового инструментального производства	АО «Завод «Красный Якорь»	г. Нижний Новгород, Московское шоссе, 120	Производство запасных частей к сварочному оборудованию	0,50	2022	ПС Стрелка	Заявка не подавалась	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
24	Проект запуска нового ремонтно-механического цеха	АО «Завод «Красный Якорь»	г. Нижний Новгород, Московское шоссе, 120	Производство специнструмента и оснастки	0,30	2022	ПС Стрелка	Заявка не подавалась	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
25	Проект запуска участка цинкования и покраски продукции	АО «Завод «Красный Якорь»	г. Нижний Новгород, Московское шоссе, 120	Производство оцинкованных изделий	0,50	2023	ПС Стрелка	Заявка не подавалась	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
26	Проект реконструкции травильно-волочильного участка	АО «Завод «Красный Якорь»	г. Нижний Новгород, Московское шоссе, 120	Производство волоченной проволоки	0,50	2023	ПС Стрелка	Заявка не подавалась	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
27	ул. Обухова, ул. Чкалова, ул. Витебская	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Канавинский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	0,89	2022— 2028	ПС Молитовская		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
28	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Канавинский районе, ул. Украинская, в 30 метрах от жилых домов №N° 27, 35		5,52	2023— 2027	ПС Кировская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2027 годах
29	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г.Нижний Новгород, Канавинский район вблизи Нефтебазы на берегу р. Волги		7.27	2024— 2028	ПС Стрелка	ТУ не получены. предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2024-2028 годах

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
30	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Московское шоссе (земельный участок № 2) Канавинский район города Нижнего Новгорода (ул.Вязниковская)		7,35	2022—2024	ПС Новосормовская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
31	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ «ННДК Метера»	г. Н.Новгород, Канавинский район, в границах ул. Сергея Акимова, Метерский бульвар, ул. Бетанкура		1,10	2023—2024	ПС Мещерская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023-2024 годах
32	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Канавинский район, в границах ул.Малоэтажная и памятника		6,91	2022—2030	ПС Водозабор	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			природы «Малышевские гривы» в Автозаводском районе						области в 2022-2030 годах
33	Проект жилищного строительства	ООО «Вереск»	Нижегородская область. г.Нижний Новгород, в границах улиц Октябрьской революции, Григорьева, Витебская в Канавинском районе		0,69	2025—2026	ПС Молитовская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2025-2026 годах
34	Проект жилищного строительства	ООО «Каскад Девелопмент специализированный Застройщик»	г. Нижний Новгород, в границах улиц Октябрьской Революции, Менделеева, Журова, переулка Советский в Канавинском районе		0,90	2022	ПС Молитовская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
35	ул. Правды, ул. Чонгарская, ул. Менделеева	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации	Ленинский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	0,70	2022—2028	ПС Ленинская	Исх. № МР7-ННЭ/57-21/14954 10.08.2021	Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Нижегородской области»							
36	ул. Самочкина, ул. Энтузиастов, ул.Дружбы ул.Снежная	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Ленинский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	6,00	2022—2028	новая ПС 110 кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
37	ул. Журова, ул. Чонгарская, ул. Рубо, ул. Весенняя	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Ленинский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	8,92	2023—2029	новая ПС 110 кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
38	ул. Дачная, Комсомольское шоссе	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Ленинский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	8,95	2024—2030	новая ПС 110 кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
39	6-р Заречный ул. Сухопутная, ул. Гончарова, ул. Арктическая	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт	Ленинский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	5,60	2025—2031	новая ПС 110 кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		развития агломерации Нижегородской области»							Нижегородской области
40	ул. Дружбы, ул. Волочильная, ул. Гвоздильная	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Ленинский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	6,24	2026-2032	новая ПС 110 кВ (в зависимости от технического решения рассматривается ПС Кировская)		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
41	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Ленинский район, ул. Дачная, рядом с домами № 13а, 14		0,63	2022	ПС Кировская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2020-2024 годах
42	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	г. Нижний Новгород, Ленинский район, во дворе домов N% 3, 5, 7, 9 по ул. Энтузиастов		0,27	2022	ПС Кировская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2026 году

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
43	Проект жилищного строительства	ООО «Карповский»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах улиц Героя Попова, Новикова-Прибоя, Грекова в Ленинском районе		3,80	2024	ПС Кировская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2024 году
44	ул. Рябцева, ул. Давыдова, ул. Просвещенская	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Московский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	0,68	2023—2029	ПС Новосормовская		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
45	ул. Лубянская, ул. Рябцева, ул. Шота Руставели	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Московский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	3,40	2024—2030	ПС Новосормовская		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
46	ул. Мечникова, ул. Чаадаева	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития	Московский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	7,26	2026—2032	ПС Светлоярская		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		агломерации Нижегородской области»							Нижегородской области
47	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	г. Нижний Новгород, Московский район, проспект Героев, дом 30А		1,26	2022—2024	ПС Новосормовская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2026 году
48	Проект жилищного строительства	СЗ «Андор»	в границах улиц Страж Революции, Гвардейцев, 50-летия Победы, Евгения Антонова в Московском районе города Нижнего Новгорода (ЖК «Город времени»)		5,50	2022—2030	ПС Варя	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2030 годах
49	Реконструкция резервного источника электроснабжения, РП51, фидер 516, ПС 110/10/6 Свердловская	ПАО «Завод им. Петровского»	г. Нижний Новгород, ул. Тургенева, д. 30	Промышленное **производство**	2,23	декабрь 2023	ПС Свердловская	В разработке	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
50	ул. Далъняя, ул. Б. Перекрестная, ул. Максима Горького, ул. Одесская	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Нижегородский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	4,10	2022—2028	ПС Свердловская	Исх. № МР7-ННЭ/57-21/8537 от 13.05.2021	Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
51	Ильинская	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Нижегородский район города Нижнего Новгорода	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	15,30	2022—2028	ПС Свердловская	Исх. № МР7-ННЭ/57-21/12208 от 01.07.2021	Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
52	ул. М.Горького, ул. Арзамасская, дублер ул. Красносельской	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Нижегородский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	0,97	2023—2029	ПС Свердловская		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
53	Проект жилищного строительства	ООО «Арсенал»	Нижегородская обл., *г.* Нижний Новгород, Нижегородский р- и, ул. Деловая		0,26	2023	ПС Ковалиха	Проект в стадии реализации	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									территории Нижегородской области в 2021-2023 годах
54	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Нижегородский район, рядом с домом № 6 и № 5 по ул. Германа Лопатина*		0,34	2024—2028	ПС Печерская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2024-2028 годах
55	Проект жилищного строительства	АО «СЗ НО «Дирекция по строительству»	Нижегородская обл., *г.* Нижний Новгород, Нижегородский район, Казанское шоссе, 12		0,60	2022	ПС Печерская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
56	Проект жилищного строительства	ООО «Специализированный Застройщик «Выбор-ННДК»	Нижегородская обл., город Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Александра Хохлова и ул.		0,98	2022—2024	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Деловая (ЖК «Корица»)						области в 2022-2024 годах
57	Проект жилищного строительства	ООО «Семашко»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород. По улице Семашко в Нижегородском районе		0,80	2023	ПС Ковалиха	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2023 годах
58	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ «дом на Набережной»	Земельный участок в границах ул. Родионова, Северо-Восточная в Нижегородском районе г. Н.Новгорода (Дом на Набережной)		0,67	2023	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023 году
59	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах улиц Короленко, Новая в Нижегородском районе		0,40	2022—2024	ПС Свердловская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									области в 2022-2024 годах
60	Проект жилищного строительства	ГК «АГРОСПЕЦТЕХ»	ЖК «Заречье» Нижегородская обл., *г.* Нижний Новгород, Ленинский р-н, ул. Сафронова, Заводская		1,35	2022-2024	ПС Ленинская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
61	Проект жилищного строительства	ООО «Воровского, 12»	г. Нижний Новгород, Нижегородский район, в границах улиц Крупской, Большая Покровская, Воровского, Костина		1,38	2022	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
62	Проект жилищного строительства	ООО «Стройинвест-52»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах улиц Сеченова, Большая Печерская в Нижегородском районе		0.68	2022— 2025	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2025 годах

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
63	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах улиц Большая Перекрестная, Дальняя, переулка Баева, улицы Одесская в Нижегородском районе		0,26	2022—2024	ПС Свердловская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
64	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах улиц Малая Ямская, Шевченко, 3-я Ямская, Максима Горького (участок № 2) в Нижегородском районе		1,00	2023	ПС Свердловская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023 году
65	Проект жилищного строительства	ООО «Арсенал»	г. Нижний Новгород, ул. Деловая		0,46	2022	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									территории Нижегородской области в 2022 году
66	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ «Люксора»	г. Н.Новгород, ул. Лысогорская (ЖК «Подкова на Родионова»)		1,25	2022-2027	ПС Печерская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2027 годах
67	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ «Андэко»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Тургенева, дом 27 (ЖК «Книги»		0,89	2022—2023	ПС Ковалиха	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2023 годах
68	Проект жилищного строительства	АО «Центрэнергострой-НН»	Нижегородская обл., *г.* Н.Новгород, Нижегородский район, ул. Крупской, в границах улиц		0,30	2022	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Ильинская и Б.Покровская						территории Нижегородской области в 2022 году
69	Проект жилищного строительства	ООО «Сервис-Отель»	г. Нижний Новгород, Нижегородский район, Верхне-Волжская набережная, дом 2а, ул. Минина, д. 6 и д. 6А		3,80	2022	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
70	Проект жилищного строительства	ООО «ИнтерСити»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Нижегородский район, в границах улиц М.Горького, Короленко, Славянская, Студеная		0,61	2022—2023	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2024-2025 годах
71	Проект жилищного строительства	ООО СЗ «Гребешок»	Нижегородская обл. *г.* Нижний Новгород, Нижегородский р- он, ул. Соревнования, дом 24, ул. Соревнования, дом 26, ул. Чернышевского,		0,40	2022	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			дом 19 (литера А)						
72	Проект жилищного строительства	ООО «Стриот Инвест»	Нижегородская обл., *г.* Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Белинского, Тверская, Славянская, Ашхабадская (1-я очередь)		0,80	2022	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
73	Проект жилищного строительства	ООО «Нижегородспецгидрострой»	Нижегородская обл., *г.* Нижний Новгород, Нижегородский район, пл. Минина и Пожарского, у дома № 4		0,38	2022	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
74	Проект жилищного строительства	Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства	Нижний Новгород, около домов 8, 10,12 по ул. имени композитора Касьянова		0,47	2022—2023	ПС Печерская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2023 годах

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
75	Импортозамещающая цифровая платформа для автоматизации гибких производственных систем	ООО «Континент ЭТС»	г. Нижний Новгород, ул. Ларина, 7А	Промышленная микроэлектроника	0,20	май 2022	ПС Мыза	подали заявку на увеличение мощности № 3428438 от 15.12.2021	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
76	ул. Широтная, ул. 40 лет Октября, ул. Двинский проезд	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Приокский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	8,71	2024—2030	новая ПС 110 кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
77	ул. Пятигорская, ул. Бонч Бруевича, ул. 40 лет Октября, ул. Луганская	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Приокский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	11,59	2024—2030	новая ПС 110 кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
78	пер. Корейский, ул. Корейская, ул. Сурикова, ул. Крылова	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Приокский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	1,68	2025—2031	ПС Мыза		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
79	ул. Корейская, ул. Манежная, ул. Гжатская	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Приокский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	2,64	2025—2031	ПС Мыза		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
80	пр. Гагарина, ул. Ларина	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Приокский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	14,30	2026—2032	новая ПС 110 кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
81	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл., *г.* Нижний Новгород, Приокский район, Ольгино		60,00	2022	новая ПС 110 кВ	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
82	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Н.Новгород, Приокский район, ул. Полевая, за		0,35	2024	ПС Мыза	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			территорией ОАО «Молочный комбинат «Нижегородский»						реализации на территории Нижегородской области в 2024 год
83	Проект жилищного строительства	ЗАО «ИКС»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах улиц Пятигорская, Батумская, пр. Гагарина (участок № 1) в Приокском районе		2,20	2022—2026	ПС Мыза	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2026 годах
84	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах улиц Батумская, Героя Елисеева в Приокском районе		0,47	2022—2024	ПС Мыза	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
85	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ «Хутор»	г. Нижний Новгород, Приокский район, ул. Цветочная		0,80	2022—2024	ПС Кузнечиха	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства,

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
86	Проект жилищного строительства	ООО СЗ «Строй-Риэлти и К»	г. Нижний Новгород, Приокский район, ул. 40 лет Октября (ЖК «Маленькая страна»)		0,35	2022—2023	ПС Мыза	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2023 годах
87	Проект жилищного строительства	ЖСК «ЖД Приокский»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Приокский район, ул. Жукова, между домами 8 и 10		0,40	2022	ПС Ольгино	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
88	ул. Белинского, ул. Ашхабадская, ул. Генкиной, ул. Тверская	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации	Советский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	1,80	2022—2028	ПС Свердловская	Исх. № МР7-ННЭ/57-21/12208 от 01.07.2021	Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Нижегородской области»							
89	пр. Гагарина, ул. Бекетова, ул. Головнина	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Советский район города Нижнего Новгорода	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	24,30	2022—2028	новая ПС 110 кВ	Исх. № МР7-ННЭ/57-21/14954 от 10.08.2021	Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
90	Высоковский проезд, ул. Б. Панина ул. Полтавская	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Советский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	1,29	2023—2029	ПС Свердловская		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
91	ул. Балхашская, Звенигородский пер., ул. Звенигородская	Государственное бюджетное учреждение Нижегородской области «Институт развития агломерации Нижегородской области»	Советский район	Жилая застройка, социальная и инженерная инфраструктура	1,93	2025—2031	ПС Свердловская		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
92	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ Инградстрой»	Нижегородская обл., *г.* Нижний Новгород, Советский		4,32	2023—2027	ПС Кузнечиха	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства,

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			район, у дер. Кузнечиха						планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023-2027 годах
93	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ «Комфорт строй»	ООО «Комфорт Строй», г. Н.Новгород, Советский район, в границах улиц 1- ая Оранжерейная, Серафимовича, Цветочная		1,93	2022—2024	ПС НИИТОП	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
94	Проект жилищного строительства	ООО «ИК «Подкова»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, по улице Ванеева в Советском районе		0,51	2022—2025	ПС НИИТОП	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2025 годах
95	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах улиц		1,40	2022—2026	ПС Свердловская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства,

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Белинского, Тверская, Невзоровых в Советском районе						планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2026 годах
96	Проект жилищного строительства	ООО «Никище»	Нижегородская область, город Нижний Новгород, Советский район, ул. Артельная, 15		0,45	2022	ПС Свердловская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022 году
97	Проект жилищного строительства	ООО «Стандарт»	г. Нижний Новгород, Советский район, пр. Гагарина, 34		1,85	2022—2027	ПС Приокская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2027 годах
98	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ «Андор»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Советский район, ул.		0,78	2024	ПС Свердловская	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Гаражная д. 7 (ООО «Граждан-Проект Строй-« (Договор аренды)						реализации на территории Нижегородской области в 2024 году
99	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ «Андор»	Нижегородская обл., *г.* Нижний Новгород, Советский р-н. ул. Бориса Панина д. 3 ООО «Кволит-Строй»		0,40	2023	ПС Свердловск	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023 году
100	Проект жилищного строительства	ООО СЗ «Инградстрой»	г. Нижний Новгород, Советский район, в границах улиц имени М. Рокоссовского, Генерала Ивлиева, Казанское шоссе, южной границы города Н. Новгорода, памятников природы регионального значения		38,89	2022—2030	новая ПС 110 кВ	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2030 годах

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			«Дубрава Ботанического сада университета» и «Щелоковский хутор» (ЖК»Новая Кузнечиха»)						
101	Реконструкция производственной базы со строительством производственно-экспериментального комплекса	АО «ЦНИИ «Буревестник»	г. Нижний Новгород, ул. Федосеенко, 63	ОКВЭД ОК 029-2014 (КДЕС Ред.2) 72.19 Научные исследования И разработки в области естественных и технических наук прочие	2,50	2024	ПС Светлоярская	Отсутствуют	Министерство промышленности, торговли и предпринимательства Нижегородской области
102	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Хальзовская*		32,40	2024 и далее	новая ПС 110 кВ	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2024-2030 годах
103	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	Нижегородская обл., *г.* Нижний Новгород, Сормовский район, в районе		4,50	2023 и далее	новая ПС 110 кВ	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства,

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			улиц Ясная, Землячки, около озера Лунское						планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023 году и далее
104	Проект жилищного строительства	ООО «Генстрой»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах бульвара Юбилейный, улиц Циолковского, Культуры, Коперника в Сормовском районе		0,29	2022—2025	ПС Левинка	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2025 годах
105	Проект жилищного строительства	ООО «Виктория НН»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, в границах улиц Коперника, Культуры в Сормовском районе		0,91	2023—2024	ПС Левинка	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023-2024 годах
106	Проект жилищного строительства	ООО СФ «Сормово»	Нижегородская область, г.Нижний		0,24	2022—2024	ПС Старосормовская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Новгород, в границах улиц Старая Канава, Свободы и переулка Союзный в Сормовском районе						жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
107	Проект жилищного строительства	ООО «СЗ»ЖБС-Проект»	г. Нижний Новгород, Сормовский район. в границах улиц 8-е Марта, Достоевского, Рабфаковская, Болотная (ЖК «Удачный-2»)		0,67	2022—2024	ПС Светлоярская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
108	Проект жилищного строительства	ООО «Магнат»	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Боевых Дружин, д.1		0,21	2025	ПС Старосормовская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2025 году
109	Проект жилищного строительства	ООО «Жилстрой-НН»	г. Н.Новгород, Сормовский р-н, Кораблестроите		5,10	2022—2024	ПС Светлоярская	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			ле й (ЖК «Корабли»)						строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2024 годах
170			пр. Территория в границах улиц Шоссейная, Гагарина, Богородская, Магистральная, Нижегородская, Северная, Дружная в поселке Новинки города Нижнего Новгорода		36,79		новая ПС 110 кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области
171	Комплексное развитие незастроенной территории, прилегающей к поселку Новинки, в границах Новинского сельсовета муниципального образования городской округ город Нижний Новгород	АО «СЗ НО «Дирекция по строительству»	Территория, прилегающая к поселку Новинки в границах Новинского сельсовета муниципального образования городской округ город Нижний Новгород	Комплексное развитие незастроенной территории	36,99	2022—2030	новая ПС 110 кВ		Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области; Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									территории Нижегородской области в 2023-2030 годах
172	Проект жилищного строительства	Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства	г. Н.Новгород, участок, прилегающий к п. Новинки (территория «Новинки Смарт- Сити») 267 га (из них около 144 под жилье)		30,61	2022—2030	новая ПС 110 кВ	Проект реализуется	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2030 годах
173	Проект жилищного строительства	Застройщик не определен	г. Н.Новгород, участок, прилегающий к п. Новинки (территория «Акварель»)		12,00	2022—2030	новая ПС 110 кВ	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2022-2030 годах
174	Комплексное развитие незастроенной территории в районе д. *Ольгино* в Приокском районе	АО «СЗ НО «Дирекция по строительству»	г. Н.Новгород, участок, прилегающий к п. Новинки (территория «Окский берег»)	Комплексное развитие незастроенной территории	100,70	2023—2030	новая ПС 110 кВ	ТУ не получены, предпроектные работы	Министерство градостроительной деятельности и развития агломераций Нижегородской области;

№ СИПР	Наименование проекта	Полное наименование организации, реализующей проект	Место расположения (муниципальный район, городской округ Нижегородской области, координаты)	Сфера деятельности (назначение объекта)	Требуемая нагрузка, МВт	Планируемый срок подключения (год, месяц)	Предполагаемый источник электроснабжения (наименование подстанции, эксплуатирующей организации, класс напряжения, адресная привязка)	Обосновывающий документ (реквизиты заявки, договора и/или ТУ на технологическое присоединение, иные)	Источник информации (курирующий ОИВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	городского округа Нижний Новгород		всего 1200 тыс. кв м жилья (из них ориентировочно введено 120 тыс. кв.м)						Министерство строительства. Объекты жилищного строительства, планируемые к реализации на территории Нижегородской области в 2023-2030 годах

Генеральным планом муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на долгосрочную перспективу предусмотрены следующие мероприятия в системе электроснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	ед.изм.	1-я очередь (до 2020г):	2-я очередь (до 2030г):	всего
1.	Для повышения надежности электроснабжения потребителей Нижегородского промышленного узла ОАО «ФСК ЕЭС» планируется реализовать ряд первоочередных мероприятий на объектах Единой национальной электрической сети, в частности:				
1.1.	Строительство второй цепи ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - ПС «Нижегородская».				+
1.2.	Установка второго автотрансформатора 501 МВ А на ПС 500/220 кВ «Нижегородская».				+
1.3.	Строительство ВЛ 220 кВ ПС «Нижегородская» - ПС «Нагорная» и ПС «Нижегородская» - ПС «Борская» 30 км.	км	15	15	30
2.	Внутригородские мероприятия:				
2.1.	Строительство электроподстанций 110 кВ в количестве 20 шт., в том числе 11 электроподстанций в Заречной части города и 9 электроподстанций в Нагорной части города.	шт.	13	7	20
2.1.1.	Заречной части города	шт.	6	5	11
2.1.2.	Нагорной части города	шт.	7	2	9
2.2.	Переустройство ВЛЭП 110 кВ в КЛ – 50 км, - переустройство ВЛЭП 220 кВ в КЛ – 20 км.	км	40	30	70
2.2.1.	ВЛЭП 110 кВ в КЛ	км	20	30	50
2.2.2.	ВЛЭП 220 кВ в КЛ	км	20	0	20
2.3.	Строительство ЛЭП 220/110 кВ -30 км.	км	15	15	30
2.4.	Реконструкция ЛЭП 220/110 кВ -16 км.	км	16	0	16
2.5.	Реконструкция 18 ПС 110 кВ с расширением РУ 10(6) кВ.	шт.	13	5	18

Реализация мероприятий будет способствовать повышению надежности системы электроснабжения городского поселения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов.

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 муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , перспективные электрические нагрузки, потребуют уточнения и корректировки.

Основные технические характеристики мероприятия, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, необходимые капитальные затраты приведены в разделе 6 Обосновывающих материалов.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлены в Таблица 202.

Общий объем финансирования на период до 2030 года по перечню мероприятий и инвестиционных проектов по системе электроснабжения составляет **3 276,408** млн руб.

Таблица 202 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы электроснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ		**3 276,408**	**1 463,589**	**662,203**	**387,457**	**464,814**	**298,345**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**3 276,408**	**1 463,589**	**662,203**	**387,457**	**464,814**	**298,345**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**305,244**	**260,424**	**30,130**	**1,030**	**13,660**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2 971,165**	**1 203,165**	**632,073**	**386,427**	**451,154**	**298,345**	**-**	**-**	**-**	**-**
	дополнительная эмиссия акций		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	кредиты		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.	**Группа 1. Строительство, реконструкция (модернизация) источников электроэнергии**		**2 499,263**	**1 077,075**	**384,889**	**284,177**	**455,109**	**298,013**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2 499,263**	**1 077,075**	**384,889**	**284,177**	**455,109**	**298,013**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**240,574**	**221,934**	**13,560**	**0,210**	**4,870**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2 258,689**	**855,141**	**371,329**	**283,967**	**450,239**	**298,013**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.1.	**Подгруппа 1.1. Строительство**		**32,974**	**28,104**	**-**	**-**	**4,870**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	источников электроэнергии											
	Внебюджетные средства, в том числе:		**32,974**	**28,104**	**-**	**-**	**4,870**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**32,974**	**28,104**	**-**	**-**	**4,870**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.1.1.	Строительство однотрансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250кВА в Автозаводском районе (п.Гнилицы стр.ТП502)	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	**4,870**	**-**	**-**	**-**	**4,870**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**4,870**	-	-	-	4,870	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**4,870**				4,870					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.1.2.	Строительство однотрансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250кВА в Автозаводском районе (п.Нагулино стр.ТП504)	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	**4,090**	**4,090**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**4,090**	4,090	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение		**4,090**	4,090								

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	затрат за счет реализации проектов и т.п.)											
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.1.3.	Строительство однотрансформаторной подстанции типа КТП-БК с трансформатором мощностью 250кВА в Автозаводском районе (п.Нагулино стр.ТП505)	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	**4,030**	**4,030**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**4,030**	4,030	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**4,030**	4,030								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.1.4.	Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0.4 от РП-210 ПС Свердловская (2.0 МВА). Нагорный РЭС. Заявитель ФГАОУ ВО НИУ "Высшая школа экономики" дог. №521049123 от 25.12.2020	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**19,984**	**19,984**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**19,984**	19,984	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**19,984**	19,984								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.1.5.	Строительство ПС 110 кВ Новопокровская с установкой двух	СИПР на 2022-2026 годы (Указ Губернатора	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	трансформаторов 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый (2х40 МВА)	Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.	**Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация), техническое перевооружение источников электроэнергии**		**2 466,289**	**1 048,971**	**384,889**	**284,177**	**450,239**	**298,013**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2 466,289**	**1 048,971**	**384,889**	**284,177**	**450,239**	**298,013**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**207,600**	**193,830**	**13,560**	**0,210**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2 258,689**	**855,141**	**371,329**	**283,967**	**450,239**	**298,013**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.2.1.	Реконструкция. ПС -110 кВ Приокская, Т-1.	СИПР на 2022-2026 годы (Указ Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.2.	Реконструкция. ПС -110 кВ Приокская, Т-2 .	СИПР на 2022-2026 годы (Указ Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.3.	Реконструкция ТП126 с заменой оборудования РУ 6кВ, 0,4 кВ и трансформатора	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	**2,880**	**-**	**-**	**2,880**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,880**	-	-	2,880	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**0,210**			0,210						
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,670**			2,670						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.4.	Модернизация ССПИ. ПС 110/35/10 кВ "Водозабор" в части систем телемеханики (программа ССПИ) - 1 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**7,524**	**-**	**-**	**-**	**0,845**	**6,680**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**7,524**	-	-	-	0,845	6,680	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**7,524**				0,845	6,680				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.5.	Модернизация ССПИ. ПС 110/35/10 кВ "Водозабор" в части организации резервного канала связи (программа ССПИ) - 1 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**2,520**	**-**	**-**	**-**	**0,275**	**2,245**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,520**	-	-	-	0,275	2,245	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,520**				0,275	2,245				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.6.	Модернизация РУ 110 кВ с устройством оперативной блокировки коммутационных аппаратов ПО ОЭС ПС 110/10 кВ Заводская	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**5,659**	**-**	**-**	**-**	**5,659**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**5,659**	-	-	-	5,659	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**5,659**				5,659					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.7.	Техническое перевооружение ПС (замена АКБ) (ПС 110/6 Заводская)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**2,138**	**0,067**	**2,071**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,138**	0,067	2,071	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,138**	0,067	2,071							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.8.	Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой силового трансформатора Т-1 (110кВ) 31,5 на 32 МВА ПО Центральные электрические сети (трансформаторная мощность 32 МВА)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**177,483**	**-**	**-**	**11,263**	**166,220**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**177,483**	-	-	11,263	166,220	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**177,483**			11,263	166,220					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.9.	Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой силового трансформатора Т-2 (110кВ) 31,5 на 32 МВА ПО Центральные	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	**176,519**	**-**	**-**	**11,560**	**164,959**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	электрические сети (трансформаторная мощность 32 МВА)	энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**176,519**	-	-	11,560	164,959	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**176,519**			11,560	164,959					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.10.	Реконструкция. ПС-110кВ Молитовская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена выключателей 110кВ, трансформаторов тока 110кВ, трансформаторов напряжения 110кВ, выключателей 6кВ.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**16,341**	**16,341**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**16,341**	16,341	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**16,341**	16,341								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.11.	Реконструкция. ПС-110кВ Кировская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена МВ-35-110кВ на вакуумные и элегазовые выключатели 6шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**58,239**	**-**	**5,439**	**52,799**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**58,239**	-	5,439	52,799	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**58,239**		5,439	52,799						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.12.	Реконструкция. ПС-110кВ Кировская Производственное	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ	**36,639**	**-**	**4,603**	**32,037**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	отделение Центральные электрические сети. Замена МВ-35-110кВ на вакуумные и элегазовые выключатели 4шт.	Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**36,639**	-	4,603	32,037	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**36,639**		4,603	32,037						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.13.	Реконструкция. ПС-110кВ Новосормовская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена МВ-35-110кВ на вакуумные и элегазовые выключатели 1шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**9,706**	**0,912**	**8,795**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**9,706**	0,912	8,795	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**9,706**	0,912	8,795							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.14.	Реконструкция. ПС-110кВ Новосормовсая Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена МВ-35-110кВ на вакуумные и элегазовые выключатели 1шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**9,160**	**-**	**1,144**	**8,015**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**9,160**	-	1,144	8,015	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**9,160**		1,144	8,015						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.15.	Модернизация ПС 110кВ Новосормовская. Реконструкция защиты ВЛ №196	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	**4,663**	**4,663**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**4,663**	4,663	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**4,663**	4,663								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.16.	Модернизация ПС 110кВ Соцгородская. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**2,296**	**2,296**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,296**	2,296	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,296**	2,296								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.17.	Модернизация ПС 110кВ Светлоярская. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**2,296**	**2,296**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,296**	2,296	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,296**	2,296								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.18.	Модернизация ПС 110кВ НИИТОП. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**2,279**	**2,279**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,279**	2,279	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,279**	2,279								

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.19.	Модернизация ПС 110кВ Варя. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**2,279**	**2,279**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,279**	2,279	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,279**	2,279								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.21.	Модернизация ПС 110кВ Левинка. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**2,279**	**2,279**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,279**	2,279	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,279**	2,279								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.22.	Модернизация ПС 110кВ Ленинская. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**2,279**	**2,279**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,279**	2,279	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,279**	2,279								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.23.	Модернизация ПС 110кВ Молитовская. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	**2,279**	**2,279**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,279**	2,279	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,279**	2,279								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.24.	Модернизация ПС 110кВ Мыза. Замена оборудования автоматической частотной разгрузки .	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**2,279**	**2,279**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,279**	2,279	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,279**	2,279								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.25.	Реконструкция. ПС-110кВ Кировская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена зарядно-подзарядных устройств УЗП - 1 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**0,378**	**0,378**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,378**	0,378	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,378**	0,378								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.26.	Реконструкция. ПС-110кВ Мыза Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена зарядно-подзарядных устройств УЗП - 2 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**0,755**	**0,755**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,755**	0,755	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,755**	0,755								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.27.	Реконструкция. ПС-110кВ Спутник Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена зарядно-подзарядных устройств УЗП - 2 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**0,755**	**0,755**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,755**	0,755	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,755**	0,755								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.28.	Реконструкция. ПС-110кВ Н. Сормовская Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена зарядно-подзарядных устройств УЗП - 1 шт.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**0,377**	**0,377**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,377**	0,377	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,377**	0,377								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.29.	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Свердловская. Центральный Высоковольтный РЭС. Установка дополнительных датчиков телеизмерений и телесигнализации (7 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**0,581**	**-**	**-**	**0,020**	**0,561**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,581**	-	-	0,020	0,561	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,581**			0,020	0,561					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.30.	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Кузнечиха. Центральный Высоковольтный РЭС. Установка дополнительных датчиков телеизмерений (10шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**0,833**	**-**	**-**	**-**	**0,029**	**0,804**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,833**	-	-	-	0,029	0,804	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,833**				0,029	0,804				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.31.	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Мыза. Центральный Высоковольтный РЭС. Установка дополнительных датчиков телеизмерений (2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**0,227**	**-**	**-**	**-**	**0,008**	**0,219**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,227**	-	-	-	0,008	0,219	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,227**				0,008	0,219				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.31.	Модернизация системы сбора и передачи информации (ССПИ) на ПС 110 кВ Ольгино. Центральный Высоковольтный РЭС. Установка	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**0,227**	**-**	**-**	**-**	**0,008**	**0,219**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	дополнительных датчиков телеизмерений (2 шт.)											
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,227**	-	-	-	0,008	0,219	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,227**				0,008	0,219				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.32.	Реконструкция. ПС Канавинская 110 кВ (1 сш 6 кВ) Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**5,008**	**-**	**0,622**	**4,386**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**5,008**	-	0,622	4,386	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**5,008**		0,622	4,386						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.33.	Реконструкция. ПС Кировская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**7,339**	**-**	**3,000**	**4,339**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**7,339**	-	3,000	4,339	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**7,339**		3,000	4,339						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.34.	Реконструкция. ПС Канавинская 110 кВ (3,4 сш 6 кВ) Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**7,339**	**-**	**1,200**	**6,139**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	компенсации емкостного тока замыкания на землю											
	Внебюджетные средства, в том числе:		**7,339**	-	1,200	6,139	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**7,339**		1,200	6,139						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.35.	Реконструкция ПС -110 кВ Ковалиха, Т-2 Производственное отделение Центральные электрические сети. Замена трансформатора 110кВ мощностью 40МВА на трансформатор мощностью 40МВА	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**187,025**	**187,025**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**187,025**	187,025	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**187,025**	187,025								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.36.	Реконструкция. ПС Печерская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**26,753**	**26,753**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**26,753**	26,753	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**26,753**	26,753								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.37.	Реконструкция. ПС Мыза 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	**28,499**	**-**	**-**	**-**	**1,644**	**26,855**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)	энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**28,499**	-	-	-	1,644	26,855	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**28,499**				1,644	26,855				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.38.	Реконструкция. ПС Молитовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**28,499**	**-**	**-**	**-**	**1,644**	**26,855**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**28,499**	-	-	-	1,644	26,855	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**28,499**				1,644	26,855				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.39.	Реконструкция. ПС НИИТОП 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 4 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**28,499**	**-**	**-**	**-**	**1,644**	**26,855**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**28,499**	-	-	-	1,644	26,855	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**28,499**				1,644	26,855				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.40.	Реконструкция. ПС Левинка 110 кВ Производственное отделение Центральные	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	**14,790**	**-**	**-**	**-**	**0,857**	**13,934**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**14,790**	-	-	-	0,857	13,934	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**14,790**				0,857	13,934				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.41.	Реконструкция. ПС Артемовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**14,840**	**-**	**-**	**-**	**0,857**	**13,984**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**14,840**	-	-	-	0,857	13,984	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**14,840**				0,857	13,984				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.42.	Реконструкция. ПС Ольгино 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**15,620**	**-**	**-**	**-**	**0,893**	**14,727**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**15,620**	-	-	-	0,893	14,727	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**15,620**				0,893	14,727				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.43.	Реконструкция. ПС Водозабор 110 кВ	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на	**15,420**	**-**	**-**	**-**	**0,893**	**14,527**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**15,420**	-	-	-	0,893	14,527	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**15,420**				0,893	14,527				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.44.	Реконструкция. ПС Новосормовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**15,420**	**-**	**-**	**-**	**0,893**	**14,527**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**15,420**	-	-	-	0,893	14,527	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**15,420**				0,893	14,527				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.45.	Реконструкция. ПС Светлоярская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**23,355**	**-**	**-**	**-**	**1,340**	**22,015**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**23,355**	-	-	-	1,340	22,015	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**23,355**				1,340	22,015				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.46.	Реконструкция. ПС Старосормовская 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**14,790**	**-**	**-**	**-**	**0,857**	**13,934**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**14,790**	-	-	-	0,857	13,934	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**14,790**				0,857	13,934				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.47.	Реконструкция. ПС Митино 110 кВ Производственное отделение Центральные электрические сети. Установка устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю (ДГР - 2 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**15,420**	**-**	**-**	**-**	**0,893**	**14,527**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**15,420**	-	-	-	0,893	14,527	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**15,420**				0,893	14,527				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.48.	Реконструкция ПС 110 Ковалиха СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю СШ 10 кВ (1 комплект)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**7,391**	**0,485**	**6,906**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**7,391**	0,485	6,906	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**7,391**	0,485	6,906							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.49.	Реконструкция ПС 110 Ковалиха СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 1, 2, 3 СШ 6 кВ (3 комплекта)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**22,267**	**1,457**	**20,810**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**22,267**	1,457	20,810	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**22,267**	1,457	20,810							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.50.	Реконструкция ПС 110 Печерская СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 1и 2 СШ 10 кВ (2 комплекта)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**14,830**	**1,007**	**13,823**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**14,830**	1,007	13,823	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**14,830**	1,007	13,823							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.51.	Реконструкция ПС 110 Кузнечиха СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 1-4 СШ 10 кВ (4 комплекта)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**29,668**	**2,023**	**27,645**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**29,668**	2,023	27,645	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**29,668**	2,023	27,645							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.52.	Реконструкция ПС 110 Свердловская СПС ПО	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на	**14,847**	**1,019**	**13,828**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	«ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 5 и 6 СШ 10 кВ (2 комплекта)	2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**14,847**	1,019	13,828	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**14,847**	1,019	13,828							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.53.	Реконструкция ПС 110 Свердловская СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю 2, 3 и 4 СШ 6 кВ (3 комплекта)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**22,303**	**1,544**	**20,759**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**22,303**	1,544	20,759	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**22,303**	1,544	20,759							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.54.	Реконструкция ПС 110 Печерская СПС ПО «ЦЭС». Установка оборудования компенсации емкостных токов однофазного замыкания на землю СШ 10 кВ (1 комплект)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**7,376**	**0,490**	**6,886**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**7,376**	0,490	6,886	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**7,376**	0,490	6,886							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.55.	Реконструкция ПС-110кВ Ленинская. Производственное	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ	**39,221**	**39,221**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	отделение Центральные электрические сети. Установка КРУН 6 кВ.(8 шт.)	Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**39,221**	39,221	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**39,221**	39,221								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.56.	Реконструкция ПС-110кВ Ленинская. Производственное отделение Центральные электрические сети. Реконструкция ЗРУ 6 кВ. (23 ячейки)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**127,352**	**59,653**	**67,699**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**127,352**	59,653	67,699	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**127,352**	59,653	67,699							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.57.	Монтаж системы видеонаблюдения. ПС-110 кВ Водозабор. Производственное отделение Центральные электрические сети.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**5,509**	**5,509**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**5,509**	5,509	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**5,509**	5,509								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.58.	Монтаж системы видеонаблюдения. ПС-110 кВ Митино. Производственное отделение Центральные электрические сети.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**5,534**	**5,534**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**5,534**	5,534	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф		**5,534**	5,534								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.59.	Реконструкция центра управления сетями филиала Нижновэнерго	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**290,000**	**290,000**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**290,000**	290,000	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**290,000**	290,000								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.60.	Модернизация. Мероприятия по повышению уровня пожарной безопасности. Строительно монтажные и наладочные работы автоматической пожарной сигнализации и системы обеспечения управления эвакуацией при пожаре в административном здании ПО «Производственное отделение Центральные электрические сети»,	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**1,258**	**1,258**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**1,258**	1,258	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**1,258**	1,258								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.61.	Строительство Информационной системы мониторинга Единой интегрированной системы безопасности (12 программных комплексов, турникеты) Аппарат	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**14,656**	**9,109**	**5,546**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	управления филиала "Нижновэнерго" (Н.Новгород, ул.Новая, 10), Высоковольтные РЭС.											
	Внебюджетные средства, в том числе:		**14,656**	9,109	5,546	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**14,656**	9,109	5,546							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.62.	Производственное Отделение "Центральные электрические сети" Мероприятия по реализации многолетней программы по повышению уровня производственной безопасности и сохранению здоровья персонала (приобретение тренажёра для отработки навыков оказания первой помощи пострадавшим, комплекта: маникен для отработки навыков по спуску пострадавшего с опоры, интерактивной доски, строительство учебно-тренировочных полигонов)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**0,377**	**0,377**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,377**	0,377	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,377**	0,377								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.63.	Установка шкафов телемеханики на РП (16 комп.) Центральный высоковольтный РЭС	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**8,640**	**8,640**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		**8,640**	8,640	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**8,640**	8,640								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.64.	Модернизация систем телемеханики ПС 35 кВ Мещерская	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**2,272**	**-**	**-**	**2,272**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,272**	-	-	2,272	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,272**			2,272						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.65.	Техперевооружение ПС 110 кВ Водозабор. Замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные выключатели 6 кВ (32 выключателя)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**18,258**	**-**	**-**	**-**	**-**	**18,258**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**18,258**	-	-	-	-	18,258	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**18,258**					18,258				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.66.	Модернизация ПС 110 кВ Водозабор. Оснащение бесперебойного питания оборудования СДТУ и АСУ от СОПТ.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**0,573**	**0,573**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,573**	0,573	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,573**	0,573								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.67.	Техперевооружение ПС 110кВ Водозабор. Замена ЛР, ШР и МВ-110кВ яч. Воткинск 1,2 на элегазовые (2 выключателя)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**60,905**	**-**	**3,046**	**-**	**57,859**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**60,905**	-	3,046	-	57,859	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**60,905**		3,046		57,859					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.68.	Техперевооружение ПС 110 кВ Автозавод. Замена МВ 10 кВ на ВВ 10 кВ (43 выключателя)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**19,137**	**-**	**-**	**-**	**-**	**19,137**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**19,137**	-	-	-	-	19,137	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**19,137**					19,137				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.69.	Модернизация ПА ПС 110 кВ Водозабор. Оснащение УПАСК ВЛ 110 кВ Водозабор - Воткинск – Сива. Замена регистратора аварийных событий	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**8,775**	**8,775**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**8,775**	8,775	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**8,775**	8,775								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.70.	Оснащение охранно-периметральной сигнализацией ПС 110 кВ Водозабор. Реконструкция ограждения	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**7,944**	**-**	**0,210**	**7,734**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		**7,944**	-	0,210	7,734	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**7,944**		0,210	7,734						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.71.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	ИП ООО "Электросети" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	**8,365**	**1,499**	**1,579**	**1,667**	**1,761**	**1,859**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**8,365**	1,499	1,579	1,667	1,761	1,859	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**8,365**	1,499	1,579	1,667	1,761	1,859				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.72.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	ИП ООО "Электросети" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	**12,929**	**2,316**	**2,441**	**2,577**	**2,721**	**2,874**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**12,929**	2,316	2,441	2,577	2,721	2,874	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**12,929**	2,316	2,441	2,577	2,721	2,874				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.73.	Создание/модернизация автоматизированной системы учета электроэнергии (АСУЭ) и телемеханики на РП/ТП 6-10 кВ	ИП ООО "Электросети" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	**126,805**	**39,590**	**41,047**	**46,168**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**126,805**	39,590	41,047	46,168	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**126,805**	39,590	41,047	46,168						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.74.	Реконструкция распределительного пункта №2, расположенного по адресу: г. Н. Новгород, пр.Ильча, 50Б	ИП ООО "Электросети" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	**36,918**	**-**	**-**	**-**	**36,918**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**36,918**	-	-	-	36,918	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**36,918**				36,918					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.75.	Реконструкция распределительного пункта №27, расположенного по адресу: г. Н. Новгород, Ю.Шоссе, 12 Б	ИП ООО "Электросети" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 22.09.2021 № 329-260/21П/од)	**42,979**	**-**	**-**	**-**	**-**	**42,979**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**42,979**	-	-	-	-	42,979	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**42,979**					42,979				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.76.	Создание единой интеллектуальной системы учета электроэнергии (второй этап)	ИП ООО "НЭСК" на 2021-2023 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 30.09.2021 № 329-276/21П/од)	**73,990**	**73,990**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**73,990**	73,990	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**73,990**	73,990								

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.77.	Реконструкция ПС 110 кВ Редуктор. Устройство телемеханики	ИП ООО "Нижегородэлектросеть" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 30.09.2021 № 329-275/21П/од)	**23,400**	**9,840**	**13,560**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**23,400**	9,840	13,560	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**23,400**	9,840	13,560							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.78.	Реконструкция ПС 110 кВ Редуктор. Замена Т2	ИП ООО "Нижегородэлектросеть" на 2022-2026 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 30.09.2021 № 329-275/21П/од)	**110,000**	**110,000**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**110,000**	110,000	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**110,000**	110,000								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.79.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ	**115,720**	**35,320**	**39,200**	**41,200**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	максимальной мощностью до 15 кВт включительно	Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**115,720**	35,320	39,200	41,200	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**115,720**	35,320	39,200	41,200						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.80.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**46,830**	**14,410**	**15,410**	**17,010**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**46,830**	14,410	15,410	17,010	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**46,830**	14,410	15,410	17,010						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.81.	Реконструкция оборудования РП-80 (г. Нижний Новгород)	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**35,490**	**35,490**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**35,490**	35,490	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**35,490**	35,490								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.82.	Реконструкция ТП-2151 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области	**5,270**	**5,270**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**5,270**	5,270	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**5,270**	5,270								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.83.	Реконструкция ТП-5024 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**5,270**	**5,270**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**5,270**	5,270	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**5,270**	5,270								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.84.	Реконструкция ТП-5028 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**6,440**	**6,440**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**6,440**	6,440	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**6,440**	6,440								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.85.	Реконструкция ТП-5034 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1, Т2	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области	**10,630**	**-**	**10,630**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**10,630**	-	10,630	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**10,630**		10,630							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.86.	Реконструкция ТП-5008 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**5,780**	**-**	**-**	**5,780**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**5,780**	-	-	5,780	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**5,780**			5,780						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.87.	Реконструкция ТП-5026 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**5,580**	**-**	**5,580**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**5,580**	-	5,580	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**5,580**		5,580							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.88.	Реконструкция ТП-4080 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1, Т2	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области	**10,520**	**-**	**10,520**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**10,520**	-	10,520	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**10,520**		10,520							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.89.	Реконструкция ТП-5035 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1, Т2	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**10,630**	**-**	**10,630**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**10,630**	-	10,630	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**10,630**		10,630							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.90.	Реконструкция ТП-5036 с заменой оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ, Т1, Т2	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**11,130**	**-**	**-**	**11,130**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**11,130**	-	-	11,130	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**11,130**			11,130						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.91.	Реконструкция ТП-5020 с заменой оборудования РУ 6 кВ, Т1	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области	**5,580**	**-**	**5,580**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**5,580**	-	5,580	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**5,580**		5,580							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.92.	Реконструкция оборудования ТП 4072 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**2,830**	**-**	**2,830**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,830**	-	2,830	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,830**		2,830							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.93.	Реконструкция оборудования КТП 840 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**2,550**	**2,550**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,550**	2,550	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,550**	2,550								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.94.	Реконструкция оборудования КТП 884 (г. Н.Новгород), питающей	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ	**2,550**	**2,550**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,550**	2,550	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,550**	2,550								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.95.	Реконструкция оборудования ТП 2721 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**2,710**	**2,710**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,710**	2,710	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,710**	2,710								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.96.	Реконструкция оборудования ТП 2973 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**2,710**	**2,710**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,710**	2,710	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,710**	2,710								

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.97.	Реконструкция оборудования ТП 5130 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**2,710**	**2,710**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,710**	2,710	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,710**	2,710								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.98.	Реконструкция оборудования ТП 2441 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**2,840**	-	**2,840**	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,840**	-	2,840	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,840**		2,840							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.99.	Реконструкция оборудования КТП 3328 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**2,670**	-	**2,670**	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	параметров электрической сети											
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,670**	-	2,670	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,670**		2,670							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.100.	Реконструкция оборудования ТП 5031 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**2,840**	**-**	**2,840**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,840**	-	2,840	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,840**		2,840							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.101.	Реконструкция оборудования ТП 161 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**2,980**	**-**	**-**	**2,980**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,980**	-	-	2,980	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,980**			2,980						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.102.	Реконструкция оборудования ТП 448 (г. Н.Новгород), питающей	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ	**2,980**	**-**	**-**	**2,980**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,980**	-	-	2,980	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,980**			2,980						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.103.	Реконструкция оборудования КТП 2554 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**2,790**	**-**	**-**	**2,790**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,790**	-	-	2,790	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,790**			2,790						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.104.	Реконструкция оборудования КТП 4921 (г. Н.Новгород), питающей социально значимые объекты, с организацией АВР, монтажом устройств телеуправления и дистанционного контроля параметров электрической сети	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**2,790**	**-**	**-**	**2,790**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,790**	-	-	2,790	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,790**			2,790						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.105.	Монтаж телемехники и телеуправления РП (РП 3, 81, 86, 106, 74, 203, 99, 98, 95, 97)	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**10,500**	**3,340**	**3,500**	**3,660**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**10,500**	3,340	3,500	3,660	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**10,500**	3,340	3,500	3,660						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2.	**Группа 2. Строительство, реконструкция (модернизация) электрических сетей**		**777,145**	**386,513**	**277,314**	**103,280**	**9,705**	**0,332**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**777,145**	**386,513**	**277,314**	**103,280**	**9,705**	**0,332**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**64,669**	**38,489**	**16,570**	**0,820**	**8,790**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф		**712,476**	**348,024**	**260,744**	**102,460**	**0,915**	**0,332**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.1.	**Подгруппа 2.1. Строительство электрических сетей**		**198,277**	**166,247**	**16,570**	**6,670**	**8,790**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**198,277**	**166,247**	**16,570**	**6,670**	**8,790**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение		**62,318**	**36,958**	**16,570**	**-**	**8,790**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	затрат за счет реализации проектов и т.п.)											
	плата за подключение (присоединение), тариф		**135,959**	**129,289**	**-**	**6,670**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.1.1.	Строительство линии электропередач КЛ 6кВ от ТП 104 до ТП 502	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	**3,260**	**-**	**-**	**-**	**3,260**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**3,260**	-	-	-	3,260	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**3,260**				3,260					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.1.2.	Строительство линии электропередач 6кВ от ТП 150 до ТП 502	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	**3,140**	**-**	**-**	**-**	**3,140**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**3,140**	-	-	-	3,140	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**3,140**				3,140					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.1.3.	Строительство линии электропередач 6кВ от ТП 126 до ТП 504	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	**2,390**	**-**	**-**	**-**	**2,390**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,390**	-	-	-	2,390	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**2,390**				2,390					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.1.4.	Строительство линии электропередач 6кВ Ф 3011 от ТП 504 до ВЛ (оп.98)	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	**0,640**	**0,640**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,640**	0,640	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**0,640**	0,640			-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.1.5.	Строительство линии электропередач 6кВ от ТП 104 до ТП 505	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	**16,570**	**-**	**16,570**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**16,570**	-	16,570	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**16,570**		16,570		-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.1.6.	Строительство линии электропередач 6кВ от ТП 126 до ТП 505	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	**4,430**	**4,430**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**4,430**	4,430	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**4,430**	4,430			-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.1.7.	Строительство двух КЛ-10кВ от КЛ-10кВ ф.210-13 РП-210 ПС Свердловская, двух КЛ-10кВ от КЛ-10кВ ф.210-14 РП-210 ПС Свердловская (2.5 км.). Нагорный РЭС. Заявитель ФГАОУ ВО НИУ "Высшая школа экономики" дог. №521049123 от 25.12.2020	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**31,888**	**31,888**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**31,888**	31,888	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение		**31,888**	31,888			-					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	затрат за счет реализации проектов и т.п.)											
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2.1.8.	Строительство ВОЛС (60 км) на участке ПС 220кВ Нагорная – ПС 110кВ Ольгино – ПС 110кВ Митино – ПС 110 Буревестник – ПС 110кВ Богородская ЦентральныйВРЭС, Кстовский высоковольтный РЭС	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**74,069**	**74,069**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**74,069**	74,069	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**74,069**	74,069			-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2.1.9.	Прокладка КЛ 10 кВ РП-95 - РП-203 протяженностью 2*0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**8,530**	**8,530**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**8,530**	8,530	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**8,530**	8,530			-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2.1.10.	Прокладка КЛ 6 кВ ТП 5007-5028 протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**6,640**	**6,640**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		**6,640**	6,640	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**6,640**	6,640			-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.1.11.	Прокладка КЛ 6 кВ РП 98 - КТП-1171 протяженностью 2*0,4 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**6,920**	**6,920**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**6,920**	6,920	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**6,920**	6,920			-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.1.12.	Прокладка КЛ 6 кВ ТП-5021-1 - ТП-5130-1 протяженностью 1,0 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**8,840**	**8,840**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**8,840**	8,840	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**8,840**	8,840			-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.1.13.	Прокладка КЛ 10кВ ТП-4137 - КТП-4831 протяженностью 2х0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**11,530**	**11,530**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		**11,530**	11,530	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**11,530**	11,530			-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.1.14.	Прокладка КЛ 6 кВ ТП-5021 до врезки ПС Сокол ф. 1016 - КТП-5022 протяженностью 0,4 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**6,350**	**6,350**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**6,350**	6,350	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**6,350**	6,350			-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.1.15.	Прокладка КЛ 6 кВ КТП-5022 до врезки в КЛ ТП-5021 - КТП-3385 протяженностью 0,4 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**6,410**	**6,410**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**6,410**	6,410	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**6,410**	6,410			-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.1.16.	Прокладка КЛ 6 кВ ТП-5031 - ТП-5015 протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**6,670**	**-**	**-**	**6,670**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		**6,670**	-	-	6,670	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**6,670**			6,670						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.1.17.	Строительство двух КЛ 110 кВ от новых ячеек ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Нагорная до ПС 110 кВ Новопокровская	СИПР на 2022-2026 годы (Указ Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.2.	**Подгруппа 2.2. Реконструкция (модернизация) электрических сетей**		**578,868**	**220,267**	**260,744**	**96,610**	**0,915**	**0,332**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**578,868**	**220,267**	**260,744**	**96,610**	**0,915**	**0,332**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**2,351**	**1,531**	**-**	**0,820**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф		**576,517**	**218,735**	**260,744**	**95,790**	**0,915**	**0,332**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.2.1.	Реконструкция ЛЭП 10 кВ ф.150 п. Новое ПСДоскино с заменой неизолированного провода на СИП-3	ИП на 2021 – 2025 гг. АО «ЭСК» (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 № 329-334/21П/од)	**11,060**	**-**	**-**	**11,060**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**11,060**	-	-	11,060	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль,		**0,820**			0,820						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)											
	плата за подключение (присоединение), тариф		**10,240**			10,240						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.2.2.	Модернизация ОРУ 10 кВ ПС 110 кВ Заводская с заменой 44 КРУН 10кВ (44 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**74,944**	**3,337**	**71,606**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**74,944**	3,337	71,606	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**1,531**	1,531								
	плата за подключение (присоединение), тариф		**73,412**	1,806	71,606							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.2.3.	Модернизация ВЛ 10 кВ №191 от ПС 35 кВ Водозабор оп.№110 с установкой ИКЗ (1 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**0,221**	**-**	**-**	**-**	**0,221**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,221**	-	-	-	0,221	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,221**				0,221					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.2.4.	Модернизация ВЛ 10кВ №192 от ПС 35 кВ Водозабор оп.66-67 с установкой прибора	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	**0,678**	**-**	**-**	**-**	**0,678**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	дистанционного отключения линий (1 шт.)	энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,678**	-	-	-	0,678	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,678**				0,678					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.2.5.	Реконструкция распределительной сети ЛЭП 619 ПС Мыза. г. Нижний Новгород, ул. Крымская Приокский РЭС . ТП-6 кВ. (1 шт.)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**0,362**	**0,362**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,362**	0,362	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,362**	0,362								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.2.6.	Реконструкция ЛЭП 10кВ от ПС 110/10/6 кВ «Доскино» (КЛ, РП-100) (6.08 км)	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**77,288**	**12,000**	**65,288**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**77,288**	12,000	65,288	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**77,288**	12,000	65,288							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.2.7.	Реконструкция ЛЭП-10 кВ от ТП-2792 до ТП-2865 отпайка на ТП 101. Производственное отделение Центральные электрические сети. Программа по выносу ВЛ с территории детских учреждений. Протяженность 0.16км	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**0,348**	**-**	**-**	**-**	**0,016**	**0,332**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,348**	-	-	-	0,016	0,332	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,348**				0,016	0,332				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2.2.8.	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП-2138, ТП-2865, ТП-2949, ТП-2150, ТП-2950 ПО "Центральные электрические сети" Заречного РЭС. Протяженность 2.01км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**3,107**	**3,107**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**3,107**	3,107	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**3,107**	3,107								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.9.	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП-2805, ТП-3018, ТП-3428, ТП-3428А, ТП-3440 ПО "Центральные электрические сети" Сормовского РЭС. Протяженность 9.975 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**14,191**	**14,191**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**14,191**	14,191	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**14,191**	14,191								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.10.	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ТП-4411, ТП-4494, ТП-4764, ТП-4536, ТП-4275, ТП-4385 ПО "Центральные электрические сети" Приокского РЭС. Протяженность 0.45 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**0,972**	**0,972**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,972**	0,972	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,972**	0,972								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.11.	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ТП-4419, ТП-4516, ТП-4549, ТП-4582, ТП-4496 ПО "Центральные электрические сети" Приокского РЭС. Протяженность 0.4 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**0,926**	**0,926**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,926**	0,926	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,926**	0,926								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.12.	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП-4365, ТП-4726, ТП-4603, ТП-4367 ПО "Центральные электрические сети" Приокского РЭС. Протяженность 0.355 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**0,550**	**0,550**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,550**	0,550	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,550**	0,550								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.13.	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ТП-4439, ТП-4377, ТП-4370, ТП-4336, ТП-4308 ПО "Центральные электрические сети" Приокского РЭС. Протяженность 0.545 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**0,842**	**0,842**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,842**	0,842	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,842**	0,842								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.14.	Реконструкция. Замена КЛ-6 кВ ПС Ленинская ф.606 - РП-31 ПО "Центральные электрические сети" Заречного РЭС. Протяженность 1.5 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**13,248**	**13,248**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**13,248**	13,248	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**13,248**	13,248								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.15.	Реконструкция. Замена КЛ-6 кВ ПС Новосормовская ф.620 - РП-89 ПО "Центральные электрические сети" Заречного РЭС. Протяженность 6 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**66,343**	**66,343**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**66,343**	66,343	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**66,343**	66,343								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.16.	Реконструкция. Замена КЛ-6 кВ ПС Чермет ф.624 - РП-89 ПО "Центральные электрические сети" Заречного РЭС. Протяженность 5.8 км.	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**64,070**	**64,070**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**64,070**	64,070	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**64,070**	64,070								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.17.	Реконструкция. Замена ВЛ 6кВ на КЛ 6 кВ от опоры №15 до опоры №19 ВЛ 6 кВ РП 26 – РП 48 отп.ТП-99 ф.264/483 ПО	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства	**5,857**	**5,857**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	"Центральные электрические сети" Нагорного РЭС. Протяженность 0.7 км.	энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**5,857**	5,857	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**5,857**	5,857								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.18.	Реконструкция распределительной сети ЛЭП-619 ПС Мыза ТП-4291. город Нижний Новгород, ул. Крымская Приокский РЭС. ВЛ 0,4 кВ.(Протяженность 0,95 км).	ИП ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022 - 2026 гг. (приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2021 № 24@)	**1,811**	**1,811**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**1,811**	1,811	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**1,811**	1,811								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.19	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 20-26 протяженностью 0,85 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**9,450**	**-**	**9,450**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**9,450**	-	9,450	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**9,450**		9,450							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.20	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ	**5,330**	**-**	**5,330**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	14-11 протяженностью 0,5 км	Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**5,330**	-	5,330	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**5,330**		5,330							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.21.	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 8-11 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**5,090**	**5,090**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**5,090**	5,090	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**5,090**	5,090								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.22.	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 1-8 протяженностью 0,85 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**8,110**	**8,110**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**8,110**	8,110	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**8,110**	8,110								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.23.	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Афонинская от ВЛ 110 кВ ГАСТ-Нагорная в пролете опор 14-20 протяженностью 1.3 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области	**12,030**	**-**	**12,030**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**12,030**	-	12,030	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**12,030**		12,030							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.24.	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Заводская от ВЛ 110 кВ №111, ВЛ Молитовская в пролете опор 4-7 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**3,900**	**-**	**3,900**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**3,900**	-	3,900	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**3,900**		3,900							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.25.	Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка ПС Заводская от ВЛ 110 кВ №111, ВЛ Молитовская в пролете опор 1-3 протяженностью 0,4 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**4,430**	**-**	**-**	**4,430**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**4,430**	-	-	4,430	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**4,430**			4,430						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.26.	Реконструкция 110 кВ отпайка ПС Заводская от ВЛ 110 кВ №111, ВЛ Молитовская в пролете опор 8-12 протяженностью 0.8 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области	**9,030**	**-**	**9,030**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**9,030**	-	9,030	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**9,030**		9,030							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.27.	Реконструкция кабельной линии 6 кВ РП-10 ф.109 - ТП-4764 II протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**6,310**	**-**	**6,310**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**6,310**	-	6,310	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**6,310**		6,310							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.28.	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4347 II - ТП-4484 протяженностью 0,6 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**5,220**	**-**	**5,220**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**5,220**	-	5,220	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**5,220**		5,220							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.29.	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4038 I - ТП-4072 II протяженностью 0,25 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области	**2,350**	**-**	**2,350**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,350**	-	2,350	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,350**		2,350							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.3.0	Реконструкция кабельной линии 6 кВ РП-14 ф.145 - ТП-4038 II протяженностью 0,3 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**2,750**	**-**	**2,750**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,750**	-	2,750	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,750**		2,750							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.31.	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4015 II - ТП-4038 II протяженностью 1,1 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**9,570**	**-**	**9,570**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**9,570**	-	9,570	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**9,570**		9,570							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.32.	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-4038 I - ТП-4830 II протяженностью 0,4 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области	**3,580**	**-**	**3,580**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**3,580**	-	3,580	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**3,580**		3,580							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.33.	Реконструкция кабельной линии 6 кВ РП-10 ф.10-12 - ТП-4079 II протяженностью 1,2 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**10,470**	**-**	**10,470**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**10,470**	-	10,470	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**10,470**		10,470							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.34.	Реконструкция кабельной линии 6 кВ РП-10 ф.10-16 - ТП-4058 I протяженностью 1,6 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**14,530**	**-**	**-**	**14,530**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**14,530**	-	-	14,530	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**14,530**			14,530						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.35.	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ПС Сокол ф.1020 - РП-81 II протяженностью 1,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области	**14,780**	**-**	**14,780**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**14,780**	-	14,780	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**14,780**		14,780							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.36.	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-2469 I - ТП-2473 I протяженностью 0,3 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**2,650**	**2,650**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,650**	2,650	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,650**	2,650								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.37.	Реконструкция кабельной линии 6 кВ ТП-2469 II - ТП-2473 II протяженностью 0,3 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**2,650**	**2,650**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,650**	2,650	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,650**	2,650								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.38.	Реконструкция питающик кабельных линий 6 кВ РП-81с присоединением к РУ 6 кВ ПС "Светлоярская" протяженностью 3,8 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области	**35,770**	**-**	**-**	**35,770**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**35,770**	-	-	35,770	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**35,770**			35,770						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.39.	Реконструкция ЛЭП 6 кВ ф.602 ПС Останкино-отпайка ТП493 с заменой провода на АПвАП-1Т протяженностью 0,35 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**1,210**	**-**	**1,210**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**1,210**	-	1,210	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**1,210**		1,210							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.40.	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-2151 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**4,580**	**4,580**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**4,580**	4,580	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**4,580**	4,580								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.41.	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4021 протяженностью 1,3 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области	**11,980**	**-**	**11,980**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**11,980**	-	11,980	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**11,980**		11,980							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.42	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4087 протяженностью 0,25 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**2,510**	**-**	**2,510**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,510**	-	2,510	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,510**		2,510							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.43.	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4709 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**4,770**	**-**	**4,770**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**4,770**	-	4,770	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**4,770**		4,770							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.44.	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4782 протяженностью 0,2 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области	**2,060**	**-**	**2,060**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2,060**	-	2,060	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2,060**		2,060							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.45.	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4706 протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**6,850**	**-**	**-**	**6,850**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**6,850**	-	-	6,850	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**6,850**			6,850						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.46.	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-4038 протяженностью 2,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**23,970**	**-**	**-**	**23,970**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**23,970**	-	-	23,970	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**23,970**			23,970						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.47.	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-2469 протяженностью 0,7 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области	**6,550**	**-**	**6,550**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**6,550**	-	6,550	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**6,550**		6,550							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.48.	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-2472 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**4,560**	**4,560**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**4,560**	4,560	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**4,560**	4,560								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.49.	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-5033 - ГИБДД протяженностью 0,2 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)	**0,450**	**0,450**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,450**	0,450	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,450**	0,450								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.50.	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ ТП-2789 протяженностью 0,5 км	ИП ООО "Специнвестпроект" на 2020-2024 гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области	**4,560**	**4,560**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		от 10.09.2021 № 329-250/21П/од)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**4,560**	4,560	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		**4,560**	4,560								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.2. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении

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.

Перечень объектов нового строительства и направления перспективного развития теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород определены следующими документами:

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разрабатываются 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 муниципального образования городской округ 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 теплопотребления. 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 муниципального образования городской округ 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.

Разработка сценариев развития систем теплоснабжения муниципального образования городской округ 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 определённость 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.

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 муниципального образования городской округ город Нижний Новгород предлагаются следующие мероприятия:

1. Предложения по строительству источников тепловой энергии:

- строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23;
- строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д;
- строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО «Инградстрой» тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч ;
- строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО «Инградстрой» с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч;
- строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО «Инградстрой» с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч;
- строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО «Инградстрой» с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч;
- строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината «Заречный» в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч;

- 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);

- 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;

- строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул. Премудрова, 12а;

- строительство котельной по авдресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, п.Дачный;

- строительство котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Станиславского, 3 *;

- строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Дальняя, 1/29В;

- строительство новой котельной с когенерационной установкой» в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко;

- строительство новой котельной в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский;

- строительство новой котельной на ул. Федосеенко, 46;

-строительство котельной для теплоснабжения территории района «Большие овраги» и территории застройки по ул. Ильинская;

2.Предложения по реконструкции источников тепловой энергии:

- Модернизация существующих элементов тепловой схемы Автозаводской ТЭЦ;

- реконструкции или модернизации 24 котельных;

-техническое перевооружение Автозаводской и Сормовской ТЭЦ, котельных;

- техническое перевооружение системы горячего водоснабжения;

- техническое перевооружение котельных города в ЦТП

- Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО «Теплоэнерго»;

3. Строительство и реконструкция(или) модернизация тепловых сетей и сооружений на них.

- строительство тепловых сетей АО «Теплоэнерго» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки общей протяженностью 4,696 км;

- строительство тепловых сетей ООО «Теплосети» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки общей протяженностью 7,674 км;

- реконструкция тепловых сетей ООО «Теплосети» для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, общей протяженностью 47,496 км;

- реконструкция тепловых сетей АО «Теплоэнерго» с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки общей протяженностью 4,467 км;

- реконструкция тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки общей протяженностью 2,346 км.

- капитальный ремонт тепловых сетей ООО «Теплосети» для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, общей протяженностью -19,974 км.

4. Строительство и реконструкция (или) модернизация центральных тепловых пунктов:

- Техническое перевооружение ЦТП-321 по адресу: ул. Красных Зорь, 23Б (переключение потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему);

- Техническое перевооружение ЦТП-325 по адресу: Сормовское шоссе, 15Б (переключение потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему);

- Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО «Теплоэнерго»;

- Модернизация ЦТП по адресу: Казанское шоссе, рядом с домом № 10;
- Модернизация ЦТП-140;
- Модернизация ЦТП-149;
- Модернизация ЦТП-129.

5. Перевод 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.

Планируется установить 507 ИТП.

Перечень мероприятий, сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, необходимые капитальные затраты, приведены в разделе 7 к Обосновывающим материалам настоящей Программы.

Мероприятия и инвестиционные проекты (группы аналогичных мероприятий) сформированы в блоки по целям и ожидаемым результатам:

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

Технические и технико-экономические параметры мероприятий и инвестиционных проектов, в т.ч. цель проекта, технические параметры, необходимые капитальные затраты, срок реализации, ожидаемые эффекты, сроки окупаемости приведены в разделе 7 к Обосновывающим материалам настоящей Программы.

Технические и технико-экономические параметры мероприятий и инвестиционных проектов должны быть уточнены дополнительно при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

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 муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , перспективные тепловые нагрузки, потребуют уточнения и корректировки.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлены в Таблица 203.

Общий объем финансирования на период до 2030 года по перечню мероприятий и инвестиционных проектов по системе теплоснабжения составляет **33 532,608** млн руб.

Таблица 203 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ		33 532,608	4 659,822	8 568,500	5 376,414	4 242,237	3 012,837	3 262,382	2 177,210	1 413,219	819,987
	Внебюджетные средства, в том числе:		14 955,032	3 125,804	3 945,357	1 631,377	1 974,380	943,028	1 303,723	1 411,162	620,201	-
	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	919,578	713,251	473,319	-
	плата за подключение (присоединение), тариф		6 598,681	1 766,586	1 937,293	791,210	677,622	197,032	384,145	697,911	146,882	-
	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	1 958,659	766,048	793,018	819,987
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	1 128,829	1 349,597	595,910	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		11 395,829	1 666,911	2 859,068	1 241,164	1 800,722	753,628	1 128,829	1 349,597	595,910	-
	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	785,736	651,686	449,028	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф		**4 247,359**	**691,302**	**1 076,078**	**565,555**	**594,933**	**131,605**	**343,093**	**697,911**	**146,882**	**-**
	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**	**325,746**	**-**	**146,882**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**3 840,125**	**444,662**	**1 026,647**	**651,055**	**1 026,187**	**218,946**	**325,746**	**-**	**146,882**	**-**
	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**	**185,937**	**-**	**146,882**	**-**
	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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**41,675**	3,874	26,461	11,340	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**41,675**	3,874	26,461	11,340						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**41,675**	3,874	26,461	11,340						

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.1.2.	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**13,567**	13,567	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**13,567**	13,567								
	плата за подключение (присоединение), тариф		**13,567**	13,567								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**113,173**	3,987	76,430	32,756	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**113,173**	3,987	76,430	32,756						
	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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**282,672**	-	-	-	151,067	131,605	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**282,672**				151,067	131,605				
	плата за подключение (присоединение), тариф		**282,672**	-	-	-	151,067	131,605				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.1.5.	Строительство котельной по авдресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, п.Дачный	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**51,253**	-	-	-	-	-	51,253	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**51,253**						51,253			
	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 *	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**129,386**	8,161	121,225	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**129,386**	8,161	121,225							
	плата за подключение (присоединение), тариф		**8,161**	8,161								
	кредиты, заемные средства		**121,225**		121,225							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.1.7.	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Дальняя, 1/29В	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**14,487**	1,535	12,952	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**14,487**	1,535	12,952							
	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.	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**843,341**	-	-	84,000	672,000	87,341	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Кемеровская и ул. Кащенко											
	Внебюджетные средства, в том числе:		**843,341**			84,000	672,000	87,341				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**843,341**	-	-	84,000	672,000	87,341	-			
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.1.9.	Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**18,000**	18,000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**18,000**	18,000								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**18,000**	18,000	-	-						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.1.10.	Новая котельная на ул. Федосеенко, 46	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**30,000**	-	3,000	27,000	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**30,000**		3,000	27,000						
	плата за подключение (присоединение), тариф		**30,000**	-	3,000	27,000						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.1.11.	Строительство котельной для теплоснабжения территории района "Большие овраги" и территории застройки по ул. Ильинская	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**139,809**	-	-	-	-	-	139,809	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**139,809**						139,809			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**139,809**	-	-	-	-	-	139,809	-		
	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 "	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**603,661**	-	154,071	-	168,024	-	134,684	-	146,882	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**603,661**		154,071	-	168,024	-	134,684	-	146,882	
	плата за подключение (присоединение), тариф		**603,661**	-	154,071	-	168,024	-	134,684	-	146,882	-
	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 М62С 2600кВт - 2 шт., Vitomax LW тип М62С 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип М64А 10000кВт - 2 шт. (2-5 очереди)"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**85,066**	-	16,224	33,746	35,096	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		**85,066**		16,224	33,746	35,096					
	плата за подключение (присоединение), тариф		**85,066**	-	16,224	33,746	35,096	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.1.14.	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**368,975**	368,975	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**368,975**	368,975								
	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"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**616,284**	-	616,284	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**616,284**		616,284							
	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"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**462,213**	-	-	462,213	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**462,213**			462,213						

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	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"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**26,563**	26,563	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**26,563**	26,563								
	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**	**670,507**	**1 037,108**	**449,028**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**4 800,854**	**553,516**	**797,375**	**317,095**	**576,553**	**399,672**	**670,507**	**1 037,108**	**449,028**	**-**
	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**	**513,351**	**603,152**	**449,028**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф		**1 307,329**	**268,514**	**197,117**	**9,840**	**240,746**	**-**	**157,156**	**433,956**	**-**	**-**
	кредиты		**286,865**	**-**	**286,865**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.2.1.	Реконструкция котельной по адресу: Нижегородская область, Богородский	Схема теплоснабжения	**42,747**	5,440	37,307	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	муниципальный район, сельское поселение Новинский сельсовет, поселок Новинки, улица Дорожная, дом 5/1	(актуализация 2023 года)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**42,747**	5,440	37,307							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**42,747**	5,440	37,307	-						
	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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**17,219**	-	-	-	-	-	-	17,219	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**17,219**							17,219		
	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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**166,325**	-	-	-	-	-	-	166,325	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**166,325**							166,325		
	плата за подключение (присоединение), тариф		**166,325**	-	-	-	-	-	-	166,325	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**22,500**	-	-	-	-	-	-	22,500	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**22,500**							22,500		
	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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**47,035**	-	-	-	-	-	-	47,035	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**47,035**							47,035		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**47,035**	-	-	-	-	-	-	47,035	-	
	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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**449,028**	-	-	-	-	-	-	-	449,028	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**449,028**								449,028	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**449,028**	-	-	-	-	-	-	-	449,028	
	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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**37,863**	-	-	-	-	-	-	37,863	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**37,863**							37,863		
	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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**98,400**	-	-	9,840	88,560	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**98,400**			9,840	88,560					
	плата за подключение (присоединение), тариф		**98,400**	-	-	9,840	88,560	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.9.	Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**37,863**	-	-	-	-	-	-	37,863	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**37,863**							37,863		
	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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**52,756**	-	-	-	-	-	52,756	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**52,756**						52,756			
	плата за подключение (присоединение), тариф		**52,756**	-	-	-	-	-	52,756	-	-	-
	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"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**39,440**	3,944	35,496	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**39,440**	3,944	35,496							
	плата за подключение (присоединение), тариф		**39,440**	3,944	35,496	-						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.12.	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, Казанское шоссе, 12-А *	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**136,613**	38,269	98,344	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**136,613**	38,269	98,344							
	плата за подключение (присоединение), тариф		**38,269**	38,269	-							
	кредиты		**98,344**		98,344							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.13.	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Углова, 7 *	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**404,000**	53,858	350,142	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**404,000**	53,858	350,142							
	плата за подключение (присоединение), тариф		**215,479**	53,858	161,621							
	кредиты		**188,521**		188,521							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.14.	Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий ВЦСПС"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**22,320**	-	-	-	-	-	1,200	21,120	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**22,320**						1,200	21,120		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**22,320**	-	-	-	-	-	1,200	21,120	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.15.	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, к.п.Зеленый город Санаторий Ройка	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**12,600**	-	-	-	-	-	0,600	12,000	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**12,600**						0,600	12,000		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**12,600**	-	-	-	-	-	0,600	12,000	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.16.	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Металлистов, 4б	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**31,800**	-	-	-	-	-	1,800	30,000	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**31,800**						1,800	30,000		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**31,800**	-	-	-	-	-	1,800	30,000		
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.17.	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Нижне-Волжская набережная, 2а	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**25,200**	-	-	-	-	-	1,200	24,000	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**25,200**						1,200	24,000		
	средства предприятий (прибыль,		**25,200**	-	-	-	-	-	1,200	24,000	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)											
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.18.	Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**104,400**	-	-	-	-	-	104,400	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**104,400**						104,400			
	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»)"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**2 340,833**	265,620	261,588	292,176	260,125	345,257	465,973	450,094	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2 340,833**	265,620	261,588	292,176	260,125	345,257	465,973	450,094		
	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	465,973	450,094	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.20.	Строительство ПГУ-440"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		-									
	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»	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**172,443**	172,443	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**172,443**	172,443								
	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")"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**33,683**	13,942	14,498	5,243	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**33,683**	13,942	14,498	5,243						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**33,683**	13,942	14,498	5,243	-	-	-			
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.23.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г	Схема теплоснабжения	**64,801**	-	-	-	8,092	18,903	18,903	18,903	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла" "	(актуализация 2023 года)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**64,801**				8,092	18,903	18,903	18,903		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**64,801**	-	-	-	8,092	18,903	18,903	18,903		
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.24.	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Завкомовская,8 УТМ 1,58 МВт, ООО "Генерация тепла""	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**17,426**	-	-	9,836	7,590	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**17,426**			9,836	7,590					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**17,426**	-	-	9,836	7,590	-				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.2.25.	Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,194б (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго""	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**304,372**	-	-	-	152,186	-	-	152,186	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**304,372**				152,186			152,186		
	плата за подключение (присоединение), тариф		**304,372**	-	-	-	152,186	-	-	152,186	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.26.	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая,14 ООО "Нижновтеплоэнерго""	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**59,187**	-	-	-	-	35,512	23,675	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**59,187**					35,512	23,675			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**59,187**	-	-	-	-	35,512	23,675	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.2.27.	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**60,000**	-	-	-	60,000	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**60,000**				60,000					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**60,000**	-	-	-	60,000	-	-	-	-	
	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**	**132,576**	**312,489**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		**2 754,850**	**668,733**	**1 035,046**	**273,014**	**197,982**	**135,010**	**132,576**	**312,489**	**-**	**-**
	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**	**132,576**	**48,534**	**-**	**-**
	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)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	**55,116**	55,116	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**55,116**	55,116								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**55,116**	55,116								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.3.2.	Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-	**33,044**	-	33,044	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		Плюс" на 2020-2023 гг										
	Внебюджетные средства, в том числе:		**33,044**		33,044							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**33,044**	-	33,044							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.3.3.	Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	**3,128**	-	3,128	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**3,128**		3,128							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**3,128**	-	3,128							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.3.4.	Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	**32,009**	32,009	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		**32,009**	32,009								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**32,009**	32,009								
	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)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	**121,393**	43,718	77,675	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**121,393**	43,718	77,675							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**121,393**	43,718	77,675							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.3.6.	Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	**5,668**	-	5,668	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**5,668**		5,668							

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**5,668**	-	5,668							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.3.7.	Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	**10,079**	10,079	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**10,079**	10,079								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**10,079**	10,079	-							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.3.8.	Разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	**253,511**	109,457	144,054	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**253,511**	109,457	144,054							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные		**253,511**	109,457	144,054							

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)											
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.3.9.	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	**80,920**	54,715	26,205	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**80,920**	54,715	26,205							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**80,920**	54,715	26,205							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.3.10.	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года), ИП ПАО "Т-Плюс" на 2020-2023 гг	**104,409**	53,624	50,785	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**104,409**	53,624	50,785							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**104,409**	53,624	50,785							

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.3.11.	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская,5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**75,638**	-	-	-	-	-	-	75,638	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**75,638**							75,638		
	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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**188,317**	-	-	-	-	-	-	188,317	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**188,317**							188,317		
	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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**16,577**	-	-	-	-	-	-	16,577	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**16,577**							16,577		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные		**16,577**	-	-	-	-	-	-	16,577	-	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)											
	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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**19,873**	-	-	-	-	-	-	19,873	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**19,873**							19,873		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**19,873**	-	-	-	-	-	-	19,873	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.3.15.	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**12,084**	-	-	-	-	-	-	12,084	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**12,084**							12,084		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**12,084**	-	-	-	-	-	-	12,084	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.3.16.	Модернизация котельной по адресу: город Нижний Новгород, ул. Климовская, 86а	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**43,200**	43,200	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**43,200**	43,200								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**43,200**	43,200	-	-	-	-	-			
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.3.17.	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород,ул. Тихорецкая, 3в	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**39,256**	-	39,256	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**39,256**		39,256							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**39,256**	-	39,256	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.3.18.	Техничекое перевооружение котлов ПТВМ-100 на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Ветеринарная, 5	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**174,797**	174,797	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**174,797**	174,797								

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**174,797**	174,797	-	-	-	-				
	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 *	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**618,357**	7,086	611,271	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**618,357**	7,086	611,271							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**226,526**	7,086	219,440							
	кредиты		**391,831**		391,831							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.3.20.	Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**30,335**	1,997	-	28,338	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		**30,335**	1,997	-	28,338						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**30,335**	1,997	-	28,338	-	-				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.3.21.	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**302,119**	-	17,463	86,061	77,024	61,681	59,890	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**302,119**		17,463	86,061	77,024	61,681	59,890			
	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	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.3.22.	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**32,250**	32,250	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**32,250**	32,250								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**32,250**	32,250	-	-	-	-				

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.3.23.	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**8,224**	-	8,224	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**8,224**		8,224							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**8,224**	-	8,224	-	-	-				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.3.24.	Строительство, техническое перевооружение, модернизация объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**170,988**	9,022	2,446	70,059	30,733	26,862	31,866	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**170,988**	9,022	2,446	70,059	30,733	26,862	31,866	-		
	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	-		
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
1.3.25.	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**8,768**	8,768	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		**8,768**	8,768								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**8,768**	8,768	-	-	-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.3.26.	Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**230,062**	17,895	11,627	76,448	61,657	36,467	25,968	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**230,062**	17,895	11,627	76,448	61,657	36,467	25,968			
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
1.3.27.	Техническое перевооружение основного и вспомагательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в."	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	**84,728**	15,000	4,200	12,108	28,568	10,000	14,852	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		**84,728**	15,000	4,200	12,108	28,568	10,000	14,852	-		
	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	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**-**									
2	**Группа 2. Строительство, реконструкция(модерниз**		**22 136,779**	**2 992,911**	**5 709,432**	**4 135,250**	**2 441,515**	**2 259,209**	**2 133,553**	**827,613**	**817,309**	**819,987**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	ация) тепловых сетей и сооружений на них											
	Внебюджетные средства, в том числе:		**3 559,203**	**1 458,893**	**1 086,289**	**390,213**	**173,658**	**189,400**	**174,894**	**61,565**	**24,291**	**-**
	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**	**133,842**	**61,565**	**24,291**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф		**2 351,322**	**1 075,284**	**861,215**	**225,655**	**82,689**	**65,427**	**41,052**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**18 577,576**	**1 534,018**	**4 623,143**	**3 745,037**	**2 267,857**	**2 069,809**	**1 958,659**	**766,048**	**793,018**	**819,987**
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	Схема теплоснабжен	456,910	270,684	186,226	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	перспективных приростов тепловой нагрузки	ия (актуализация 2023 года)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		456,910	270,684	186,226	-						
	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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	326,944	158,189	124,016	38,576	6,163	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		326,944	158,189	124,016	38,576	6,163					
	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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	136,799	18,321	30,945	28,620	14,869	28,960	15,084	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		136,799	18,321	30,945	28,620	14,869	28,960	15,084	-		
	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**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:		462,755	244,761	98,287	119,707	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		462,755	244,761	98,287	119,707	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.1.	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжени	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	393,841	185,120	89,014	119,707	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		393,841	185,120	89,014	119,707						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		393,841	185,120	89,014	119,707	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2.1.2.2.	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжени	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	68,914	59,641	9,273	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		68,914	59,641	9,273	-						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение		68,914	59,641	9,273	-	-	-				

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	затрат за счет реализации проектов и т.п.)											
	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**	**1 958,659**	**766,048**	**793,018**	**819,987**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**1 021,479**	**531,870**	**489,609**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф		**1 021,479**	**531,870**	**489,609**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**17 056,576**	**1 534,018**	**3 810,143**	**3 037,037**	**2 267,857**	**2 069,809**	**1 958,659**	**766,048**	**793,018**	**819,987**
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**	**1 958,659**	**766,048**	**793,018**	**819,987**
	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	1 958,659	766,048	793,018	819,987
2.2.1.1.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	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:		-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	6 196,368	322,456	740,969	559,888	855,521	599,402	739,079	766,048	793,018	819,987
	Внебюджетные средства, в том числе:		-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		6 196,368	322,456	740,969	559,888	855,521	599,402	739,079	766,048	793,018	819,987
2.2.1.3.	Капитальный ремонт тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	322,532	-	59,064	50,588	100,173	112,707	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		-									
	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:		**1 021,479**	**531,870**	**489,609**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	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	Схема теплоснабжен	904,541	473,401	431,140	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	перспективных приростов тепловой нагрузки	ия (актуализация 2023 года)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		904,541	473,401	431,140							
	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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	116,938	58,469	58,469	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		116,938	58,469	58,469							
	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	-	-	-
	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	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	289,595	77,428	11,627	76,448	61,657	36,467	25,968	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		289,595	77,428	11,627	76,448	61,657	36,467	25,968			
	плата за подключение (присоединение), тариф		289,595	77,428	11,627	76,448	61,657	36,467	25,968	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2.3.2.	Строительство и реконструкция тепловых пунктов	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	119,595	18,792	18,792	82,011	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		119,595	18,792	18,792	82,011						
	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	133,842	61,565	24,291	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		745,126	138,848	126,787	44,851	90,969	123,973	133,842	61,565	24,291	-
	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	133,842	61,565	24,291	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.1.	Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	292,206	72,508	-	-	-	-	133,842	61,565	24,291	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		292,206	72,508	-	-	-	-	133,842	61,565	24,291	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение		292,206	72,508	-	-	-	-	133,842	61,565	24,291	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	затрат за счет реализации проектов и т.п.)											
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-									
2.4.2.	Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	452,920	66,340	126,787	44,851	90,969	123,973	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		452,920	66,340	126,787	44,851	90,969	123,973				
	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	-	-	-	-
	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	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	-	-	-	-		

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации/ ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.5.2.	Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения	Схема теплоснабжения (актуализация 2023 года)	27,000	-	-	27,000	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		27,000	-	-	27,000	-	-	-			

5.3. Программа инвестиционных проектов в газоснабжении

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

Мероприятия и инвестиционные проекты (группы аналогичных мероприятий) сформированы в блоки по целям и ожидаемым результатам.

Технические и технико-экономические параметры мероприятий и инвестиционных проектов должны быть уточнены дополнительно при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

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, улучшения качества и доступности услуг для потребителей, снижение негативного воздействия на окружающую среду.

В соответствии с Региональной программой газификации Нижегородской области для продолжения реконструкции системы газоснабжения с обеспечением потребителей города Нижнего Новгорода природным газом в требуемых объемах необходимо строительство с одновременным выносом за пределы городской черты «Газопровод-отвод и ГРС «Горбатовка».

На территории Нижегородской области успешно реализуется Программа газификации регионов Российской Федерации, финансируемая ОАО «Газпром межрегионгаз».

В рамках данной программы ООО «Газпром межрегионгаз»:

- завершено строительство объекта «Газопровод межпоселковый от ГРС «Зеленый город» до котельной ООО «Санаторий ВЦСПС» Нижегородского района города Нижнего Новгорода» (протяженность 3,7 км); пуск газа в указанный газопровод осуществлен;
- завершены работы по проектированию объекта «Газопровод высокого давления к котельной международного аэропорта города Нижнего Новгорода» (протяженность 4 км);
- выполняются работы по проектированию объектов: «Распределительный газопровод высокого давления от ул. Ларина до центра города Нижнего Новгорода с установкой ГРПБ» (протяженность 5,5 км) и «Распределительный газопровод высокого давления от РС-4 до центра города Нижнего Новгорода с установкой ГРПб» (протяженность 10 км).

В прогнозном периоде планируется строительство газопроводов общей протяженностью 74,982 км:

- Закольцовка газопроводов низкого давления от ГРП-207 до ГРП-208 по Московскому шоссе в г. Н.Новгород
- Закольцовка газопроводов среднего и низкого давления от ул.40 лет Октября до ул.Горная (в районе стадиона «Радий») с установкой ГРПб в г. Н.Новгород, пос.Дубенки
- Газопровод среднего давления от ул. Минина до ул. Пожарского вдоль Кремлевского бульвара в Нижегородском районе г. Н.Новгород
- Строительство газопровода в пос.Луч.
- Строительство газопровода среднего давления от деревни Бешенцево до деревни Мордвинцево в Приокском районе г.Нижнего Новгорода

- Газопровод высокого давления к котельной международного аэропорта г.Нижний Новгород;

- Распределительный газопровод высокого давления от ул.Ларина до центра г.Нижний Новгород с установкой ГРПБ ;

- Распределительный газопровод высокого давления от РС-4 до центра г.Нижний Новгород с установкой ГРПб ;

- Газопровод-отвод и ГРС «Горбатовка»;

- Газопровод высокого давления от ГРС Горбатовка до существующих потребителей г. Нижнего Новгорода Нижегородской области;

- Газопровод высокого давления от ГРС Горбатовка до Сормовской ТЭЦ Нижегородской области;

- Газопровод высокого давления I категории от Сельскохозяйственной Академии (пр.Гагарина) до д.Ольгино г.Н.Ногорода;

- Газопровод высокого давления от ГРС Митино до существующих и перспективных потребителей г.Н.Новгород и Нижегородской области

В соответствии с перечнем поручений Президента Российской Федерации Владимира Путина от 31 мая 2020 года, в стране должно быть обеспечено поэтапное завершение газификации к 2024 году и к 2030 году, а подключение объектов граждан к газораспределительным сетям должно осуществляться без привлечения их средств, при использовании газа для коммунально-бытовых нужд и нахождении домовладения в границах газифицированного населенного пункта.

В рамках программы догазификации на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в 2022 году планируется провести догазификацию 17 территорий - д. Кузнечиха, д.Новопокровское, д.Афонино, д.Бешенцево, д.Ближнее Константиново, д.Ляхово,городской д.Морвинцево, д.Ольгино, микрорайон «Калининский», Нижний Новгород, п.Нагулино, пос.Б.Пойма, поселок Новое Доскино, СНТ «Сокол» сад №3, СНТ 9, сп. Кудьма, сп.Новинки.

Основные технические характеристики мероприятия, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, приведены в разделе 10 Обосновывающих материалов.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлены в Таблица 204.

Общий объем финансирования на период до 2030 года по перечню мероприятий и инвестиционных проектов по системе газоснабжения составляет **59,225** млн руб.

Таблица 204 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы газоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ		**59,225**	**59,225**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,166**	**0,166**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,166**	**0,166**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	дополнительная эмиссия акций		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	кредиты		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**59,059**	**59,059**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	федеральный бюджет		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	бюджет субъекта Российской Федерации		**38,388**	**38,388**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	местный бюджет		**20,671**	**20,671**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.	**Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников газоснабжения**	**мероприятий нет**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.1	**Подгруппа 1.1. Новое строительство источников газоснабжения**	**мероприятий нет**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.2.	**Подгруппа 1.2. Реконструкция источников газоснабжения**	**мероприятий нет**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.	**Группа 2. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение сетей газоснабжения и сооружений на них**		**59,225**	**59,225**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,166**	**0,166**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,166**	**0,166**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**59,059**	**59,059**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	федеральный бюджет		**0,000**	**0,000**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	бюджет субъекта Российской Федерации		**38,388**	**38,388**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	местный бюджет		**20,671**	**20,671**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.1.	**Подгруппа 2.1. Новое строительство сетей газоснабжения**		**59,225**	**59,225**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,166**	**0,166**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф		**0,166**	**0,166**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**59,059**	**59,059**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	федеральный бюджет		**0,000**	**0,000**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	бюджет субъекта Российской Федерации		**38,388**	**38,388**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	местный бюджет		**20,671**	**20,671**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.1.1.	Закольцовка газопроводов низкого дав ления от ГРП-207 до ГРП-208 по Московскому шоссе в г. Н.Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от	0,050	0,050	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		30.12.2021 № 1247)										
	Внебюджетные средства, в том числе:		0,050	0,050	-							
	плата за подключение (присоединение), тариф		0,050	0,050								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		0,000			-						
2.1.2.	Закольцовка газопроводов среднего и низкого давления от ул.40 лет Октября до ул.Горная (в районе стадиона "Радий") с установкой ГРПб в г. Н.Новгород, пос.Дубенки	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		0,030	0,030								
	плата за подключение (присоединение), тариф		0,030	0,030								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		0,000			-						
2.1.3.	Газопровод среднего давления от ул. Минина до ул. Пожарского вдоль Кремлевского бульвара в Нижегородском районе г. Н.Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,086	0,086	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		0,086	0,086								
	плата за подключение (присоединение), тариф		0,086	0,086								

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		0,00			-						
2.1.4.	Строительство газопровода в пос.Луч. Строительство газопровода среднего давления от деревни Бешенцево до деревни Мордвинцево в Приокском районе г.Нижнего Новгорода	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	59,059	59,059	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		0,000	0,000								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		59,059	59,059		-						
	федеральный бюджет		0,000									
	бюджет субъекта Российской Федерации (областной)		38,388	38,388								
	местный бюджет (городской)		20,671	20,671								
2.1.5.	Газопровод высокого давления к котельной международного аэропорта г.Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00	-		-						
2.1.6.	Распределительный газопровод высокого	Региональная программа	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	давления от ул.Ларина до центра г.Нижний Новгород с установкой ГРПБ	газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)										
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00	-		-						
2.1.7.	Распределительный газопровод высокого давления от РС-4 до центра г.Нижний Новгород с установкой ГРПб	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00	-		-						
2.1.8.	Газопровод-отвод и ГРС "Горбатовка"	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00	-		-						
2.1.9.	Газопровод высокого давления от ГРС Горбатовка до существующих потребителей г. Нижнего Новгорода Нижегородской области	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00			-						
2.1.10.	Газопровод высокого давления от ГРС Горбатовка до Сормовской ТЭЦ Нижегородской области	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00			-						
2.1.11.	Газопровод высокого давления I категории от Сельскохозяйственной Академии (пр.Гагарина) до д.Ольгино г.Н.Новгорода	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)										
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00			-						
2.1.12.	Газопровод высокого давления от ГРС Митино до существующих и перспективных потребителей г.Н.Новгород и Нижегородской области	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00			-						
2.2.	**Подгруппа 2.2. Реконструкция сетей газоснабжения для обеспечения нормативной надежности и безопасности газоснабжения**		**0,00**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:		**0,00**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		**0,00**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.2.1.	Догазификация д. Кузнечиха, городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области	0,00	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		(постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)										
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00			-						
2.2.2.	Догазификация д.Новопокровское, городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00									
2.2.3.	Догазификация д.Афонино, городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.4.	Догазификация д.Бешенцево, городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00									
2.2.5.	Догазификация д.Ближнее Константиново,городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00									
2.2.6.	Догазификация д.Ляхово,городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		30.12.2021 № 1247)										
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00									
2.2.7.	Догазификация д.Морвинцево,городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00									
2.2.8.	Догазификация д.Ольгино,городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00									
2.2.9.	Догазификация микрорайон "Калининский",городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)										
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00									
2.2.10.	Догазификация Нижний Новгород,городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00									
2.2.11.	Догазификация п.Нагулино,городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00									
2.2.12.	Догазификация пос.Б.Пойма,городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00									
2.2.13.	Догазификация поселок Новое Доскино,городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00									
2.2.14.	Догазификация СНТ "Сокол" сад №3,городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		области от 30.12.2021 № 1247)										
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00									
2.2.15.	Догазификация СНТ 9,городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00									
2.2.16.	Догазификация сп. Кудьма,городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00									
2.2.17.	Догазификация сп.Новинки,городской округ Нижний Новгород	Региональная программа газификации	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		Нижегородкой области (постановление Правительства Нижегородской области от 30.12.2021 № 1247)										
	Внебюджетные средства, в том числе:	без финансирования	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	без финансирования	0,00									

5.4. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении

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

В схеме водоснабжения и водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород рассматривается один сценарий развития систем водоснабжения. Сценарий базируется на запланированных к реализации и утверждённых в органах исполнительной власти в сфере надзора (тарифного регулирования) за регулируемыми организациями программам энергосбережения и повышения энергетической эффективности, инвестиционным программам организаций, программам комплексного развития поселения, концессионных соглашений. Экономическая эффективность мероприятия является второстепенным значением в сравнении с увеличением качества водоснабжения потребителей поселения. Сценарий развития систем водоснабжения направлен на повышение качества и надежности водоснабжения, обеспечение бесперебойности оказания услуг.

При предлагаемых Схемой водоснабжения вариантах финансирования мероприятий по строительству и реконструкции системы водоснабжения имеется возможность не допускать превышения предельных уровней индекса тарифов на соответствующую услугу для потребителей.

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 муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , перспективные нагрузки, потребуют уточнения и корректировки.

Основные принципы развития централизованной системы водоснабжения:

1.Постоянное улучшение качества предоставления услуг водоснабжения потребителям (абонентам);

2.Удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоснабжения объектов капитального строительства;

3.Постоянное совершенствование схемы водоснабжения на основе последовательного планирования развития системы водоснабжения, реализации плановых мероприятий, проверки результатов реализации и своевременной корректировки технических решений и мероприятий.

Основные задачи с учетом перспективы развития:

1.использование эффективных и технически совершенных технологий водоподготовки при производстве питьевой воды на ВС с забором воды из поверхностного источника водоснабжения в целях обеспечения гарантированной безопасности и безвредности питьевой воды;

2.реконструкция и модернизация водопроводной сети и насосных станций, в целях обеспечения качества воды, поставляемой потребителям, повышения надежности водоснабжения и снижения аварийности;

3.замена запорной арматуры на водопроводной сети, в том числе пожарных гидрантов, в целях обеспечения исправного технического состояния сети, бесперебойной подачи воды потребителям, в том числе на нужды пожаротушения;

4.внедрение системы автоматизированного управления и системы измерений в целях повышения качества предоставления услуги водоснабжения за счет оперативного выявления и устранения технологических нарушений в работе системы водоснабжения, а также обеспечения энергоэффективности функционирования системы;

5.строительство сетей и сооружений для водоснабжения осваиваемых и преобразуемых территорий, а также отдельных городских территорий, не имеющих централизованного водоснабжения, в целях обеспечения доступности услуг водоснабжения.

В рамках развития системы водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в период с 2022 до 2030 года предусматриваются следующие основные мероприятия:

1.Строительство, реконструкция и модернизация источников водоснабжения, станций обеззараживания воды и иных сооружений.

В Нижнем Новгороде работает более 235 повысительных водопроводных насосных станций (ВНС), которые обеспечивают потребителей города нормативным давлением. Большинство из них нуждается в модернизации и реконструкции, при чем часть ВНС можно остановить и в дальнейшем вывести из эксплуатации.

В таблицах 205- 208 приведен перечень ВНС, которые подлежат строительству, модернизации, реконструкции и остановке.

Таблица 205-Строительство источников водоснабжения, станций обеззараживания воды и иных сооружений

Наименование объекта	Наименование объекта
Строительство водопроводной станции «Березовая Пойма» в Московском районе (по адресу: город Нижний Новгород, Московский район, пос. Берёзовая Пойма)	Строительство сооружения для ликвидации сброса промывных вод, сбору и перекачке осадка в городскую канализацию Ново-Сормовской водопроводной станции (по адресу: город Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Але-бастровая, д. 91)
Строительство автономного источника теплоснабжения на Ново-Сормовской водопроводной станции	**Мероприятия ООО «Заводские сети»**
Строительство водопроводной насосной станции у дома №9А по ул.Медицинская Приокского района г.Н.Новгород	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (1 этап)
Сооружение водозаборных узлов (за границами населенных пунктов) состоящих из скважин, емкостей для хранения воды и станции водоподготовки (умягчения) в п.Кудьма, Новинки, д.Комарово, Ромашково, Новопавловка, Сартаково	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (2 этап)
Создание станции обеззараживания воды на Ново-Сормовской водопроводной станции (по адресу: город Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Алебастровая, д. 91)	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (3 этап)
Создание станции обеззараживания воды на водопроводной станции «Малиновая гряда» (по адресу: город Нижний Новгород, Приокский район, пр. Гагарина, д. 121)	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (4 этап)

Таблица 206 - Модернизация ВНС

Наименование объекта	Наименование объекта
ВНС Шаляпина, 24-а	ВНС-6 Политбойцов, 15-а
ВНС Нартова, 31	ВНС с ИБ-2 Молодежный, 78а
ВНС в ЦТП Артельная, 6-а	ВНС ул. Жукова, 1-в
ВНС ул. Таганская, 4б	ВНС пр. Гагарина, 72-а
ВНС в ЦТП пер. Тургайский, 3а (котельная)	ВНС ул. Тропинина, 55-а

Наименование объекта	Наименование объекта
ВНС в ЦТП-5 пр.Ленина, 45/5	ВНС ЦТП-67 ул. Рокосовского, 8-а
ВНС-2 ул. Веденяпина, 13а	ВНС ул. 1-я Оранжерейная, 44б
ИБ-6 ул. Дружаева, 7а	ВНС ул. Кулибина, 15
ТНС-16 ул. Я.Купалы, 16	ВНС пер. Камчатский, 2в
ТНС-21 ул. Львовская, 21	ВНС ул. Электровозная,16в
ТНС-23 ул. Сазанова, 4	ВНС ул. Касимовская, 17
ТНС-24 ул. Красноуральская, 5а	ВНС в котельной ул. Путейская, 31 (в котельной)
ТНС-26 пр. Ильича, 40	ВНС в ЦТП ул. Путейская, 9 (в ЦТП)
ВНС пр. Ленина, 30а	ВНС в ЦТП ул. Московское шоссе, 219 (в котельной)
ВНС пр. Ленина, 69а	ВНС ул. Люкина, 7б
ВНС б. Заречный, 7г	ВНС ул. Красных зорь, 5б
ВНС пр. Ленина, 48д (Чугунова)	ВНС ул. Рябцева, 23а
ВНС Даргомыжского, 11а	ВНС ул. Циалковского, 46а (Сатурн)
ВНС пер. Трамвайный, 1а	ВНС ул. Гвардейцев, 16а
ВНС ул. Премудрова, 12а (котельная)	ВНС ул. Березовская, 65а
ВНС в ЦТП бульвар Заречный, 3а	ВНС ул. Березовская, 96а
ЦТП-3 ул. Есенина, 31.	ВНС ул. Страж революции, 30а
ЦТП-7 ул. Гордеевская, 34а	ВНС в ЦТП ул. Народная, 38а (в ЦТП)
ИБ-7 ул. Бурденко, 25	ВНС ул. Н.Прибоя, 35 (котельная)
ТНС-4 ул. Пермякова, 34	ВНС ул. Куйбышева, 57б
ТНС-8 ул. Ю.Шоссе, 28а (ул. Старых производств.)	ВНС ул. Куйбышева, 2а
ТНС-10 ул. Ватутина, 16а	ВНС ул. Шимборского, 5а
ТНС-11 ул. Школьная, 32	ВНС в котельной ул. Пугачева, 2 (в котельной)
ВНС Октябрьской революции, 74а	ВНС ул. Н. Рыбакова, 9а
ТНС-18 ул. Космическая, 49 (ул.Минеева,31 м/р «Аэродр.»)	ВНС пер. Союзный, 43 (Коминтерна – Свободы)
ИБ-8 ул. Дьяконова, 32 (30)	ВНС ул. Федосеенко, 102
ИБ-9 пр. Бусыгина, 46	ВНС пр. Гагарина, 21 к.14
ВНС Молитовская ул. Даргомыжского, 20а	ВНС пр. Гагарина, 5
ВНС ул. Профинтерна, 15а	ВНС ул. Родионова, 188-б
ВНС ул. Профинтерна, 7а (котельная)	ВНС ЦТП ул. Б.Покровская, 93
ВНС в ЦТП-3 пр. Ленина, 61б	ВНС ул. Ефремова, 13а
ВНС Ярмарочная ул. Совнаркомовская дом 26	ВНС ул. Мончегорская, д. 29а
ВНС ул. К.Маркса, 24к (ЭЖК- 1)	ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Сормовский район, кв. Энгельса, 15а
ЦТП-11 ул. Гордеевская, 60а	ВНС ЦТП-145 ул.Родионова 182а (ВНС ЦТП Обл. б-цы Семашко)
ЦТП-4 ул. К.Маркса,15	ВНС ул. Светлоярская, 36а
ЦТП-5 ул.К. Маркса,18	ВНС ул. Днепропетровская, д.8б
ЦТП-52 ул. Генерала Зимина, 26	ВНС (ул. Березовская, д.89в)
ВНС (ул. Красных Зорь, д.14б)	ВНС «Сортировочная» (435 км, ул. Удмуртская, д.38а)
ЦТП ул. Лесной городок, д.5	ВНС ул. Болотникова, 2 (4в)
ВНС ул. Волжская, 40 а	ВНС ул. Мокроусова, 23а
ВНС ул. 50 лет Победы, 1а	ВНС ул. Короленко, 19а
ВНС ул. Ильинская, 149	ВНС ул. Болотникова, 6в
ВНС в ЦТП Сормовское шоссе, 9 (в ЦТП)	ТНС-28 Космическая, 65
ВНС Березовская, 5-а	ВНС с ИБ-4 Дьяконова, 9/1

Наименование объекта	Наименование объекта
ВНС Шаляпина, 2-в	ВНС с ИБ-11 Прыгунова, 17
ВНС Московское шоссе, 171	Котельн. Окт. революция, 18 ул. Чкалова, 37
ТНС-25 пер. Моторный, 2	ТНС-7 ул. Бусыгина, 19
ВНС ул. Глеба Успенского, 13а	ВНС ул. Тимирязева, 3в
ВНС в ЦТП «Гл.Успенского» ул. Таганская 4а	ВНС ул. Ванеева, 23а
ВНС-21 ул. Переходникова, 3а	ВНС ул. Краснозвездная, 4
ИБ-3 ул. Раевского, 19	ВНС ул. Пушкина, 12
ТНС-22 ул. Коломенская, 10	ВНС пр. Гагарина, 64а (бойлерная)
ТНС-15 ул. Переходникова, 31 (21)	ВНС ул. Чонгарская, 46
ТНС-20 ул. Львовская, 2	ВНС ул. Московское шоссе, 110 (в подвале ж/дома)
ВНС ул. Дружбы, 19б	ВНС ул. Аэродромная, 28
ВНС ул. Баумана, 58а	ВНС в ЦТП ул. Заречная, 1 (в ЦТП)
ВНС ул. Профинтерна, 16б	ВНС ул. Березовская, 75б
ВНС пр. Ленина, 22в (котельная)	ВНС ул. Березовская, 82 (в ЦТП)
Котельная Чкалова, 9	ВНС в ЦТП ул. Народная, 48а (в ЦТП)
ВНС в ЦТП-4 пр.Ленина, 49б	ВНС ул. К.Маркса, 32к (ЭЖК-2)
ВНС в ЦТП «Радио, 6-а» ул. Радио, 6а	ВНС ул. Коминтерна, 16а
ВНС в ЦТП Больница №33 пр. Ленина, 54а	ВНС ул. Березовская, 102г
ВНС ул. Обухова, 51	ВНС ул. Березовская, 110а
ВНС ул. Искра, 11б	ВНС ул. Московское шоссе, 193а
ЦТП-2 Мещерский бульвар, 5а	ВНС ул. Московское шоссе, 205в
Котельная Обухова, 34	ВНС ул. Московское шоссе, 139в
ВНС-8 пр. Молодежный, 20а	ВНС ул. П. Орлова, 7а
ТНС-3 ул. Пермякова, 19	ВНС ул. Страж революции, 15а
ВНС ул. М.Воронова, 20в	ВНС ул. Героев космоса, 10а
ТНС-12 ул. Дьяконова, 26а	ВНС ул. Юбилейный, 19а
ТНС-13 ул. Дьяконова, 13	ВНС ул. Комарова, 14а (кот. кв. «Ржавка»)
ТНС-14 ул. Мельникова, 8	ВНС ул. М. Казакова, 6в
ТНС-29 ул. Космическая, 48	ВНС в ЦТП ул. Коминтерна, д.115а
ВНС ул. Замкнутая, 4а (механическая мастерская)	ВНС ул. Дм. Павлова, 3а
ВНС в ЦТП Заводская, 17	ВНС ул. Островского, 4а
ВНС «Первомаевская» ул. Баумана, 68	ВНС ул. Федосеенко, 13а (в ЦТП)
ВНС в котельной ул. Архитектурная, 2д	ВНС в кот. Циалковского ул. Коперника, 1а (в котельной)
ВНС пр. Ленина, 15 (в подвале жил. Дома)	ВНС в ЦТП ул. Н.Прибоя, 17а
ВНС ул. Менделеева, 5	ВНС ул. Ошарская, 53
ВНС ул. Керченская, 20а	ВНС ул. Мельникова – Печёрская, 1б
ВНС ул. Зеленодольская, 50	ВНС Высоковская ул. Деловая, 12
ВНС ул. Зеленодольская, 34в	ВНС ул. Московское шоссе, 128в
ВНС ул. Зеленодольская, 56в	ВНС ул. Артемовская, 30в
ВНС ЦТП-44 ул. Невзоровых, 102 (ул.Белинского.,44)	

Таблица 207- Реконструкция ВНС

Наименование объекта
ВНС с ИБ-10 Фучика, 39

Таблица 208- ВНС, рекомендуемые к остановке

Наименование объекта	Наименование объекта
ВНС ул. Цветочная, 9	ВНС ул. Куйбышева, 49б
ВНС Анкудиновское шоссе, 30	ВНС пер. Камчатский, 3

Наименование объекта	Наименование объекта
ВНС ул. Нартова, 17	ВНС ул. Красных зорь, 4а
ЦТП ул.Агрономическая, 138а	ВНС ул. Кировская, 8б
ВНС (ул. Березовская, д.111а)	ВНС Московское шоссе, д.84 в
ВНС (пр. Героев, д.45)	Кот. с/х «Горьковский» ул. Тепличная, 8а
ВНС Анкудиновское шоссе, 26	ВНС бул. Юбилейный, 30б
ВНС ул. Дружбы, 19 б	ВНС ул. Таганская, 4а (Успенского)
ВНС ул. Горького, 80/1	ВНС ул. Шаляпина, 2в
ВНС пр. Ленина, 22в	ВНС ул. Е.Никонова, 16а
ВНС 5 ул.Краснодонцев, 21	ВНС ул. Страж революции, 30а
ВНС ул. Профинтерна, 16б	ВНС 50-летия Победы,1а
ВНС ул. Артемовская д.30в	ВНС ул.Давыдова,21а
ВНС ул. Зеленодольская, 34в	ВНС ул.Зеленодольская,50
ВНС ул. Обухова, 34	ВНС ул.Зеленодольская,56
ВНС ул. Болотникова, 6в	ВНС поселок Дальний ул. Московское шоссе, 318
ВНС ул. Менделеева, 5б	ВНС ул. Металлистов, 6
ВНС ул. Левинка, 39в	ВНС ул. Пушкина, 12

2. Строительство, реконструкция и ремонт сетей водоснабжения.

Для обеспечения надежности и безопасности работы системы водоснабжения рекомендуется реконструкция действующих сетей. Предполагаемые объемы приведены в Таблице ниже.

Таблица 209- Объемы реконструкции сетей по годам

Годы	Количество сетей, пог. м
2020	76 723
2021	72 886
2022	69 242
2023	65 779
2024	62 491
2025	59 366
ВСЕГО	**406 487**



На рисунке показано распределение объемов реконструкции сетей по диаметрам труб, выделенных на основании статистики повреждаемости.

3.Проведение мероприятий по улучшению энергообеспечения объектов системы водоснабжения

Перечень мероприятий по улучшению энергообеспечения объектов холодного водоснабжения отражен в Таблица 210.

Таблица 210- Мероприятия по улучшению энергообеспечения объектов холодного водоснабжения

Перечень объектов	Ситуация	Состояние	Мероприятия
Ново-Сормовская водопроводная станция	Электротехническое оборудование	действующ.	Установка вакуумных выключателей 6 кВ - 3шт. Замена трансформатора 400кВА РУ-6кВ №4.
Водопроводная станция «Малиновая гряда»	Фидер 602	действующ.	перекладка КЛ 6 кВ 350 м
	Фидер 603	действующ.	перекладка КЛ 6 кВ 240 м
	Фидер 608	действующ.	перекладка КЛ 6 кВ 240 м
	Фидер 609	действующ.	перекладка КЛ 6 кВ 350 м
Водопроводная станция «Слудинская»	Электротехническое оборудование	действующ.	Установка: вакуумных выключателей 6 кВ - 7 шт.
Водопроводная насосная станция «Высоковская»	Фидер 604	действующ.	перекладка КЛ 6 кВ 1200 м
	Фидер 619	действующ.	перекладка КЛ 6 кВ 3400 м
Насосы в мастерской АВР ул. Веденяпина, д.13	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ВНС-5 (мастерская) ул. Краснодонцев, 21/2	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ТНС-4 ул. Пермякова, 34	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ТНС-13 ул. Дьяконова, 13	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Мончегорская, 29	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС №8 пр. Молодежный, 20	3 категория, 3 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ВНС №21 ул. Перходникова, 3	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ИБ 2 пр. Молодёжный, 78	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ИБ-3 ул. Раевского, 19	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ИБ-4 ул. Дьяконова, 9/1	3 категория, 1 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ИБ-7 ул. Бурденко, 25	3 категория, 1 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ИБ-8 ул. Дьяконова, 30А	3 категория, 2 ввода	действующ.	установка АВР 0,4 кВ
ИБ-11 ул. Прыгунова, 17	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул.Совнаркомовская, 26 (Ярмарочная)	3 категория, 2 ввод	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Карла Маркса у д.24к	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ЦТП-3,ул.Есенина, 31	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Зеленодольская, 34	3 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Карла Маркса у д.15	2 категория, 4 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Карла Маркса у д.32к	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Генерала Зимина у д.24	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Чонгарская, 46	3 категория, 1 ввод	действующ.	Монтаж 2 ввода, Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ

Перечень объектов	Ситуация	Состояние	Мероприятия
Молитовская ВНС ул. Даргомыжского,20/2	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС пр. Ленина,.48	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС пр.Ленина, 54-а (Больница №33)	2 категория, 1 ввод	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС бульвар Заречный, 7	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Баумана, 56	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Баумана, 68 («Первомаевская»)	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Дружбы, 19	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Кировская,8-б	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Днепропетровская, 8	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Таганская, 4 Б	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ, установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Даргомыжского, 11–а (подвал)	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена: ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Октябрьской революции, 74	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
Заречный ПУ ул. Деревоотделочная 1а	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена трансформатора и трёх выключателей нагрузки
ВНС ЦТП 43 ул. Родионова, 197 к.4	2 категория, 2 ввода	действующ.	Восстановление 2-ой КЛ
ВНС ул. Тропинина, 57	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Артельная, 6	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Краснозвёздная, 4	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР
ВНС ул. Болотникова, 6	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС пер. Камчатский, 2	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС Московское шоссе, 84 А	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС Московское шоссе, 110	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС Московское шоссе, 128	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС Московское шоссе, 139	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС Московское шоссе, 171	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС Московское шоссе, 193	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС Московское шоссе, 207	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС пос. Дальний, Московское шоссе, 318	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Аэродромная, 28	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС в ЦТП ул. Путейская, 9	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ

Перечень объектов	Ситуация	Состояние	Мероприятия
ВНС в кот. ул. Путейская, 31	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС 435 км ул. Удмуртская, 38 (пос. Сортировка)	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Красных зорь, 5 А	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Красных Зорь, 14	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Люкина у д. 7 (Абонементная д.7)	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Рябцева, 23	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Черняховского, 11 (Сатурн)	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Гвардейцев, 16	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Березовская, 5	3 категория, 1 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Березовская, 65	3 категория, 1 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Березовская, 75	3 категория, 2 ввода	действующ.	установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Березовская, 82	3 категория, 1 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Березовская, 89	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Березовская, 102	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Березовская, 110	3 категория, 2 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Березовская, 111	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Давыдова, 21	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Павла Орлова,.6	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Страж революции, 15-а	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Страж революции, 30	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. 50 лет Победы, 1	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Коминтерна, 16	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС пр. Героев, 45	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Народная, 38 А	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Народная, 48 А	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС Сормовское шоссе, 15	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена АВР
ВНС ул. Шаляпина, 24	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Куйбышева, 49	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Куйбышева, 57 А	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Маршала Казакова, 7	2 категория, 2 ввода	действующ.	установка АВР 0,4 кВ

Перечень объектов	Ситуация	Состояние	Мероприятия
ВНС ул. Шимборского, 5	2 категория, 2 ввода	действующ.	установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Героев Космоса, 4	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ кВ
ВНС бульвар Юбилейный, 19	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Пугачева, 2	3 категория, 3 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Светлоярская, 38	2 категория, 2 ввода	действующ.	установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Зайцева, 18	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Мокроусова, 23	2 категория, 2 ввода	действующ.	установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Дмитрия Павлова, 3 А	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Замкнутая, 18 (механическая мастерская)	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС пер. Союзный, 43	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Островского, 5	2 категория, 2 ввода	действующ.	установка АВР 0,4 кВ
ВНС ул. Федосеенко, 13 А	3 категория, 1 ввод	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ
ВНС ул. Волжская, 40	2 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ кВ
ВНС ул. Коминтерна, 115	3 категория, 2 ввода	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ кВ
ВНС ул. Федосеенко, 102	2 категория, 2 ввода, АВР	действующ.	Замена ВРУ 0,4 кВ с установкой АВР 0,4 кВ

4.Мероприятия по строительству и реконструкции подводящих сетей горячего водоснабжения для подключения новых объектов

Основные мероприятия по реализации схем горячего водоснабжения направлены на модернизацию центральных тепловых пунктов (переход на закрытую схему), строительство и реконструкцию сетей горячего водоснабжения, создание автоматизированной системы управления технологическими процессами.

5. Развитие систем водоснабжения и водоотведения Новинского сельсовета учитывает мероприятия по:

-увеличению размера территорий, занятых жилой застройкой повышенной комфортности, на основе нового строительства на свободных от застройки территориях;

-созданию благоустроенных рекреационных территорий, включающих водноспортивные комплексы, базы отдыха, спортивные и игровые площадки.

Реализация мероприятий должна обеспечить развитие систем централизованного водоснабжения и водоотведения в соответствии с потребностями зон жилищного и коммунально-промышленного строительства и подключения 100% населения Новинского сельсовета к централизованным системам водоснабжения и водоотведения.

В результате реализации мероприятия по реконструкции схем водоснабжения Новинского сельсовета:

-потребители будут обеспечены коммунальными услугами централизованного водоснабжения и водоотведения;

-будетдостигнутоповышениенадежностиикачествапредоставления коммунальных услуг;

-будет улучшена экологическая ситуация.

Реализация мероприятий направлена на увеличение мощности по водоснабжению и водоотведению для обеспечения подключения строящихся и существующих объектов сельского поселения в необходимых объемах и необходимой точке присоединения на период 2016 – 2028 г.г.

На территории Новинского сельсовета сохраняется существующая и, в связи с освоением новых территорий, будет развиваться планируемая централизованная система водоснабжения. Водопроводные сети необходимо предусмотреть для обеспечения 100%-ного охвата жилой и социальной застройки централизованными системами водоснабжения с одновременной заменой старых сетей, выработавших свой амортизационный срок и сетей с недостаточной пропускной способностью. Подключение планируемых площадок нового строительства, располагаемых на территории или вблизи действующих систем водоснабжения, производится по техническим условиям владельцев водопроводных сооружений.

Предлагается дальнейшее развитие систем централизованного водоснабжения в населенных пунктах Новинского сельского поселения. Планируемые кварталы жилой застройки предлагается подключить к существующей централизованной системе водоснабжения, для этого необходимо строительство новых внутриквартальных водопроводных сетей с устройством вводов в дома, а также планируемые сети необходимо закольцевать с существующими водопроводными сетями.

Адресной инвестиционной программой Нижегородской области на 2022 – 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495), на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород за счет бюджетных средств в системе водоснабжения предусмотрена реализация следующих мероприятий:

- Строительство водопровода в деревне Новопокровское Советского района г. Нижнего Новгорода – реализация мероприятия в период 2021 – 2023 годов;
- Проектирование и реконструкция водопроводной станции «Малиновая гряда» - – реализация мероприятия в период 2022 – 2023 годов;
- Проектирование и строительство магистральных сетей водоснабжения/водоотведения под жилищное строительство в п.Ольгино и п.Новинки - реализация мероприятия в период 2022 – 2023 годов.

На основании данных, полученных от Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области (письмо от 19.07.2022 № 9200-АБ), на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в перспективном периоде планируются мероприятия по строительству объектов системы водоснабжения на следующих территориях:

- в границах улиц Шоссейная, Гагарина, Богородская, Магистральная, Нижегородская, Северная, Дружная в поселке Новинки города Нижнего Новгорода (договор между АО «ДОМ.РФ» и ООО НИИ «Земля и город» от 07.10.2021 № 02/4867-21 на разработку документации по планировке территории (проекта планировки территории, включая проект межевания территории). Размер перспективной нагрузки по водоснабжению составит 10650 м3/сутки (в т.ч. горячей воды - 3 578 м3/сутки), по водоотведению – 10 650 м3/сутки, расход воды на пожаротушение – 50 л/с;
- 67 земельных участков общей площадью 84,77 га, переданных АО «ДОМ.РФ» в аренду ООО «СЗ «Три Эс Новый Город»: 35 участков (47,00 га) по договору аренды земельных участков для комплексного освоения территории, в рамках которого предусматривается в том числе жилищное строительство, от 18.08.2020 № 20/2811-20 и 32 участка (37,77 га) по договору аренды земельных участков для комплексного освоения территории, в рамках которого предусматривается в том числе жилищное строительство, от 30.09.2020 № 20/3362-

20. Размер перспективной нагрузки по водоснабжению составит 4036,76 м3/сутки, по водоотведению – 4036,76 м3/сутки, расход воды на пожаротушение – 20 л/с.

В рамках актуализации Схемы водоснабжения и водоотведения необходимо определить наименование мероприятий системы водоснабжения, период реализации указанных мероприятий, объемы финансовых расходов, источник финансирования, с последующим внесением изменений в Программу комплексного развития коммунальной инфраструктуры.

Основные технические характеристики мероприятия, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, необходимые капитальные затраты приведены в разделе 8 Обосновывающих материалов.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлены в Таблица 211.

Общий объем финансирования на период до 2030 года по перечню мероприятий и инвестиционных проектов по системе водоснабжения составляет – **47 771,770 млн. руб.**

Таблица 211 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы водоснабжения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	ВОДОСНАБЖЕНИЕ			**47 771,770**	**5 395,736**	**12 912,776**	**20 476,009**	**4 537,728**	**1 582,124**	**1 082,100**	**579,992**	**783,865**	**421,439**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**43 486,528**	**3 701,476**	**10 321,794**	**20 476,009**	**4 537,728**	**1 582,124**	**1 082,100**	**579,992**	**783,865**	**421,439**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**20 373,027**	**2 571,816**	**3 395,757**	**6 079,958**	**4 203,283**	**1 254,817**	**1 082,100**	**579,992**	**783,865**	**421,439**
	плата за подключение (присоединение), тариф			**23 113,501**	**1 129,660**	**6 926,037**	**14 396,051**	**334,446**	**327,307**	**-**	**-**	**-**	**-**
	дополнительная эмиссия акций			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	кредиты			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**4 285,243**	**1 694,260**	**2 590,983**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	федеральный бюджет			**127,183**	**31,791**	**95,392**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	бюджет субъекта Российской Федерации			**4 156,301**	**1 661,952**	**2 494,348**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	местный бюджет			**1,759**	**0,516**	**1,243**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.	**Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников водоснабжения и сооружений на них**			**7 445,180**	**1 453,276**	**2 365,904**	**866,209**	**886,094**	**1 005,006**	**664,788**	**-**	**-**	**203,903**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4 144,850**	**133,144**	**385,706**	**866,209**	**886,094**	**1 005,006**	**664,788**	**-**	**-**	**203,903**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			**3 076,010**	**133,144**	**298,787**	**538,902**	**558,787**	**677,699**	**664,788**	**-**	**-**	**203,903**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	плата за подключение (присоединение), тариф			1 068,840	-	86,919	327,307	327,307	327,307	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			3 300,330	1 320,132	1 980,198	-	-	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации			3 300,000	1 320,000	1 980,000	-	-	-	-	-	-	-
	местный бюджет			0,330	0,132	0,198	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	Подгруппа 1.1. Строительство головных объектов систем водоснабжения			5 766,639	1 331,862	2 085,483	362,307	543,260	695,803	544,021	-	-	203,903
	Внебюджетные средства, в том числе:			2 466,309	11,730	105,285	362,307	543,260	695,803	544,021	-	-	203,903
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			1 397,469	11,730	18,366	35,000	215,953	368,496	544,021	-	-	203,903
	плата за подключение (присоединение), тариф			1 068,840	-	86,919	327,307	327,307	327,307	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			3 300,330	1 320,132	1 980,198	-	-	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации			3 300,000	1 320,000	1 980,000	-	-	-	-	-	-	-
	местный бюджет			0,330	0,132	0,198	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.	Проектирование и реконструкция водопроводной станции "Малиновая гряда"	АО «Нижегородский водоканал» (ДЖИИ)	Адресная инвестиционная программа Нижегородс	3 300,330	1 320,132	1 980,198	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			кой области на 2022 – 2024 годы (птановление Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**3 300,330**	1 320,132	1 980,198							
	федеральный бюджет			-									
	бюджет субъекта Российской Федерации			**3 300,000**	1 320,000	1 980,000							
	местный бюджет			**0,330**	0,132	0,198							
1.1.2.	**Строительство головных объектов систем водоснабжения АО "Нижегородский водоканал"**	**АО "Нижегородский водоканал"**	**Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)**	**1 397,469**	**11,730**	**18,366**	**35,000**	**215,953**	**368,496**	**544,021**	**-**	**-**	**203,903**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1 397,469**	**11,730**	**18,366**	**35,000**	**215,953**	**368,496**	**544,021**	**-**	**-**	**203,903**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1 397,469**	**11,730**	**18,366**	**35,000**	**215,953**	**368,496**	**544,021**	**-**	**-**	**203,903**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.1.	Создание станции обеззараживания воды на Ново-Сормовской водопроводной станции (по адресу: город Нижний	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализаци	**5,223**	5,223	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Новгород, Сормовский район, ул. Алебастровая, д. 91)		я 2022 годы), ИП АО "Нижегородский водоканал" на 2014-2030 годы										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,223**	5,223								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,223**	5,223								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.1.2.2.	Создание станции обеззараживания воды на водопроводной станции «Малиновая гряда» (по адресу: город Нижний Новгород, Приокский район, пр. Гагарина, д. 121) (4-й этап)	по данным АО "Нижегородский водоканал" мероприятие выполнено	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы), ИП АО "Нижегородский водоканал" на 2014-2030 годы	**203,903**	-	-	-	-	-	-	-	-	203,903
	Внебюджетные средства, в том числе:			**203,903**									203,903
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**203,903**	-	-	-	-	-	-	-	-	203,903
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.1.2.3.	Строительство водопроводной станции «Березовая Пойма» в Московском районе (по адресу:	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения	**109,403**	0,100	8,970	-	100,333	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	город Нижний Новгород, Московский район, пос. Берёзовая пойма)		(актуализация 2022 годы), ИП АО "Нижегородский водоканал" на 2014-2030 годы										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**109,403**	0,100	8,970	-	100,333					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**109,403**	0,100	8,970	-	100,333	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.1.2.4.	Строительство автономного источника теплоснабжения на Ново-Сормовской водопроводной станции	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**104,328**	-	-	-	3,619	70,496	30,213	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**104,328**		-	-	3,619	70,496	30,213			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**104,328**	-	-	-	3,619	70,496	30,213	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.1.2.5.	Строительство водопроводной насосной станции у дома №9А по ул.Медицинская Приокского района г.Н.Новгород	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**9,996**	0,600	9,397	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**9,996**	0,600	9,397	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**9,996**	0,600	9,397	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.1.2.6.	Строительство сооружения для ликвидации сброса промывных вод, сбору и перекачке осадка в городскую канализацию Ново-Сормовской водопроводной станции (по адресу: город Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Алебастровая, д. 91)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**964,615**	5,807	-	35,000	112,000	298,000	513,808	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**964,615**	5,807	-	35,000	112,000	298,000	513,808			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**964,615**	5,807	-	35,000	112,000	298,000	513,808	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.1.3.	**Строительство головных объектов систем водоснабжения ООО "Заводские сети"**	**ООО "Заводские сети"**	**Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)**	**1 068,840**	**-**	**86,919**	**327,307**	**327,307**	**327,307**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1 068,840**	**-**	**86,919**	**327,307**	**327,307**	**327,307**	**-**	**-**	**-**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф			**1 068,840**	**-**	**86,919**	**327,307**	**327,307**	**327,307**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3.1.	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (1 этап)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**86,919**	-	86,919	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**86,919**		86,919							
	плата за подключение (присоединение), тариф			**86,919**	-	86,919	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.1.3.2.	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (2 этап)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**327,307**	-	-	327,307	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**327,307**			327,307						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**327,307**	-	-	327,307	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.1.3.3.	Строительство сооружений для повторного использования промывных сточных вод АВС (3 этап)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**327,307**	-	-	-	327,307	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**327,307**				327,307					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**327,307**	-	-	-	327,307	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.1.3.4.	Строительство сооружений для повторного	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и	**327,307**	-	-	-	-	327,307	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	использования промывных сточных вод АВС (4 этап)		водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**327,307**					327,307				
	плата за подключение (присоединение), тариф			**327,307**	-	-	-	-	327,307	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.	**Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация) головных объектов систем водоснабжения**			**1 486,482**	**108,025**	**254,439**	**442,919**	**325,039**	**272,103**	**83,956**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1 486,482**	**108,025**	**254,439**	**442,919**	**325,039**	**272,103**	**83,956**	**-**	**-**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1 486,482**	**108,025**	**254,439**	**442,919**	**325,039**	**272,103**	**83,956**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.2.1.	**Реконструкция (модернизация) водонапорных станций с заменой насосного оборудования, шкафов управления, установкой частотно-регулируемых приводов и заменой арматуры**	**АО "Нижегородский водоканал"**	**Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы), ИП АО "Нижегородский водовканал на 2014 - 2030 гг.**	**766,579**	**77,880**	**7,600**	**-**	**325,039**	**272,103**	**83,956**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**766,579**	**77,880**	**7,600**	**-**	**325,039**	**272,103**	**83,956**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**766,579**	**77,880**	**7,600**	**-**	**325,039**	**272,103**	**83,956**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.2.1.1.	Модернизация водопроводной станции "Слудинская" по адресу: город Нижний Новгород, Советсткий район, пр. Гагарина, д. 31: Реконструкция напорных водоводов Д800 мм и Д900 мм от НС-1 и НС-1А на водопроводной станции «Слудинская» по адресу: г. Н. Новгород, Советский район, пр. Гагарина, д.31	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1,222**	1,222	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1,222**	1,222								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1,222**	1,222								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.2.	Модернизация ВНС Шаляпина, 24-а (инв.№ 000110262) (ВНС Шаляпина, 24-а)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,280**	-	-	-	6,280	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,280**				6,280					

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,280**	-	-	-	6,280	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.3.	Модернизация ВНС Нартова, 31 (инв.№ 000110275) (ВНС Нартова, 31)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,818**	-	-	-	3,818	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,818**	-			3,818					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,818**	-	-	-	3,818	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.4.	Реконструкция кабельной линии 6кВ от ПС «Ковалиха» до РУ-6кВ ВНС «Высоковская» (Инв. № 000332638)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**75,674**	68,074	7,600	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**75,674**	68,074	7,600							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**75,674**	68,074	7,600	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.5.	Модернизация ВНС в ЦТП Артельная, 6-а	АО "Нижегородс	Схема водоснабжен	**14,930**	-	-	-	-	14,930	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	(инв.№ 001110048) (ВНС в ЦТП Артельная, 6-а)	кий водоканал"	ия и водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**14,930**					14,930	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**14,930**	-	-	-	-	14,930	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.6.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Автозаводский район, ул. Политбойцов, д. 15А (Инв. 110062)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,967**	-	-	-	12,967	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,967**				12,967					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,967**	-	-	-	12,967	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.7.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,731**	-	-	-	2,731	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Новгород, Автозаводский район, проспект Молодежный, д. 78а (Инв. 110136)												
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,731**				2,731					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,731**	-	-	-	2,731	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.8.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Московский район, ул. Красных зорь, д. 14б (Инв. 110190)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,564**	-	-	-	8,564	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,564**				8,564					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,564**	-	-	-	8,564	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.9.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация ВНС Сортировочная по адресу:	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**18,357**	-	-	-	18,357	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	ул.Удмуртская, 38а (Инв.№ 1110022)												
	Внебюджетные средства, в том числе:			**18,357**				18,357					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**18,357**	-	-	-	18,357	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.10.	ВНС ЦТП ул.Лесной городок 5т	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,196**	-	-	-	-	6,196	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,196**					6,196	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,196**	-	-	-	-	6,196	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.11.	ВНС Волжская 40а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,000**	-	-	-	-	5,000	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,000**					5,000	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,000**	-	-	-	-	5,000	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.12.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Болотникова, 4в (Инв. 110206) (или привязка к д.2 или д.4)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,382**	-	-	-	2,382	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,382**	-			2,382					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,382**	-	-	-	2,382	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.13.	ВНС ул.Светлоярская 36а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,960**	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,960**					7,960	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,960**	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.14.	ВНС ул.Мокроусова 23а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения	**7,960**	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,960**					7,960	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,960**	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.15.	Модернизация ВНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Ленинский район, ул. Днепропетровская, 8б (инв.№ 110281)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,543**	0,943	-	-	6,599	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,543**	0,943			6,599					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,543**	0,943	-	-	6,599	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.16.	Модернизация ВНС ул. Таганская, 4б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,000**	-	-	-	-	5,000	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,000**					5,000	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,000**	-	-	-	-	5,000	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.17.	Модернизация ВНС в ЦТП пер. Тургайский, 3а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**13,172**	-	-	-	-	13,172	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**13,172**					13,172	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**13,172**	-	-	-	-	13,172	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.18.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация оборудования ВНС в ЦТП по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, пр-т Ленина, 45/5а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,351**	-	-	-	12,351	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,351**				12,351					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,351**	-	-	-	12,351	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.19.	Модернизация ВНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород,	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения	**15,517**	0,943	-	-	14,574	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Автозаводский район, ул. Дружаева,7А		(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**15,517**	0,943			14,574					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**15,517**	0,943	-	-	14,574	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.20.	Модернизация оборудования ВНС в ТНС по адресу:: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Автозаводский район, ул. Я.Купалы, 16	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,815**	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,815**				-		5,815			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,815**	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.21.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация оборудования ВНС в ТНС по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Львовская, 21	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,104**	-	-	-	3,104	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,104**				3,104					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			**3,104**	-	-	-	3,104	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.22.	Модернизация оборудования ВНС в ТНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Автозаводский район, ул. Сазанова, 4	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**10,815**	-	-	-	-	-	10,815	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,815**				-		10,815			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**10,815**	-	-	-	-	-	10,815	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.23.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация оборудования ВНС в ЦТП по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Красноуральская, 5	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,338**	-	-	-	8,338	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,338**				8,338					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,338**	-	-	-	8,338	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.1.24.	Модернизация ВНС ТНС-26 пр. Ильича, 40	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**11,303**	-	-	-	-	11,303	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**11,303**					11,303	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**11,303**	-	-	-	-	11,303	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.25.	Модернизация ВНС пр. Ленина, 30а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,883**	-	-	-	-	7,883	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,883**					7,883	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,883**	-	-	-	-	7,883	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.26.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Ленинский район, проспект	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,847**	-	-	-	3,847	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Ленина, д. 69а (Инв. 1110054)												
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,847**				3,847					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,847**	-	-	-	3,847	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.27	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, б-р Заречный, 7г (Инв.№ 1110042)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,099**	-	-	-	3,099	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,099**				3,099					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,099**	-	-	-	3,099	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.28.	Модернизация ВНС пр. Ленина, 48д	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,597**	-	-	-	-	-	8,597	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,597**					-	8,597			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение			**8,597**	-	-	-	-	-	8,597	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.29.	Модернизация ВНС Даргомыжского, 11а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,144**	-	-	-	-	-	7,144	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,144**					-	7,144			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,144**	-	-	-	-	-	7,144	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.30.	Модернизация ВНС пер. Трамвайный, 1а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,960**	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,960**					7,960	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,960**	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.31.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения	**3,149**	-	-	-	3,149	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	оборудования ВНС в котельной по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Премудрова, 12а		(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,149**				3,149					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,149**	-	-	-	3,149	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.32.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация оборудования ВНС в ЦТП по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, б-р Заречный, 3а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,749**	-	-	-	2,749	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,749**	-			2,749					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,749**	-	-	-	2,749	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.33.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация оборудования ВНС в ЦТП по адресу: Нижегородская обл.,	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,948**	-	-	-	4,948	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	г.Н.Новгород, ул.Есенина, 31												
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,948**				4,948					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,948**	-	-	-	4,948	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.34.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС в ЦТП по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Гордеевская, 34а (Инв. 1110045)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,223**	-	-	-	5,223	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,223**				5,223					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,223**	-	-	-	5,223	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.35.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС (помещение в здании ТП-930) по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Бурденко, 25б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,317**	-	-	-	3,317	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,317**				3,317					

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,317**	-	-	-	3,317	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.36.	Модернизация оборудования ВНС в ТНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Автозаводский район, ул. Пермякова, 34б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,815**	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,815**				-		5,815			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,815**	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.37.	Модернизация оборудования ВНС в ТНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Автозаводский район, Южное шоссе, 28а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,299**	-	-	-	-	-	6,299	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,299**				-		6,299			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,299**	-	-	-	-	-	6,299	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.38.	Модернизация оборудования ВНС в	АО "Нижегородс	Схема водоснабжен	**5,815**	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	ТНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Автозаводский район, ул. Ватутина, 16А	кий водоканал"	ия и водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,815**				-		5,815			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,815**	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.39.	Модернизация оборудования ВНС в ТНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Автозаводский район, ул. Школьная, 32	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,815**	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,815**				-		5,815			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,815**	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.40.	ВНС ТНС-12 ул.Газовская 15в; (или Дьяконова, 26а)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,992**	-	-	-	-	7,992	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,992**					7,992	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение			**7,992**	-	-	-	-	7,992	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.41.	Модернизация оборудования ВНС в ТНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Автозаводский район, ул. Космическая, 49б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,815**	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,815**				-		5,815			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,815**	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.42.	Модернизация ИБ-9 пр. Бусыгина, 46	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,000**	-	-	-	-	5,000	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,000**					5,000	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,000**	-	-	-	-	5,000	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.43.	Модернизация ВНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н. Новгород, Ленинский район, ул.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения	**21,800**	1,069	-	-	20,731	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Даргомыжского, 20А (инв.№1110044)		(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**21,800**	1,069			20,731					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**21,800**	1,069	-	-	20,731	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.44.	Модернизация ВНС ул. Профинтерна, 15а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,960**	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,960**					7,960	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,960**	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.45.	Модернизация ВНС ул. Профинтерна, 7б (или 7а)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,721**	-	-	-	-	6,721	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,721**					6,721	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,721**	-	-	-	-	6,721	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.46.	Модернизация ВНС в ЦТП-3 пр. Ленина, 61б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,224**	-	-	-	-	8,224	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,224**					8,224	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,224**	-	-	-	-	8,224	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.47.	Модернизация ВНС Октябрьской революции, 74а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,883**	-	-	-	-	7,883	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,883**					7,883	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,883**	-	-	-	-	7,883	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.48.	Модернизация ВНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Канавинский район, ул. К.Маркса, 24к (инв.№ 1110043)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**11,623**	1,250	-	-	10,373	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**11,623**	1,250			10,373					

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**11,623**	1,250	-	-	10,373	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.49.	Модернизация ЦТП-11 ул. Гордеевская, 60а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**9,764**	-	-	-	-	-	9,764	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**9,764**					-	9,764			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**9,764**	-	-	-	-	-	9,764	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.50.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация оборудования ВНС в ЦТП по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Карла Маркса, 15а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**11,145**	-	-	-	11,145	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**11,145**				11,145					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**11,145**	-	-	-	11,145	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.51.	Модернизация оборудования ВНС в ЦТП по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Канавинский район, ул. К.Маркса, 18	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,445**	-	-	-	-	-	6,445	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,445**				-		6,445			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,445**	-	-	-	-	-	6,445	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.52.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Приокский район, проспект Гагарина, д. 72а (Инв. 110202)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,265**	-	-	-	3,265	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,265**				3,265					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,265**	-	-	-	3,265	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.53.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведени	**4,435**	-	-	-	4,435	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Тропинина, 55а (Инв. 110300)		я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,435**	-			4,435					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,435**	-	-	-	4,435	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.54.	Модернизация ВНС ЦТП-67 ул. Рокосовского, 8-а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,768**	-	-	-	-	12,768	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,768**					12,768	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,768**	-	-	-	-	12,768	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.55.	Модернизация ВНС ул. 1-я Оранжерейная, 44б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,768**	-	-	-	-	7,768	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,768**					7,768	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			**7,768**	-	-	-	-	7,768	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.56.	Модернизация ВНС ул. Кулибина, 15		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,246**	-	-	-	-	7,246	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,246**					7,246	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,246**	-	-	-	-	7,246	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.57	ВНС ЦТП-145 ул.Родионова 182а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,961**	-	-	-	-	6,961	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,961**					6,961	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,961**	-	-	-	-	6,961	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.58.	Модернизация ВНС пер. Камчатский, 2в	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения	**7,458**	-	-	-	-	7,458	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,458**					7,458	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,458**	-	-	-	-	7,458	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.59.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Электровозная, 16в (Инв. 110299)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,763**	-	-	-	2,763	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,763**	-			2,763					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,763**	-	-	-	2,763	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.60.	Модернизация ВНС ул. Касимовская, 17	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,470**	-	-	-	-	8,470	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,470**					8,470	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение			**8,470**	-	-	-	-	8,470	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.61.	Модернизация ВНС в котельной ул. Путейская, 31а (в котельной)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**11,878**	-	-	-	-	11,878	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**11,878**					11,878	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**11,878**	-	-	-	-	11,878	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.62.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация оборудования ВНС в ЦТП по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Московское шоссе, 219	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,549**	-	-	-	2,549	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,549**	-			2,549					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,549**	-	-	-	2,549	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.1.63.	Модернизация ВНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Московский район, ул. Люкина, 7б (инв.№ 110193)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**10,752**	1,048	-	-	9,704	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,752**	1,048			9,704					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**10,752**	1,048	-	-	9,704	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.64.	Модернизация ВНС ул. Красных зорь, 5б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,960**	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,960**					7,960	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,960**	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.65.	Модернизация ВНС ул. Рябцева, 23а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**9,402**	-	-	-	-	9,402	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**9,402**					9,402	-			
	средства предприятий (прибыль,			**9,402**	-	-	-	-	9,402	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.66.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Циолковского, 46 (Сатурн) (Инв. 110187)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**14,172**	-	-	-	14,172	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**14,172**				14,172					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**14,172**	-	-	-	14,172	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.67.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, ул. Гвардейцев, 16а (Инв. 110229)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,989**	-	-	-	6,989	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,989**				6,989					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,989**	-	-	-	6,989	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.68.	Модернизация ВНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Московский район, ул. Березовская,65а (инв.№ 110231)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**15,032**	1,179	-	-	13,853	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**15,032**	1,179			13,853					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**15,032**	1,179	-	-	13,853	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.69.	Модернизация ВНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Московский район, ул. Березовская, 96а (инв.№ 110245)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,470**	1,180	-	-	11,290	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,470**	1,180			11,290					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,470**	1,180	-	-	11,290	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.70.	Модернизация ВНС ул. Страж революции, 30а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,000**	-	-	-	-	5,000	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,000**					5,000	-			

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,000**	-	-	-	-	5,000	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.71.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Московский район, ул. Куйбышева, д. 57б (Инв. 90540333)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,564**	-	-	-	3,564	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,564**	-			3,564					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,564**	-	-	-	3,564	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.72.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Московский район, ул. Куйбышева, д. 2А (Инв. 110244)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,115**	-	-	-	4,115	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,115**	-			4,115					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			**4,115**	-	-	-	4,115	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.73.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Шимборского, 5а (Инв. 1110062)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,610**	-	-	-	6,610	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,610**				6,610					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,610**	-	-	-	6,610	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.74.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация оборудования ВНС в котельной по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Пугачева, 2	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,990**	-	-	-	6,990	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,990**	-			6,990					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,990**	-	-	-	6,990	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.75.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская обл., г.Н.Новгород, ул.Н. Рыбакова, 9а (Инв.№ 110200)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,237**	-	-	-	3,237	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,237**				3,237					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,237**	-	-	-	3,237	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.76.	Реконструкция ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Сормовский район, кв. Энгельса, 15а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,234**	-	-	-	12,234	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,234**	-			12,234					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,234**	-	-	-	12,234	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.77.	Модернизация ВНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Сормовский район,	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения	**10,610**	0,974	-	-	9,636	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	пр.Союзный, 43 (инв.№ 110216)		(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,610**	0,974			9,636					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**10,610**	0,974	-	-	9,636	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.78.	Реконструкция ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н.Новгород, Сормовский р-н, ул. Федосеенко, 102	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**10,506**	-	-	-	10,506	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,506**				10,506					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**10,506**	-	-	-	10,506	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.79.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Советский район, проспект Гагарина, д. 21, корп. 14 (Инв. 110333)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,675**	-	-	-	3,675	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,675**				3,675					
	средства предприятий (прибыль,			**3,675**	-	-	-	3,675	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.80.	Модернизация ВНС пр. Гагарина, 5	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,817**	-	-	-	-	7,817	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,817**					7,817	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,817**	-	-	-	-	7,817	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.81.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Нижегородский район, ул. Родионова, д. 188б (Инв. 110315)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,201**	-	-	-	6,201	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,201**				6,201					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,201**	-	-	-	6,201	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.82.	Модернизация ВНС ул. Ефремова, 13а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,960**	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,960**					7,960	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,960**	-	-	-	-	7,960	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.83.	Модернизация ВНС ул. Н.Прибоя, 35 (котельная)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,638**	-	-	-	-	6,638	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,638**					6,638	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,638**	-	-	-	-	6,638	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.1.84.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. ВНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород,	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,995**	-	-	-	6,995	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Автозаводский район, ул. Мончегорская, д. 29а (Инв.№ 1110107)												
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,995**				6,995					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,995**	-	-	-	6,995	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.85.	Модернизация оборудования ВНС в ЦТП по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Канавинский район, ул. Генерала Зимина, 26а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,815**	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,815**				-		5,815			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,815**	-	-	-	-	-	5,815	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.86.	Реконструкция (модернизация) насосных станций в городе Нижний Новгород. Модернизация ВНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н. Новгород, Канавинский район, ул. Чкалова, 9г	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,752**	-	-	-	7,752	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,752**				7,752					

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,752**	-	-	-	7,752	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.87.	ВНС ИБ-5 ул.Переходникова 5а;	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**13,684**	-	-	-	-	13,684	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**13,684**				-	13,684				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**13,684**	-	-	-	-	13,684	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.88.	ВНС ул.Кулибина 15/1 - 15/2;	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,265**	-	-	-	-	6,265	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,265**				-	6,265				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,265**	-	-	-	-	6,265	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.1.89.	Остановка/Ликвидация ЦТП 93 (ул. Г. Зимина, д.26а)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,857**	-	-	-	5,857	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,857**				5,857	-				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,857**	-	-	-	5,857	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.1.90.	Остановка/Ликвидация ТНС-6 ул. Дьяконова, 6/Переходникова 5а (ИБ-5)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**13,684**	-	-	-	-	13,684	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**13,684**				-	13,684				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**13,684**	-	-	-	-	13,684	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.2.	**Реконструкция (модернизация) водонапорных станций с заменой насосного оборудования, шкафов управления, установкой частотно-регулируемых приводов и заменой арматуры**	**ООО "Заводские сети"**	**Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы), ИП ООО "Заводские сети"**	**719,903**	**30,145**	**246,839**	**442,919**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**719,903**	**30,145**	**246,839**	**442,919**	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**719,903**	**30,145**	**246,839**	**442,919**	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.	Реконструкция озонаторной станции ВС Автозаводская (ООО Зав.Сети)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**501,328**	25,264	155,678	320,386	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**501,328**	25,264	155,678	320,386						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**501,328**	25,264	155,678	320,386	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.2.2.	Монтаж сооружений для повторного использования промышленных сточных вод с Автозаводской водопроводной станции (ООО Зав. Сети)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**96,863**	4,881	30,079	61,903	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**96,863**	4,881	30,079	61,903						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**96,863**	4,881	30,079	61,903	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.2.3.	Реконструкция автоматизированной системы управления фильтростанции № 2 АВС (1 этап)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**60,630**	-	60,630	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**60,630**		60,630							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**60,630**	-	60,630	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.2.4.	Реконструкция автоматизированной системы управления фильтростанции № 2 АВС (2 этап)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**60,630**	-	-	60,630	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**60,630**			60,630						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**60,630**	-	-	60,630	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.2.5.	Реконструкция промышленного водовода Ду 500 мм (L= 60м) по ул. Монастырка, на эстакаде	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,452**	-	0,452	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,452**		0,452							

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,452**	-	0,452	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.3.	**Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение источников водоснабжения, иные мероприятия**			**192,060**	**13,388**	**25,981**	**60,983**	**17,794**	**37,100**	**36,812**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**192,060**	**13,388**	**25,981**	**60,983**	**17,794**	**37,100**	**36,812**	**-**	**-**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**192,060**	**13,388**	**25,981**	**60,983**	**17,794**	**37,100**	**36,812**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.3.1.	**Техническое перевооружение источников водоснабжения, иные мероприятия АО "Нижегородский водоканал"**	**АО "Нижегородский водоканал"**	**Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы), ИП АО "Нижегородский водоканал" на 2014 - 2030 годы**	**125,817**	**2,287**	**1,894**	**29,928**	**17,794**	**37,100**	**36,812**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**125,817**	**2,287**	**1,894**	**29,928**	**17,794**	**37,100**	**36,812**	**-**	**-**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			**125,817**	**2,287**	**1,894**	**29,928**	**17,794**	**37,100**	**36,812**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.1.	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами водоснабжения и водоотведения АО «Нижегородский водоканал» (Диспетчеризация водоснабжения)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы), ИП АО "Нижегородский водоканал" на 2014 - 2030 годы	**125,424**	1,894	1,894	29,928	17,794	37,100	36,812	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**125,424**	1,894	1,894	29,928	17,794	37,100	36,812			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**125,424**	1,894	1,894	29,928	17,794	37,100	36,812	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	-								
1.3.1.2.	Модернизация водопроводных станций с установкой оборудования по предварительной аммонизации, в т.ч.: Модернизация Ново-Сормовской водопроводной станции по адресу: город Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Алебастровая, д. 91. Установка оборудования по предварительной	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,393**	0,393	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	аммонизации на территории НС-1.												
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,393**	0,393	-	-						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,393**	0,393	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.3.2.	**Техническое перевооружение источников водоснабжения, иные мероприятия ООО "Заводские сети"**	**ООО "Заводские сети"**	**Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)**	**66,243**	**11,101**	**24,087**	**31,055**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**66,243**	**11,101**	**24,087**	**31,055**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**66,243**	**11,101**	**24,087**	**31,055**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.3.2.1.	Система частотного регулирования насосных агрегатов НС II подъема № 2 АВС (ООО Зав.Сети)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**24,242**	1,222	7,528	15,492	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**24,242**	1,222	7,528	15,492						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**24,242**	1,222	7,528	15,492	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-								
1.3.2.2.	Приобретение оборудования и приборов для хим. бак.Лаборатории (ООО Зав. Сети)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**13,629**	0,687	4,232	8,710	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**13,629**	0,687	4,232	8,710						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**13,629**	0,687	4,232	8,710	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-								
1.3.2.3.	Замена насосного оборудования (ООО Зав. Сети)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,080**	0,105	0,646	1,329	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,080**	0,105	0,646	1,329						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,080**	0,105	0,646	1,329	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-								
1.3.2.4.	Установка приборов учета на участке "Промводопровод" (ООО Зав. Сети)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1,995**	0,101	0,619	1,275	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1,995**	0,101	0,619	1,275						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1,995**	0,101	0,619	1,275	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	-								
1.3.2.5.	Замена насосного оборудования технической воды (ООО Зав. Сети)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,649**	0,335	2,065	4,249	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,649**	0,335	2,065	4,249						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,649**	0,335	2,065	4,249	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	-								
1.3.2.6.	Реконструкция фильтра №3 на участке Водоподготовки станции «Промводопровод»	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,651**	8,651	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,651**	8,651								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,651**	8,651	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	-								

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.3.2.7.	Реконструкция фильтра №8 на участке Водоподготовки станции «Промводопровод»	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,997**	-	8,997	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,997**		8,997							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,997**	-	8,997	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	-								
2.	**Группа 2. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение сетей водоснабжения**			**40 326,590**	**3 942,461**	**10 546,872**	**19 609,799**	**3 651,635**	**577,118**	**417,312**	**579,992**	**783,865**	**217,536**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**39 341,677**	**3 568,333**	**9 936,088**	**19 609,799**	**3 651,635**	**577,118**	**417,312**	**579,992**	**783,865**	**217,536**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**17 297,017**	**2 438,672**	**3 096,969**	**5 541,056**	**3 644,496**	**577,118**	**417,312**	**579,992**	**783,865**	**217,536**
	плата за подключение (присоединение), тариф			**22 044,661**	**1 129,660**	**6 839,118**	**14 068,744**	**7,139**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**984,913**	**374,128**	**610,785**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	федеральный бюджет			**127,183**	**31,791**	**95,392**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	бюджет субъекта Российской Федерации			**856,301**	**341,952**	**514,348**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	местный бюджет			**1,429**	**0,384**	**1,045**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.1.	Подгруппа 2.1. Строительство водопроводных сетей			23 315,534	1 503,906	7 470,998	14 068,744	7,139	-	-	146,055	118,692	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			22 330,621	1 129,778	6 860,214	14 068,744	7,139	-	-	146,055	118,692	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			285,960	0,118	21,095	-	-	-	-	146,055	118,692	-
	плата за подключение (присоединение), тариф			22 044,661	1 129,660	6 839,118	14 068,744	7,139	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			984,913	374,128	610,785	-	-	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет			127,183	31,791	95,392	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации			856,301	341,952	514,348	-	-	-	-	-	-	-
	местный бюджет			1,429	0,384	1,045	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.	Реализация проекта "Развитие южных территорий города для жилищного строительства в части снятия инфраструктурных ограничений за счет проектирования и строительства магистральных сетей водоснабжения под жилищное строительство в п. Ольгино и п.Новинки"	АО «Нижегородский водоканал» (ДЖИИ)	Адресная инвестиционная программа Нижегородской области на 2022 – 2024 годы (птановление Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495)	984,913	374,128	610,785	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**984,913**	**374,128**	**610,785**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	федеральный бюджет			**127,183**	**31,791**	**95,392**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	бюджет субъекта Российской Федерации			**856,301**	**341,952**	**514,348**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	местный бюджет			**1,429**	**0,384**	**1,045**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.1.1.1.	Строительство водопровода в деревне Новопокровское Советского района г. Нижнего Новгорода	**АО «Нижегородский водоканал» (ДЖИИ)**	**Адресная инвестиционная программа Нижегородской области на 2022 – 2024 годы (птановление Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495)**	132,549	33,182	99,366	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**-**									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			132,549	33,182	99,366							
	федеральный бюджет			127,183	31,791	95,392							
	бюджет субъекта Российской Федерации			4,022	1,041	2,981							
	местный бюджет			1,344	0,350	0,994							
2.1.1.2.	Проектирование и строительство магистральных сетей водоснабжения/водоотведения под жилищное строительство в п.Ольгино и п.Новинки	**АО «Нижегородский водоканал» (ДЖИИ)**	**Адресная инвестиционная программа Нижегородской области на 2022 – 2024 годы (птановление Правительства Нижегородской области**	852,364	340,946	511,418	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			852,364	340,946	511,418							
	федеральный бюджет			-	-								
	бюджет субъекта Российской Федерации			852,279	340,911	511,367							
	местный бюджет			0,085	0,034	0,051							
2.1.2.	**Строительство водопроводных сетей АО "Нижегородский водоканал"**	**АО "Нижегородский водоканал"**	**Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)**	**22 322,925**	**1 129,778**	**6 859,656**	**14 068,744**	**-**	**-**	**-**	**146,055**	**118,692**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**22 322,925**	**1 129,778**	**6 859,656**	**14 068,744**	**-**	**-**	**-**	**146,055**	**118,692**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**285,960**	**0,118**	**21,095**	**-**	**-**	**-**	**-**	**146,055**	**118,692**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф			**22 036,965**	**1 129,660**	**6 838,561**	**14 068,744**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.1.2.1.	Строительство водовода Д=300 мм для закольцовки магистральных сетей по ул. Детская-Дружаева в Автозаводском районе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**77,218**	3,891	23,979	49,348	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**77,218**	3,891	23,979	49,348						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**77,218**	3,891	23,979	49,348	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.2.	Строительство водопровода Д-200мм в дер. Ляхово Приокского района		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**185,713**	9,359	57,670	118,684	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**185,713**	9,359	57,670	118,684						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**185,713**	9,359	57,670	118,684	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.3.				**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.4.	Строительство водопроводной линии Д=150мм по улицам поселка Высоково от существующего водовода Д=400мм, идущего вдоль железной дороги у пос.Высоково		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**56,403**	2,842	17,515	36,046	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**56,403**	2,842	17,515	36,046						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**56,403**	2,842	17,515	36,046	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.5.	Строительство водопроводной линии Д=150мм по улицам поселка Нагулино от проектируемой водопроводной линии Д=200мм		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**24,172**	1,218	7,506	15,448	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**24,172**	1,218	7,506	15,448						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**24,172**	1,218	7,506	15,448	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.1.2.6.	Строительство водовода d315 мм от водовода d500 мм в к.п. Зеленый город до во-довода 2d225 мм в районе НПЭК	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**40,288**	2,030	12,511	25,747	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**40,288**	2,030	12,511	25,747						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**40,288**	2,030	12,511	25,747	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.7.	Строительство водовода (перемычки) Д=600 мм между водоводами Д=600 мм по ул. Детской и Д=1020 мм у дома №31 по ул. Переходникова	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**21,213**	0,118	21,095	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**21,213**	0,118	21,095							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**21,213**	0,118	21,095							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.8.				**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.9.	Прокладка 2-х вводов 2хД=500 мм протяженностью ~75 п.м. каждый, общей протяженностью ~150п.м., от водопроводной линии Д=500 мм по ул.Самаркандская/Керченская до границ земельного участка объекта строительства: «Универсальный	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,829**	12,829	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	спортивный комплекс с искусственным льдом в г. Нижнем Новгороде», расположенного по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в квартале ул. Бетанкура, набережной р. Волга, ул. Должанская, ул. Самаркандская (с запрошенной мощностью: хозяйственно-бытовые и производственные нужды 135,13 м3/час/422,95 м3/сут., (в том числе производственные нужды 24,5 м3/час/88,98м3/сут.), противопожарные нужды: - внутреннее – 15,6 л/с, - автоматическое – 74,26 л/с, - наружное – 110 л/с).												
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,829**	12,829								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**12,829**	12,829	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.10.	Строительство водопровода в поселке Новое Доскино Автозаводского района г. Нижнего Новгорода	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**264,747**	0,000	-	-	-	-	-	146,055	118,692	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**264,747**						-	146,055	118,692	

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**264,747**	0,000	-	-	-	-	-	146,055	118,692	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
	Строительство водопроводных сетей												
2.1.2.11.	пос. Высоково		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**387,248**	19,515	120,253	247,480	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**387,248**	19,515	120,253	247,480						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**387,248**	19,515	120,253	247,480	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.12.	пос. Дубравный		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**169,693**	8,552	52,695	108,446	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**169,693**	8,552	52,695	108,446						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**169,693**	8,552	52,695	108,446	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.13.	пос. Торфосклад		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**104,749**	5,279	32,528	66,942	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**104,749**	5,279	32,528	66,942						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**104,749**	5,279	32,528	66,942	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.14.	пос. Березовая пойма		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**160,830**	8,105	49,943	102,782	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**160,830**	8,105	49,943	102,782						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**160,830**	8,105	49,943	102,782	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.15.	пос. Новая стройка (3-я очередь строительства)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**72,196**	3,638	22,419	46,139	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**72,196**	3,638	22,419	46,139						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**72,196**	3,638	22,419	46,139	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.16.	пос. Орловские дворики		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**63,494**	3,200	19,717	40,577	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**63,494**	3,200	19,717	40,577	-					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**63,494**	3,200	19,717	40,577	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.17.	пос. Тепличный		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,640**	0,284	1,751	3,605	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,640**	0,284	1,751	3,605						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**5,640**	0,284	1,751	3,605	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.18.	пос. Новое Доскино		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**464,600**	23,413	144,273	296,914	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**464,600**	23,413	144,273	296,914						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**464,600**	23,413	144,273	296,914	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.19.	пос. Стригино		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**130,533**	6,578	40,535	83,420	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**130,533**	6,578	40,535	83,420						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**130,533**	6,578	40,535	83,420	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.20.	пос. Гнилицы		Схема водоснабжения и	**257,843**	12,994	80,068	164,781	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**257,843**	12,994	80,068	164,781						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**257,843**	12,994	80,068	164,781	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.21.	в застройке по пр.Кораблестроителей		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**197,475**	9,952	61,322	126,201	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**197,475**	9,952	61,322	126,201						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**197,475**	9,952	61,322	126,201	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.22.	в застройке "Бурнаковская низина" в границах ул.Коминтерна, ул.Левинка, ш.Бурнаковское		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2 259,817**	113,883	701,744	1 444,190	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2 259,817**	113,883	701,744	1 444,190						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**2 259,817**	113,883	701,744	1 444,190	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.23.	в застройке Красноуральская-пр.Ильича-Красных партизан-Спутника		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3 842,091**	193,621	1 193,090	2 455,380	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3 842,091**	193,621	1 193,090	2 455,380						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**3 842,091**	193,621	1 193,090	2 455,380	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.24.	в застройке Шуваловская промзона		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3 732,211**	188,083	1 158,969	2 385,159	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3 732,211**	188,083	1 158,969	2 385,159						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**3 732,211**	188,083	1 158,969	2 385,159	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.25.	в застройке пос Дачный		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**157,768**	7,951	48,992	100,825	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**157,768**	7,951	48,992	100,825						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**157,768**	7,951	48,992	100,825	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.26.	в квартале "Старое Канавино"		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2 198,842**	110,810	682,810	1 405,222	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2 198,842**	110,810	682,810	1 405,222						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**2 198,842**	110,810	682,810	1 405,222	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.27.	в квартале "Молитовка"		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2 348,959**	118,375	729,426	1 501,158	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2 348,959**	118,375	729,426	1 501,158	-					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**2 348,959**	118,375	729,426	1 501,158	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.28.	в застройке по ул.Коломенская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**282,284**	14,226	87,658	180,400	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**282,284**	14,226	87,658	180,400						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**282,284**	14,226	87,658	180,400	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.29.	в застройке ул.Малоэтажная и Шнитникова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**766,277**	38,616	237,953	489,708	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**766,277**	38,616	237,953	489,708						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**766,277**	38,616	237,953	489,708	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.30.	Участок застройки, прилегающий к пос.Новинки		Схема водоснабжения и	**1 617,559**	81,516	502,303	1 033,740	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1 617,559**	81,516	502,303	1 033,740						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**1 617,559**	81,516	502,303	1 033,740	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.31.	в застройке пр.Гагарина (С/х академия)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**94,157**	4,745	29,239	60,173	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**94,157**	4,745	29,239	60,173						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**94,157**	4,745	29,239	60,173	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.32.	в застройке ул.Голованова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**37,421**	1,886	11,620	23,915	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**37,421**	1,886	11,620	23,915						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**37,421**	1,886	11,620	23,915	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.33.	в застройке пр.Гагарина-Пятигорская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**41,042**	2,068	12,745	26,229	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**41,042**	2,068	12,745	26,229						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**41,042**	2,068	12,745	26,229	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.34.	в застройке ул.Пятигорская-Батумская-Столетова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**33,800**	1,703	10,496	21,601	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**33,800**	1,703	10,496	21,601	-					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**33,800**	1,703	10,496	21,601	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.35.	в застройке ул.Г.Елисеева-Батумская-Столетова-Б-Бруевича		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**32,592**	1,642	10,121	20,829	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**32,592**	1,642	10,121	20,829						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**32,592**	1,642	10,121	20,829	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.36.	в застройке ул.Батумская-г.Елисеева		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**26,557**	1,338	8,247	16,972	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**26,557**	1,338	8,247	16,972						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**26,557**	1,338	8,247	16,972	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.37.	в застройке Цветочная(Анкудин.Ш.- Цветочная-«Щёлковский хутор»-дублёр пр.Гагарина		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**259,533**	13,079	80,593	165,861	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**259,533**	13,079	80,593	165,861	-					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**259,533**	13,079	80,593	165,861	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.38.	в застройке пр.Гагарина-Краснозвёздная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**27,764**	1,399	8,622	17,743	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**27,764**	1,399	8,622	17,743						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**27,764**	1,399	8,622	17,743	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.39.	в квартале ул.Пушкина		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**39,835**	2,007	12,370	25,458	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**39,835**	2,007	12,370	25,458						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**39,835**	2,007	12,370	25,458	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.40.	в квартале ул.Пушкина-Косогорная		Схема водоснабжения и	**20,522**	1,034	6,373	13,115	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**20,522**	1,034	6,373	13,115						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**20,522**	1,034	6,373	13,115	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.41.	в застройке по ул.Серафимовича-Цветочная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**66,393**	3,346	20,617	42,430	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**66,393**	3,346	20,617	42,430						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**66,393**	3,346	20,617	42,430	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.42.	в застройке ул.2-я Оранжерейная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**61,564**	3,102	19,118	39,344	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**61,564**	3,102	19,118	39,344						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**61,564**	3,102	19,118	39,344	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.43.	в застройке ул.Ванеева		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**20,522**	1,034	6,373	13,115	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**20,522**	1,034	6,373	13,115	-					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**20,522**	1,034	6,373	13,115	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.44.	в застройке ул.Ошарская-Республиканская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,243**	0,365	2,249	4,629	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,243**	0,365	2,249	4,629						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**7,243**	0,365	2,249	4,629	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.45.	в застройке Невзоровых- 3-й Проезд		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,243**	0,365	2,249	4,629	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,243**	0,365	2,249	4,629						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**7,243**	0,365	2,249	4,629	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.46.	в застройке ул.Тверская-Генкиной-Ашхабадская-Белинского		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**48,285**	2,433	14,994	30,858	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**48,285**	2,433	14,994	30,858						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**48,285**	2,433	14,994	30,858	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.47.	в застройке ул.Белинского-Тверская- Невзоровых-Студёная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**20,522**	1,034	6,373	13,115	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**20,522**	1,034	6,373	13,115						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**20,522**	1,034	6,373	13,115	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.48.	в застройке Шевченко-3-я Ямская-Большие Овраги		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,714**	0,187	1,153	2,374	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,714**	0,187	1,153	2,374						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**3,714**	0,187	1,153	2,374	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.49.	в застройке ул.М.Ямская-М-Горького-Ильинская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**24,143**	1,217	7,497	15,429	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**24,143**	1,217	7,497	15,429	-					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**24,143**	1,217	7,497	15,429	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.50.	в застройке ул.М.Горького-Ильинская- Новая		Схема водоснабжения и	**28,971**	1,460	8,996	18,515	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**28,971**	1,460	8,996	18,515	-					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**28,971**	1,460	8,996	18,515	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.51.	в застройке ул.М.Горького-Ильинская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**10,864**	0,547	3,374	6,943	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,864**	0,547	3,374	6,943	-					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**10,864**	0,547	3,374	6,943	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.52.	в застройке ул.М.Ямская-Маслякова-Ильинская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**33,800**	1,703	10,496	21,601	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**33,800**	1,703	10,496	21,601						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**33,800**	1,703	10,496	21,601	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.53.	в застройке ул.Белинского-Славянская-Ашхабадская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**16,900**	0,852	5,248	10,800	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**16,900**	0,852	5,248	10,800	-					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**16,900**	0,852	5,248	10,800	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.54.	в застройке ул.Октябрьская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**9,658**	0,487	2,999	6,172	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**9,658**	0,487	2,999	6,172						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**9,658**	0,487	2,999	6,172	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.55.	в застройке пер.Плотничный		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**14,485**	0,730	4,498	9,257	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**14,485**	0,730	4,498	9,257						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**14,485**	0,730	4,498	9,257	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.56.	в застройке ул.Ильинская-А.Харитонова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**80,878**	4,076	25,115	51,687	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**80,878**	4,076	25,115	51,687						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**80,878**	4,076	25,115	51,687	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.57.	в застройке ул.Нижегородская-Гоголя-Заломова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**44,060**	2,220	13,682	28,158	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**44,060**	2,220	13,682	28,158						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**44,060**	2,220	13,682	28,158	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.58.	в застройке ул.Ульянова 32,36,38		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**10,864**	0,547	3,374	6,943	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,864**	0,547	3,374	6,943						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**10,864**	0,547	3,374	6,943	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.59.	в застройке ул.Семашко (В часть квартала Ульянова-Семашко-Ковалихинская-Нестерова)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**10,864**	0,547	3,374	6,943	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,864**	0,547	3,374	6,943						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**10,864**	0,547	3,374	6,943	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.60.	в застройке ул.Большая		Схема водоснабжения и	**25,349**	1,277	7,872	16,200	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Печёрская-Казанская наб.		водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**25,349**	1,277	7,872	16,200						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**25,349**	1,277	7,872	16,200	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.61.	в застройке ул.Сеченова-Тургенева		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**50,700**	2,555	15,744	32,401	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**50,700**	2,555	15,744	32,401						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**50,700**	2,555	15,744	32,401	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.62.	в застройке ул.Родионова обувная фабрика		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**39,835**	2,007	12,370	25,458	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**39,835**	2,007	12,370	25,458						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**39,835**	2,007	12,370	25,458	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.63.	в застройке ул.К.Касьянова-р.Кова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**30,178**	1,521	9,371	19,286	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**30,178**	1,521	9,371	19,286						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**30,178**	1,521	9,371	19,286	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.64.	ул.Большая Печёрская-М.Горького-Белинского-Ковалихинская-Фрунзе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**41,042**	2,068	12,745	26,229	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**41,042**	2,068	12,745	26,229						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**41,042**	2,068	12,745	26,229	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.65.	Закольцовка водовода Д=500мм к.п. Зеленый город до проектируемой закольцовки водовода Д=800мм от Анкудиновского шоссе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**202,003**	10,180	62,728	129,095	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**202,003**	10,180	62,728	129,095						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**202,003**	10,180	62,728	129,095	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.66.	Строительство водопровода от водовода Д=400мм по ул.Красных Зорь до водопровода Д=300мм по ул.Линдовская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,057**	0,406	2,502	5,149	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,057**	0,406	2,502	5,149						

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф			**8,057**	0,406	2,502	5,149	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.67.	Восстановление закольцовки от водопроводной линии Д=160мм в районе д.9 по ул.Сазанова до водопроводной линии Д=160мм в районе д.13 по ул.Сазанова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,821**	0,041	0,255	0,525	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,821**	0,041	0,255	0,525						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**0,821**	0,041	0,255	0,525	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.68.	Строительство водопроводных сетей в д.Кузьминки Д=225		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**35,967**	1,813	11,169	22,985	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**35,967**	1,813	11,169	22,985						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**35,967**	1,813	11,169	22,985	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.69.	Строительство водопроводных сетей в д.Кузьминки Д=160		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**104,282**	5,255	32,383	66,644	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**104,282**	5,255	32,383	66,644						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**104,282**	5,255	32,383	66,644	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.70.	Строительство водопроводных сетей в д.Кузьминки Д=110		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,773**	0,039	0,240	0,494	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,773**	0,039	0,240	0,494						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**0,773**	0,039	0,240	0,494	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.71.	Перекладка водопровода от водовода Д=500мм по ул.Г.Попова до водовода Д=500мм по ул.Матросская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**101,002**	5,090	31,364	64,548	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**101,002**	5,090	31,364	64,548						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**101,002**	5,090	31,364	64,548	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.72.	Перекладка водопровода по Московскому шоссе от д.233 до д.312		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**102,617**	5,171	31,866	65,580	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**102,617**	5,171	31,866	65,580						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**102,617**	5,171	31,866	65,580	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.73.	Перекладка водовода Д=500мм от водовода Д=500мм Московского		Схема водоснабжения и	**84,842**	4,276	26,346	54,220	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	шоссе 235 до водовода Д=500мм ул.Мечникова,64		водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**84,842**	4,276	26,346	54,220						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**84,842**	4,276	26,346	54,220	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.74.	Санация водовода Д=600мм по пер.Светлогорский в районе д.2 по пер.Светлогорскому в сторону дома 27 по ул.Пушкина		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,222**	0,112	0,690	1,420	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,222**	0,112	0,690	1,420						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**2,222**	0,112	0,690	1,420	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.75.	Восстановление водовода Д=400мм от водовода Д=800мм по ул.Ванеева, 205 до водовода Д=400мм по ул.Ванеева, 110б		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,870**	0,649	3,996	8,225	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,870**	0,649	3,996	8,225						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**12,870**	0,649	3,996	8,225	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.76.	Строительство водопровода до КМ «Анкудиновка» от водовода Д=1200-1400мм		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**141,403**	7,126	43,910	90,367	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**141,403**	7,126	43,910	90,367	-					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**141,403**	7,126	43,910	90,367	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.77.	Перекладка водопровода Д=225мм по ул.Ярославская от водовода Д=500мм по ул.Гоголя		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**15,444**	0,778	4,796	9,870	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**15,444**	0,778	4,796	9,870						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**15,444**	0,778	4,796	9,870	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.78.	Восстановление водовода Д=800мм от приборов учета ОАО «НВ» на территории водопроводной станции ООО «Заводские сети» до водовода Д=800мм по ул.Шнитникова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,530**	0,430	2,649	5,451	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,530**	0,430	2,649	5,451						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**8,530**	0,430	2,649	5,451	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.2.79.	Строительство в/линии по дер.Новая от существующих сетей водопровода		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,892**	0,650	4,003	8,239	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,892**	0,650	4,003	8,239						

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф			**12,892**	0,650	4,003	8,239	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.80.	Строительство в/линии по ул.Овражная от водопровода Д=150мм в районе д.7 по ул.Овражная до водовода Д=500мм по ул.Усиевича		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,447**	0,325	2,002	4,120	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,447**	0,325	2,002	4,120						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**6,447**	0,325	2,002	4,120	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.81.	Строительство в/линии по ул.Приусадебной от водовода Д=400мм оп ул.Фруктовая		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,029**	0,203	1,251	2,575	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,029**	0,203	1,251	2,575						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**4,029**	0,203	1,251	2,575	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.82.	Перекладка в/линии от водовода Д=500мм в районе д.1 по ул.Родионова.		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,381**	0,624	3,845	7,912	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,381**	0,624	3,845	7,912						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**12,381**	0,624	3,845	7,912	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.1.2.83.	Строительство в/линии по Приволжской слободе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**19,339**	0,975	6,005	12,359	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**19,339**	0,975	6,005	12,359						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**19,339**	0,975	6,005	12,359	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.84.	Строительство в/линии в пос.Копосово от в/линии Д=300мм по ул.Новые Пески		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**16,115**	0,812	5,004	10,299	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**16,115**	0,812	5,004	10,299						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**16,115**	0,812	5,004	10,299	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.85.	Строительство в/линии по ул.Кунгурской от в/линии Д=150мм в районе д.3 по ул.Волховской		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,057**	0,406	2,502	5,149	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,057**	0,406	2,502	5,149						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**8,057**	0,406	2,502	5,149	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.86.	Строительство в/ линии в пос.Комсомольский от водовода Д=600мм по ул.Алебастровая,38		Схема водоснабжения и водоотведения	**16,115**	0,812	5,004	10,299	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**16,115**	0,812	5,004	10,299	-					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**16,115**	0,812	5,004	10,299	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.87.	Строительство в/линии в по ул.Грубе от водопровода Д=300мм в районе д.6 по ул.Грубе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,579**	0,130	0,801	1,648	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,579**	0,130	0,801	1,648						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**2,579**	0,130	0,801	1,648	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.88.	Строительство закольцовки по ул.Кисловодская от в/линии Д=100мм по ул.Кисловодская,10 до в/линии Д=150мм по ул.Кисловодская,20		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,707**	0,187	1,151	2,369	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,707**	0,187	1,151	2,369						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**3,707**	0,187	1,151	2,369	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.89.	Строительство в/линии Д=150мм по ул.Рижская от в/линии Д=200мм по ул.Болотникова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**9,669**	0,487	3,003	6,179	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**9,669**	0,487	3,003	6,179						

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф			**9,669**	0,487	3,003	6,179	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.2.90.	Строительство в/линии ТИЗ «Покровское» в границах ул.Рокоссовского, Ивлиева, Казанское шоссе, южная граница города, памятников природы « Дубрава Ботанического сада университета»,«Щелковский хутор»		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**77,218**	3,891	23,979	49,348	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**77,218**	3,891	23,979	49,348						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**77,218**	3,891	23,979	49,348	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
	федеральный бюджет			**-**									
	бюджет субъекта Российской Федерации			**-**									
	местный бюджет			**-**	-								
2.1.2.91.	Строительство водовода d315 мм от водовода d500 мм в к.п. Зеленый город до водопровода 2d225 мм в районе НПЭК		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**89,552**	11,452	27,180	50,921	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**89,552**	11,452	27,180	50,921						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**89,552**	11,452	27,180	50,921	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.3.	**Строительство и реконструкция подводящих сетей горячего водоснабжения для подключения новых**	**ООО "ТЕПЛОСЕТИ"**	**Схема водоснабжения и водоотведения (актуализац**	**7,696**	**-**	**0,557**	**-**	**7,139**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	объектов - всего, в том числе		**ия 2022 годы)**										
	Внебюджетные средства, в том числе:			7,696	-	0,557	-	7,139	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф			**7,696**	-	**0,557**	-	**7,139**	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3.1.	Строительство подводящего трубопровода ГВС к объектам Нового строительства, разрешенное использование з/у - ТЖм-3-зона многоквартирной высокоплотной, многоэтажной застройки выделена для сохранения и формирования кварталов, состоящих из жилых домов высотной застройки и среднеэтажных жилых домов квартального типа с минимально разрешенным набором услуг для местного населения	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,098**	-	-	-	0,098	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			0,098	-	-	-	0,098					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**0,098**	-	-	-	0,098	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.3.2.	Строительство трубопроводов ГВС к Банному комплексу по адресу: ул.Красноуральская, у дома 1А	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,808**	-	-	-	2,808	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,808**				2,808					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**2,808**	-	-	-	2,808	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.3.3.	Строительство трубопроводов ГВС к объектам проекта планировки территории в границах проспекта Молодежный, улицы Красноуральская, проспекта Ильича, улицы Левитана в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1,404**	-	-	-	1,404	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1,404**				1,404					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**1,404**	-	-	-	1,404	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.3.4.	Строительство трубопроводов ГВС к здания медицинского обслуживания на 200 посещений (без стационара), расположенного по адресу: ул.Прыгунова, рядом с домами №17 и №27	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,175**	-	-	-	0,175	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,175**				0,175					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**0,175**	-	-	-	0,175	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.3.5.	Строительство трубопроводов ГВС к объектам проекта	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и	**0,101**	-	-	-	0,101	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	планировки и межевания границ на пересечении улиц Коломенская и Янки Купалы в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода		водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,101**				0,101					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**0,101**	-	-	-	0,101	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.3.6.	Строительство подводящего трубопровода ГВС к медицинскому центру по ул.Мончегорская, у дома №3/1	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,014**	-	-	-	0,014	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,014**				0,014					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**0,014**	-	-	-	0,014	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.3.7.	Строительство подводящего трубопровода ГВС к корпусу литейного цеха №1 металлургического производства, пр.Ленина, д.88	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1,007**	-	-	-	1,007	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1,007**				1,007					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**1,007**	-	-	-	1,007	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.3.8.	Строительство подводящего трубопровода ГВС к Многоквартирному	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведени	**0,688**	-	-	-	0,688	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	дому №2 (по генплану), ул. Героя Васильева, 33 земельный участок №2		я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,688**				0,688					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**0,688**	-	-	-	0,688	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.3.9.	Строительство подводящего трубопровода ГВС к Многоквартирного дома №1 (по генплану), ул. Героя Васильева,31, земельный участок №1	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,423**	-	-	-	0,423	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,423**				0,423					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**0,423**	-	-	-	0,423	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.3.10.	Строительство подводящего трубопровода ГВС к объекту - Строительство ДОУ по ул.Янки Купалы, д. 29 в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,381**	-	-	-	0,381	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,381**				0,381					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**0,381**	-	-	-	0,381	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.3.11.	Строительство подводящего трубопровода ГВС к объекту - Строительство здания	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения	**0,040**	-	-	-	0,040	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	учебного корпуса к МБОУ "Школа №126 с углубленным изучением английского языка" Автозаводского района г. Нижнего Новгорода		(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,040**				0,040					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**0,040**	-	-	-	0,040	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.3.12.	Строительство подводящего трубопровода ГВС к Многоквартирному жилому дому, ул. Сергея Тюленина, 20а	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,557**	-	0,557	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,557**		0,557							
	плата за подключение (присоединение), тариф			**0,557**	-	0,557	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.4.	Строительство сетей наружного водопровода (от точки подключения к водоводу диаметром 1200-1400 мм до точки пересечения автотрасс Нижний Новгород-Арзамас и Нижний Новгород-Богородск,протяженность трассы в 2 нити 1,9 км).	ООО "Коммунальщик"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**-**			-						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.5.	Подключение существующих поселений: поселок Новинки, поселок Кудьма, деревня Кусаковка, деревня Комарово, село Сартаково, деревня Ромашково, деревня Новопавловка диаметром 160мм- 2 км, 225мм-0,45км, 50мм-3,4км, 75мм-2,3км, 63мм-0,5 км).	ООО "Коммунальщик"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-			-						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.	**Подгруппа 2.2. Замена, реконструкция или модернизация водопроводных сетей**			**17 011,056**	**2 438,554**	**3 075,874**	**5 541,056**	**3 644,496**	**577,118**	**417,312**	**433,937**	**665,173**	**217,536**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**17 011,056**	**2 438,554**	**3 075,874**	**5 541,056**	**3 644,496**	**577,118**	**417,312**	**433,937**	**665,173**	**217,536**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**17 011,056**	**2 438,554**	**3 075,874**	**5 541,056**	**3 644,496**	**577,118**	**417,312**	**433,937**	**665,173**	**217,536**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Замена, реконструкция или модернизация водопроводных сетей АО "Нижегородский водоканал"		**Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)**	**13 932,420**	**2 438,379**	**2 685,698**	**4 843,006**	**3 409,184**	**124,773**	**-**	**-**	**213,844**	**217,536**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**13 932,420**	**2 438,379**	**2 685,698**	**4 843,006**	**3 409,184**	**124,773**	**-**	**-**	**213,844**	**217,536**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**13 932,420**	**2 438,379**	**2 685,698**	**4 843,006**	**3 409,184**	**124,773**	**-**	**-**	**213,844**	**217,536**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.	Перекладка водовода сырой воды Д=800 мм от НС-1 до площадки очистных сооружений на Слудинской водопроводной станции		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**102,357**	5,158	31,785	65,414	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**102,357**	5,158	31,785	65,414						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**102,357**	5,158	31,785	65,414	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.2.	Перекладка водовода d=400мм по пр. Молодежный		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**23,165**	1,167	7,194	14,804	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**23,165**	1,167	7,194	14,804						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**23,165**	1,167	7,194	14,804	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.3.	Перекладка сетей водопровода Д=200мм по ул. Стахановская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**65,000**	3,276	20,184	41,540	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**65,000**	3,276	20,184	41,540						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**65,000**	3,276	20,184	41,540	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.4.	Перекладка водовода Южное шоссе d=300мм		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**77,218**	3,891	23,979	49,348	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**77,218**	3,891	23,979	49,348						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**77,218**	3,891	23,979	49,348						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.5	Перекладка водовода d=300 мм по ул. Дьяконова-ул.Дружаева Автозаводского района		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**23,165**	1,167	7,194	14,804	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**23,165**	1,167	7,194	14,804						
	средства предприятий (прибыль,			**23,165**	1,167	7,194	14,804	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.6.	Перекладка водоводов Д=150 мм, Д=300 мм, Д=500 мм и Д=900 мм по ул.Минеева в Автозаводском районе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**141,403**	7,126	43,910	90,367	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**141,403**	7,126	43,910	90,367						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**141,403**	7,126	43,910	90,367	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.7.	Модернизация водовода Д=1200 мм от колодца К-52 до НС в Ленинском районе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**286,631**	14,445	89,008	183,178	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**286,631**	14,445	89,008	183,178						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**286,631**	14,445	89,008	183,178	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.8.	Перекладка водовода d=200 от Тепловой насосной станции №14 до д.27 по		Схема водоснабжения и водоотведени	**34,048**	1,716	10,573	21,759	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	ул.Переходникова, по ул.Газовская до д.18/2 по ул.Мельникова		я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**34,048**	1,716	10,573	21,759						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**34,048**	1,716	10,573	21,759	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.9.	Перекладка водовода д- 160мм от ул. Пушкина до ул. Шорина в Советском районе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,835**	0,244	1,501	3,090	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,835**	0,244	1,501	3,090						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,835**	0,244	1,501	3,090	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.10.	Перекладка водовода d=300 мм по ул. Глеба Успенского от водовода d=700 мм по ул. Новикова-Прибоя до водовода Д 300мм. по ул. Космонавта Комарова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**43,757**	2,205	13,588	27,964	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**43,757**	2,205	13,588	27,964						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**43,757**	2,205	13,588	27,964	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.11.	Перекладка водопроводной линии Д=200мм на Д=300мм по ул. Тимирязева от дома № 5 по ул. Тимирязева до существующей водопроводной линии Д=300мм по ул. Тверской		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**25,739**	1,297	7,993	16,449	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**25,739**	1,297	7,993	16,449						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**25,739**	1,297	7,993	16,449	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.12.	Перекладка водопроводной линии Д=300мм по ул. Невзоровых на Д=500 мм от подключения водопроводной линии Д=300 мм по ул. Генкиной до водовода Д=500 мм по ул. Студеной		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**20,201**	1,018	6,273	12,910	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**20,201**	1,018	6,273	12,910						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**20,201**	1,018	6,273	12,910	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.13.	Перекладка водопроводной линии Д=300мм на Д=500мм по пл.Горького		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**20,201**	1,018	6,273	12,910	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**20,201**	1,018	6,273	12,910						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**20,201**	1,018	6,273	12,910	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.14.	Реконструкция сооружения передающих устройств - водовод (сооружение), инвентарный номер: 22:401:900:000442090, литер:1, протяженность: 2777 м Адрес (местоположение) объекта: Город НИЖНИЙ НОВГОРОД, проспект МОЛОДЕЖНЫЙ, от водозабора до пр. Молодежный, 2А (пр. Ленина, 100) (от т. А до ВК-27).	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**431,380**	-	-	-	-	-	-	-	213,844	217,536
	Внебюджетные средства, в том числе:			**431,380**								213,844	217,536
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**431,380**	-	-	-	-	-	-	-	213,844	217,536

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.15.	Реконструкция водопроводной линии по адресу Московское ш., 235 - Московское ш., 312	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**87,667**	-	-	-	41,000	46,667	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**87,667**				41,000	46,667	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**87,667**	-	-	-	41,000	46,667	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.16.	Реконструкция водопроводной линии от ул. Федосеенко, 34 до ул. Травяная, 6	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**15,541**	-	-	-	-	15,541	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**15,541**					15,541	-			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**15,541**	-	-	-	-	15,541	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.17.	Реконструкция водопроводной линии по ул. Гороховецкая, 1 – ВНС 435км	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**67,582**	-	-	-	5,017	62,565	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**67,582**				5,017	62,565	-			

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**67,582**	-	-	-	5,017	62,565	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.18.	Реконструкция (модернизация) водопроводных сетей Д-250мм в Нижегородском районе по ул. Усилова,3/3 – Яблоневая,12А	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**18,479**	0,053	18,426	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**18,479**	0,053	18,426							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**18,479**	0,053	18,426	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.19.	Реконструкция водопроводных сетей Д 110мм, в Канавинском районе по ул. Окт.Революции от д. 5 до д.74 и от д.5 до 70	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**19,082**	0,176	18,906	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**19,082**	0,176	18,906							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**19,082**	0,176	18,906	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.19.	Реконструкция,модернизация, замена сетей - всего, в том числе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12 208,518**	**2 382,729**	**2 324,677**	**4 137,945**	**3 363,167**	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12 208,518**	2 382,729	2 324,677	4 137,945	3 363,167	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12 208,518**	**2 382,729**	**2 324,677**	**4 137,945**	**3 363,167**	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.19.1.	диаметр до 100		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**715,623**	139,672	136,269	242,549	197,133	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**715,623**	139,672	136,269	242,549	197,133					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**715,623**	139,672	136,269	242,549	197,133	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.19.2.	диаметр 100-149		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1 172,288**	228,790	223,221	397,340	322,937	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1 172,288**	228,790	223,221	397,340	322,937					
	средства предприятий (прибыль,			**1 172,288**	228,790	223,221	397,340	322,937	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.19.3.	диаметр 150-199		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2 551,392**	497,948	485,811	864,770	702,863	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2 551,392**	497,948	485,811	864,770	702,863	-				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2 551,392**	497,948	485,811	864,770	702,863	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.19.4.	диаметр 200-299		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1 673,115**	326,534	318,592	567,084	460,905	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1 673,115**	326,534	318,592	567,084	460,905					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1 673,115**	326,534	318,592	567,084	460,905	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.19.5.	диаметр 300-599		Схема водоснабжения и водоотведени	**2 732,194**	533,242	520,259	926,046	752,647	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2 732,194**	533,242	520,259	926,046	752,647					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2 732,194**	533,242	520,259	926,046	752,647	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.19.6.	диаметр 600-999		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3 363,906**	656,543	640,525	1 140,156	926,682	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3 363,906**	656,543	640,525	1 140,156	926,682					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3 363,906**	656,543	640,525	1 140,156	926,682	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.19.7.	диаметр 1000-1400		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**-**									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.20.	Восстановление недействующих кольцевых сетей и перемычек для		Схема водоснабжения и водоотведени	**235,533**	**11,869**	**73,140**	**150,524**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	обеспечения абонентов питьевой водой установленного качества - всего, в т.ч.		я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**235,533**	11,869	73,140	150,524	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**235,533**	**11,869**	**73,140**	**150,524**	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.20.1	Московское ш.,17а-31 (ВК-2-04-1-4-27 - ВК-2-04-2-4-430) Д500		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,080**	0,407	2,509	5,164	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,080**	0,407	2,509	5,164						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,080**	0,407	2,509	5,164	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.20.2.	Дьяконова,44 (ВК-3-03-4-6-27 - ЗАГ03-5-600034) Д700		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**16,292**	0,821	5,059	10,412	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**16,292**	0,821	5,059	10,412						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**16,292**	0,821	5,059	10,412	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.20.3.	ул. Зеленхозовская (ВК- 4-03-10-11-23 - ВК-4-03-11-11-155) Д800		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**109,693**	5,528	34,063	70,102	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**109,693**	5,528	34,063	70,102						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**109,693**	5,528	34,063	70,102	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.20.4.	Батумская ул 9б - Батумская ул 25(ВК-5-03- 5- 1-55 - ВК-5-02-4-0-308) Д500		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**14,302**	0,721	4,441	9,140	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**14,302**	0,721	4,441	9,140						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**14,302**	0,721	4,441	9,140	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.20.5.	Батумская ул 25 - Батумская ул 25(ВК-5-02- 4- 0-308 - ВК-5-02-4-0-144) Д500		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,727**	0,238	1,468	3,021	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,727**	0,238	1,468	3,021						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,727**	0,238	1,468	3,021	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.20.6.	Ветеринарная ул 5 - Артельная ул 15(ВК-6-02- 1- 0-8 - ВК-6-02- 1- 0-9) Д500		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**18,382**	0,926	5,708	11,748	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**18,382**	0,926	5,708	11,748						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**18,382**	0,926	5,708	11,748	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.20.7.	Ошарская ул 95 - Салганская ул 95(ВК-6- 01- 0- 2-545 - ВК-6-02- 1-2-17) Д500		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,575**	0,281	1,731	3,563	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,575**	0,281	1,731	3,563						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,575**	0,281	1,731	3,563	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.20.8.	Верхне-Печерская ул 7 - Верхне-Печерская ул 7(ПГ-6-02- 2- 5-10 - ВК-6-02- 2- 5-2) Д500		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,383**	0,322	1,982	4,079	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,383**	0,322	1,982	4,079						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,383**	0,322	1,982	4,079	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.20.9.	Маршала Голованова ул 37а - Маршала Голованова ул 37а(ВК-5- 03- 8- 2-12 - ВК-5-03- 8-2-274) Д500		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,788**	0,140	0,866	1,782	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,788**	0,140	0,866	1,782						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,788**	0,140	0,866	1,782	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.20.10.	Пушкина ул 27 - (ВК-6- 02- 1- 0-81 - ВК-6-02- 1-0-82) Д600		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,141**	0,108	0,665	1,368	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,141**	0,108	0,665	1,368						
	средства предприятий (прибыль,			**2,141**	0,108	0,665	1,368	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.20.11.	Юбилейная ул 16 - Бекетова ул 21(ВК-6-02- 2- 1-рег - ВК-6-02-2- 1-97) Д800		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**47,170**	2,377	14,648	30,145	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**47,170**	2,377	14,648	30,145						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**47,170**	2,377	14,648	30,145	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.	**Реконструкция трасс, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса- всего, в том числе**	**ООО "ТЕПЛОСЕТИ"**	**Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)**	**3 059,554**	**-**	**371,269**	**698,050**	**235,312**	**452,345**	**417,312**	**433,937**	**451,330**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3 059,554**	-	371,269	698,050	235,312	452,345	417,312	433,937	451,330	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3 059,554**	**-**	**371,269**	**698,050**	**235,312**	**452,345**	**417,312**	**433,937**	**451,330**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.2.21.1.	Реконструкция трассы ГВС от тепловой камеры у жилого дома	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и	**4,865**	0,000	4,865	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	ул.Космическая, 48 до жилого дома и по подвалу ул.Космическая,48 (ТСЖ №320); трассы ГВС от врезки в подвале жилого дома ул.Космическая, 48 до жилого дома и по подвалу ул.Космическая, 46 (ТСЖ №325)		водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,865**		4,865							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,865**	-	**4,865**	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.2.	Реконструкция трассы 43 квартала от ж.д. пр.Молодежный, 70 до ж.д. пр.Ильича, 59	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**15,818**	-	15,818	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**15,818**		15,818							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**15,818**	-	**15,818**	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.3.	Реконструкция трассы от ж.д. ул.Веденяпина, 16 до ж.д. ул. Автомеханическая, 11А	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения	**14,846**	-	14,846	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**14,846**		14,846							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**14,846**	**-**	**14,846**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.4.	Реконструкция трассы 2-я Юго-Западная (от ТК 2ю.67 до 2ю.70, от Веденяпина, 1А до Веденяпина, 2А)	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**10,207**	**-**	10,207	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,207**		10,207							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**10,207**	**-**	**10,207**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.5.	Реконструкция трассы ГВС на ТНС-26 от ТК 1С.88 ул.Краснодонцев, 3 до ТК 1С.119 бул.Коноваленко, 2	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,352**	**-**	7,352	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,352**		7,352							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,352**	**-**	**7,352**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.6.	Реконструкция трассы от д.13А ул.Сов.Армии до н.о.у ТНС-1	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,273**	-	12,273	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,273**		12,273							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,273**	-	**12,273**	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.7.	Реконструкция трассы от ж.д. ул.6 микрорайон 17А до ж.д. ул.6 микрорайон 23	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,003**	-	12,003	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,003**		12,003							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,003**	-	**12,003**	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.8.	Реконструкция трассы от ж.д. 1 ул. Прыгунова 1 до ж.д. 2 ул. Прыгунова	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,736**	-	3,368	3,368	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,736**		3,368	3,368						

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,736**	**-**	**3,368**	**3,368**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.9.	Реконструкция трассы от ж.д. 18 ул.Гайдара до ж.д. 60 ул.Космическая	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,743**	**-**	4,372	4,372	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,743**		4,372	4,372						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,743**	**-**	**4,372**	**4,372**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.10.	Реконструкция трассы от ж.д. 20 ул. Янки Купалы до ж.д. 62 ул. Лескова	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,772**	**-**	2,886	2,886	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,772**		2,886	2,886						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,772**	**-**	**2,886**	**2,886**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.11.	Реконструкция трассы от ТК у ж.д.19 на ул.Политбойцов до ТК у ж.д. 4 ул. Политбойцов	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**29,534**	-	14,767	14,767	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**29,534**		14,767	14,767						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**29,534**	-	**14,767**	**14,767**	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.12.	Реконструкция трассы вдоль стадиона "Северный" от д. 31 ул. Дьяконова до опуска трассы	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**17,945**	-	5,982	5,982	5,982	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**17,945**		5,982	5,982	5,982					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**17,945**	-	**5,982**	**5,982**	**5,982**	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.13.	Реконструкция трассы от ТК у д.№12 по пр.Молодежный до д.№26А по пр.Молодежный	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1,446**	-	0,723	0,723	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1,446**		0,723	0,723						
	средства предприятий (прибыль,			**1,446**	-	**0,723**	**0,723**	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.14.	Реконструкция трассы от ж.д. 7 пр. Ильича до ж.д. 11 пр. Ильича	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**9,113**	-	3,038	3,038	3,038	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**9,113**		3,038	3,038	3,038					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**9,113**	-	**3,038**	**3,038**	**3,038**	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.15.	Реконструкция трассы от ж.д. 11 ул.Краснодонцев до ж.д. 13 ул.Краснодонцев	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,286**	-	1,643	1,643	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,286**		1,643	1,643						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,286**	-	**1,643**	**1,643**	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.16.	Реконструкция трассы от ТК 1Л.105 (пр.Ленина, 57/1)-ТК 1Л.110 (пр.Ленина, 56)	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведени	**16,448**	-	16,448	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**16,448**		16,448							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**16,448**	**-**	**16,448**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.17.	Реконструкция трассы по пр. Молодежный, от д. 18А до д. 24А	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,283**	**-**	5,283	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,283**		5,283							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,283**	**-**	**5,283**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.18.	Реконструкция 2-й Соцгородской трассы от ТК 2с.21 у д. 2А ул. Комсомольская до ТК 2с.22 у д. 2Б ул. Комсомольская	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**10,588**	**-**	10,588	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,588**		10,588							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**10,588**	**-**	**10,588**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.19.	Реконструкция трассы по ул. 6-й микрорайон, 21-23	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,130**	-	7,130	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,130**		7,130							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,130**	-	**7,130**	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.20.	Реконструкция трассы по ул. Матросская, 79-51	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**47,547**	-	47,547	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**47,547**		47,547							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**47,547**	-	**47,547**	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.21.	Реконструкция трассы по бул. Заречный, 9	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**22,249**	-	22,249	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**22,249**		22,249							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**22,249**	**-**	**22,249**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.22.	Реконструкция трассы по бул. Заречный, 3	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**24,536**	**-**	24,536	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**24,536**		24,536							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**24,536**	**-**	**24,536**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.23.	Реконструкция трассы от д. 1 пер. Бакинский до д. 7А ул. Спутника	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,466**	**-**	12,466	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,466**		12,466							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,466**	**-**	**12,466**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.24.	Реконструкция трассы по ул. Коломенская, 10-12	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**21,497**	**-**	-	21,497	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**21,497**			21,497						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**21,497**	**-**	**-**	**21,497**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.25.	Реконструкция трассы по бул. Заречный, 1-1А	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**16,208**	**-**	-	16,208	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**16,208**			16,208						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**16,208**	**-**	**-**	**16,208**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф			**-**									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.26.	Реконструкция трассы по пр. Ленина, 71	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,411**	**-**	-	8,411	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,411**			8,411						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,411**	**-**	**-**	**8,411**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.27.	Реконструкция трассы 1-й Соцгородской трассы по пр. Молодежный, 2 - 12	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**22,064**	**-**	-	22,064	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**22,064**			22,064						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**22,064**	**-**	**-**	**22,064**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.28.	Реконструкция трассы "Комсомольская" (переход дороги пр. Ленина)	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**11,232**	**-**	-	11,232	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**11,232**			11,232						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**11,232**	**-**	**-**	**11,232**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.29.	Реконструкция трассы трассы от д.42 ул.Космическая до д.19А ул.Мончегорская	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,786**	**-**	-	5,786	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,786**			5,786						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,786**	**-**	**-**	**5,786**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.30.	Реконструкция трассы по ул. Дьяконова, 9 - 11	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,083**	**-**	-	2,083	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,083**			2,083						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,083**	**-**	**-**	**2,083**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.31.	Реконструкция трассы по ул. Прыгунова, 7 - 10	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,076**	**-**	-	5,076	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,076**			5,076						
	средства предприятий (прибыль,			**5,076**	**-**	**-**	**5,076**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.32.	Реконструкция трассы от д. 50 ул. Южное шоссе до д. 22 ул. Веденяпина	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**16,703**	-	-	16,703	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**16,703**			16,703						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**16,703**	-	-	**16,703**	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.33.	Реконструкция трассы от УТ у д. 2/2 ул. Радио до д/с № 436 пр. Ленина, 43/6	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1,084**	-	-	1,084	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1,084**			1,084						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1,084**	-	-	**1,084**	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.34.	Реконструкция трассы по ул. Дьяконова, 14-18	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведени	**1,265**	-	-	1,265	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1,265**			1,265						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1,265**	**-**	**-**	**1,265**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.35.	Реконструкция трассы от ТК 3с.33 до ТК 3с.34 по ул. Раевского 15	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**17,601**	**-**	-	17,601	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**17,601**			17,601						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**17,601**	**-**	**-**	**17,601**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.36.	Реконструкция трассы по ул. Сазанова, д. 11-13	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**9,467**	**-**	9,467	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**9,467**		9,467							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**9,467**	**-**	**9,467**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.37.	Реконструкция трассы по ул. Веденяпина, 8 - 9	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,501**	-	4,501	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,501**		4,501							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,501**	-	**4,501**	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.38.	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от д. 1 пр. Кирова до д. 17 пр. Октября	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**30,261**	-	30,261	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**30,261**		30,261							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**30,261**	-	**30,261**	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.39.	Реконструкция 2-й Соцгородской трассы по ул. Поющева, 19-27	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**31,221**	-	31,221	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**31,221**		31,221							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**31,221**	**-**	**31,221**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.40.	Реконструкция трассы "Котельная Северная" от границ забора до ул. Лесная	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**32,457**	**-**	32,457	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**32,457**		32,457							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**32,457**	**-**	**32,457**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.41.	Реконструкция 2-й Юго-Западной трассы по ул. Южное шоссе, 28/1 - 21А	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,974**	**-**	2,974	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,974**		2,974							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,974**	**-**	**2,974**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.42.	Реконструкция 2-й Юго-Западной трассы от ул. Южное шоссе, 28/1 до ул. Ст.производственников, 15	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**14,687**	**-**	-	14,687	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**14,687**			14,687						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**14,687**	**-**	**-**	**14,687**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.43.	Реконструкция трассы ГВС к д/с № 54,55	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**20,039**	**-**	-	20,039	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**20,039**			20,039						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**20,039**	**-**	**-**	**20,039**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.44.	Реконструкция трассы по ул. Веденяпина, 27-32	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**18,814**	**-**	-	18,814	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**18,814**			18,814						
	средства предприятий (прибыль,			**18,814**	**-**	**-**	**18,814**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.45.	Реконструкция трассы по ул. Южное шоссе, д. 19 - 19А	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**26,860**	-	-	26,860	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**26,860**			26,860						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**26,860**	-	-	**26,860**	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.46.	Реконструкция трассы к д. 1А-1Б по ул. Веденяпина	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,294**	-	-	12,294	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,294**			12,294						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,294**	-	-	**12,294**	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.47.	Реконструкция трассы по пр. Ильича, 10 - 22	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведени	**25,092**	-	-	25,092	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**25,092**			25,092						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**25,092**	**-**	**-**	**25,092**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.48.	Реконструкция трассы по ул. Южное шоссе, 22 - 28/1	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**26,528**	**-**	-	26,528	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**26,528**			26,528						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**26,528**	**-**	**-**	**26,528**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.49.	Реконструкция трассы от д. 5 пер. Райниса до д/с № 42 по пер. Райниса, 6	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,914**	**-**	-	2,914	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,914**			2,914						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**2,914**	**-**	**-**	**2,914**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.50.	Реконструкция трассы по пр. Ленина, 28Г	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1,474**	-	-	1,474	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1,474**			1,474						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1,474**	-	-	**1,474**	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.51.	Реконструкция трассы по ул. Политбойцов, 10 - 12	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**21,348**	-	-	21,348	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**21,348**			21,348						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**21,348**	-	-	**21,348**	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.52.	Реконструкция трассы от д. 27 ул. Дворовая до ТК 3с.28	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,852**	-	-	12,852	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,852**			12,852						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,852**	**-**	**-**	**12,852**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.53.	Реконструкция трассы по ул. Комсомольская, д. 19 - 17	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,791**	**-**	-	5,791	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,791**			5,791						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,791**	**-**	**-**	**5,791**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.54.	Реконструкция трассы по пр. Кирова, д. 29 - 10	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**36,839**	**-**	-	36,839	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**36,839**			36,839						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**36,839**	**-**	**-**	**36,839**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.55.	Реконструкция трассы по ул. Ю.Фучика, 29 - 50	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**36,940**	**-**	-	36,940	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**36,940**			36,940						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**36,940**	**-**	**-**	**36,940**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.56.	Реконструкция трассы ул. Южное шоссе, 4 - 4Б	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**41,089**	**-**	-	41,089	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**41,089**			41,089						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**41,089**	**-**	**-**	**41,089**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.57.	Реконструкция трассы по ул. Прыгунова, 12 - 16	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,142**	**-**	-	7,142	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,142**			7,142						
	средства предприятий (прибыль,			**7,142**	**-**	**-**	**7,142**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.58.	Реконструкция трассы от д. 50 пр. Бусыгина до ТК кс.20	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**9,041**	-	-	9,041	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**9,041**			9,041						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**9,041**	-	-	**9,041**	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.59.	Реконструкция трассы по ул. Бурденко, 25	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**14,245**	-	-	14,245	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**14,245**			14,245						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**14,245**	-	-	**14,245**	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.60.	Реконструкция трассы по пр. Бусыгина, д. 20-20А	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведени	**22,267**	-	-	22,267	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**22,267**			22,267						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**22,267**	**-**	**-**	**22,267**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.61.	Реконструкция 2-й Соцгородской трассы от д. 24 до д. 26 по пр. Октября	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,099**	**-**	-	3,099	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,099**			3,099						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,099**	**-**	**-**	**3,099**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.62.	Реконструкция трассы от ТНС-1 на д. 23 по ул. Краснодонцев	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,981**	**-**	-	5,981	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,981**			5,981						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**5,981**	**-**	**-**	**5,981**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.63.	Реконструкция трассы от ТК 1с.107 до д. 15 ул.Краснодонцев	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**28,405**	-	-	28,405	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**28,405**			28,405						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**28,405**	-	-	**28,405**	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.64.	Реконструкция трассы от д. 17 ул. Челюскинцев до ТНС-17	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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.			-									
2.2.21.65.	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от д. 9 пр. Октября до д. 1 пр. Кирова	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**23,238**	-	-	23,238	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**23,238**			23,238						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**23,238**	**-**	**-**	**23,238**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.66.	Реконструкция трассы от д. 39 ул. Комсомольская до д. 20 ул.Кр.партизан и д. 55 ул.Комсомольская	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1,257**	**-**	-	1,257	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1,257**			1,257						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1,257**	**-**	**-**	**1,257**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.67.	Реконструкция трассы от д. 47-49 ул. Смирнова до д. 4 ул. Прыгунова	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**10,286**	**-**	-	10,286	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,286**			10,286						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**10,286**	**-**	**-**	**10,286**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.68.	Реконструкция трассы по ул. Гайдара, 26	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,471**	**-**	-	4,471	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,471**			4,471						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,471**	**-**	**-**	**4,471**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.69.	Реконструкция трассы 1-й Соцгородской трассы по пр. Октября, д. 20 - 22	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,604**	**-**	-	3,604	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,604**			3,604						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,604**	**-**	**-**	**3,604**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.70.	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы по пр. Молодежный от ТК 1с.42 до ТК 1с.43	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения	**12,842**	**-**	-	12,842	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,842**			12,842						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,842**	**-**	**-**	**12,842**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.71.	Реконструкция трассы от ул. Дьяконова, 2 к.8 до ул. Дьяконова, 2В к.1	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,140**	**-**	-	4,140	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,140**			4,140						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,140**	**-**	**-**	**4,140**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.72.	Реконструкция 3-й Юго-Западной трассы от ул. Булавинова, 5 до ул. Тяблинская, 4	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,834**	**-**	-	7,834	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,834**			7,834						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,834**	**-**	**-**	**7,834**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.73.	Реконструкция 3-й Юго-Западной трассы вдоль ТЦ "Сочи"	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,608**	**-**	-	6,608	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,608**			6,608						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,608**	**-**	**-**	**6,608**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.74.	Реконструкция 2-й Соцгородской трассы от ТК 2с.27 у д. 1 ул. Комсомольская до ТК 2с.29 у д. 7 ул. Комсомольская	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,933**	**-**	-	4,933	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,933**			4,933						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,933**	**-**	**-**	**4,933**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.75.	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от ТК 1с.23 у д. 2 пр. Октября до ТК 1с.24 пр. Молодежный	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,458**	**-**	-	2,458	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,458**			2,458						

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,458**	**-**	**-**	**2,458**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.76.	Реконструкция трассы от ТНС-26 до д. 38 пр. Ильича	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,464**	**-**	-	2,464	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,464**			2,464						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,464**	**-**	**-**	**2,464**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.77.	Реконструкция трассы от д. 24 ул. Школьная до д. 10 ул. Комсомольская	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,112**	**-**	-	5,112	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,112**			5,112						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,112**	**-**	**-**	**5,112**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.78.	Реконструкция 1-й Соцгородской трассы от ТК 1с.19 у д. 1 пр. Ильича до ТК 1с.22 у д. 3 пр.Октября	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,945**	**-**	-	8,945	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,945**			8,945						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,945**	**-**	**-**	**8,945**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.79.	Реконструкция трассы по ул. Дружаева от ТК 3с.25 до ТК КС.16	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,810**	**-**	-	6,810	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,810**			6,810						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,810**	**-**	**-**	**6,810**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.80.	Реконструкция трассы ЗКС от ТК КС.15 до ТК КС.16	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,879**	**-**	-	2,879	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,879**			2,879						
	средства предприятий (прибыль,			**2,879**	**-**	**-**	**2,879**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.81.	Реконструкция трассы по пр.Бусыгина от ТК КМ.35 до ТК КМ.37	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**10,762**	-	-	10,762	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,762**			10,762						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**10,762**	-	-	**10,762**	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.82.	Реконструкция трассы по ул. Дьяконова, 22 - 24	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,514**	-	-	5,514	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,514**			5,514						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,514**	-	-	**5,514**	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.83.	Реконструкция 3-й Соцгородской трассы по ул. Плотникова от ТК 3с.37 до ТК 3с.38	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведени	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			я (актуализация 2022 годы)										
	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.			-									
2.2.21.84.	Реконструкция трассы от д. 30А ул. Дьяконова до ИБ	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,014**	-	-	7,014	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,014**			7,014						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,014**	-	-	**7,014**	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.85.	Реконструкция трассы по ул. Комсомольская от д. 21 до ТК 2с.40	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.86	Реконструкция квартальной трассы от д. 4 по пр. Ильича до д. 6 по пр. Ильича	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,548**	**-**	-	2,548	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,548**			2,548						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,548**	**-**	**-**	**2,548**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.87.	Реконструкция квартальной трассы от д. 6 по пр. Ильича до д. 8 по пр. Ильича	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,801**	**-**	-	4,801	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,801**			4,801						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,801**	**-**	**-**	**4,801**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.88.	Реконструкция трассы ул. Матросская, 93 - 51 ТК 2Л10 - 2Л12	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,353**	**-**	-	-	4,353	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,353**				4,353					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,353**	-	-	-	**4,353**	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.89.	Реконструкция трассы ул.Бусыгина 20А-22	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**32,293**	-	-	-	32,293	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**32,293**				32,293					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**32,293**	-	-	-	**32,293**	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.90.	Реконструкция трассы Дьяконова 2/6-Поющего 31	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**34,468**	-	-	-	34,468	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**34,468**				34,468					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**34,468**	-	-	-	**34,468**	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.91.	Реконструкция трассы ул.Львовская 2-ТНС-20 уч. 1-2	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**53,413**	**-**	-	-	53,413	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**53,413**				53,413					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**53,413**	**-**	**-**	**-**	**53,413**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.92.	Реконструкция трассы ул.Дворовая 36-36/2	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**17,760**	**-**	-	-	17,760	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**17,760**				17,760					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**17,760**	**-**	**-**	**-**	**17,760**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.93.	Реконструкция трассы ул.Лесная 5 КС-1/2	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,281**	**-**	-	-	8,281	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,281**				8,281					
	средства предприятий (прибыль,			**8,281**	**-**	**-**	**-**	**8,281**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.94.	Реконструкция трассы от ТК у дома ул. Обнорского, 1 до ТК у дома Бакинский, 1	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,114**	-	-	-	6,114	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,114**				6,114					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,114**	-	-	-	**6,114**	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.95.	Реконструкция трассы квартала 43 (1 кольцо)	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,284**	-	-	-	3,284	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,284**				3,284					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,284**	-	-	-	**3,284**	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.96.	Реконструкция трассы от Тк 1С. 20 до дома Ильича 3, от дома	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведени	**11,997**	-	-	-	11,997	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Ильича, 7 до дома Ильича, 29		я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**11,997**				11,997					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**11,997**	**-**	**-**	**-**	**11,997**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.97.	Реконструкция трассы от ТК 1С. 55 у дома Кирова, 1 до дома Кирова, 29	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,763**	**-**	-	-	5,763	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,763**				5,763					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,763**	**-**	**-**	**-**	**5,763**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.98.	Реконструкция трассы от Тк у дома Обнорского, 1 через Обнорскаго, 5а до дома Спутник, 1	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,234**	**-**	-	-	7,234	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,234**				7,234					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**7,234**	**-**	**-**	**-**	**7,234**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.99.	Реконструкция трассы от Тк у дома Обнорского,17а до ТК у дома Красноуральская, 2а	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,918**	**-**	-	-	8,918	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,918**				8,918					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,918**	**-**	**-**	**-**	**8,918**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.100	Реконструкция трассы по подвалам дома Октября, 18 - Октября, 24	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,290**	**-**	-	-	3,290	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,290**				3,290					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,290**	**-**	**-**	**-**	**3,290**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.101.	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от ул.Спутника, д.44 до ТНС-24 (от ТК 3Ю.44 до ТК 3Ю.45)	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**15,626**	**-**	-	-	15,626	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**15,626**				15,626					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**15,626**	**-**	**-**	**-**	**15,626**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.102.	Реконструкция трассы на Д/с №7 от ТК ул. Прыгунова 14А до ул. Автомеханическая д. 28А и ГВС от Ст. Производственников д.9	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,447**	**-**	-	-	2,447	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,447**				2,447					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,447**	**-**	**-**	**-**	**2,447**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.103.	Реконструкция трассы микрорайон №2: от ул.Лескова, д.68 до ул.Смирнова, д.52А	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,175**	**-**	-	-	7,175	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,175**				7,175					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,175**	**-**	**-**	**-**	**7,175**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.104.	Реконструкция трассы ул.Автомеханическая (четная) от ТК 2Ю.61 ул.Веденяпина, д.9 до подъёма ул.Автомеханическая, д.10	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,880**	**-**	-	-	3,880	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,880**				3,880					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,880**	**-**	**-**	**-**	**3,880**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.105.	Реконструкция трассы ул. Самочкина 29а-пр. Ленина, 32 от ТК 1Л95 до Пав.№2	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,909**	**-**	**-**	**-**	**-**	**4,909**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,909**					4,909				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,909**	**-**	**-**	**-**	**-**	**4,909**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.106	Реконструкция трассы на ЦТП - 5 от 1Л22 до ЦТП-5	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**23,807**	**-**	-	-	-	23,807	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**23,807**					23,807				
	средства предприятий (прибыль,			**23,807**	**-**	**-**	**-**	**-**	**23,807**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.107	Реконструкция трассы на ЦТП - 5 от 1Л22 до ЦТП-5	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**39,565**	-	-	-	-	39,565	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**39,565**					39,565				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**39,565**	-	-	-	-	**39,565**	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.108	Реконструкция трассы Дружаева 30-Львовская 2 КС-13/15	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**17,921**	-	-	-	-	17,921	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**17,921**					17,921				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**17,921**	-	-	-	-	**17,921**	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.109	Реконструкция трассы ул.Дворовая 27-36	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведени	**17,421**	-	-	-	-	17,421	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**17,421**					17,421				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**17,421**	**-**	**-**	**-**	**-**	**17,421**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.110	Реконструкция трассы ул.Переходникова 3-7	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1,835**	**-**	-	-	-	1,835	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1,835**					1,835				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1,835**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1,835**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.111	Реконструкция трассы Ленина 95Б-ЖД Кустовая 3с-1/2	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**51,426**	**-**	-	-	-	51,426	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**51,426**					51,426				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**51,426**	**-**	**-**	**-**	**-**	**51,426**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.112	Реконструкция трассы Ленина 95Б-ЖД Кустовая 3с-1/2	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**15,395**	-	-	-	-	15,395	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**15,395**					15,395				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**15,395**	-	-	-	-	**15,395**	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.1113	Реконструкция трассы ул.Дружаева 11 от ТК 3с.20 до ТНС-13	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,255**	-	-	-	-	6,255	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,255**					6,255				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,255**	-	-	-	-	**6,255**	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.114	Реконструкция трассы ул.Васильева 1-9	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**21,489**	-	-	-	-	21,489	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**21,489**					21,489				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**21,489**	**-**	**-**	**-**	**-**	**21,489**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.115	Реконструкция трассы ГВС от ТК 1С.88 у дома ул. Краснодонцев, 3 до ТНС 26, включая т\трассу отопления от ТК 1С.119 до ТНС 26	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**31,895**	**-**	-	-	-	31,895	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**31,895**					31,895				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**31,895**	**-**	**-**	**-**	**-**	**31,895**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.116	Реконструкция трассы от Тк 1с. 100 у дома Краснодонцев, 7 до ТК 1С. 109	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**45,233**	**-**	-	-	-	45,233	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**45,233**					45,233				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**45,233**	**-**	**-**	**-**	**-**	**45,233**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.117	Реконструкция трассы ГВС от ТК 1С.88 у дома Краснодонцев, 3 до ТК 1С.100 у дома Краснодонцев, 7	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**18,596**	**-**	-	-	-	18,596	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**18,596**					18,596				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**18,596**	**-**	**-**	**-**	**-**	**18,596**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.118	Реконструкция трассы от Тк 1С. 49 у дома Молодёжный, 70 до Тк у дома Молодёжный, 74а	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**21,016**	**-**	-	-	-	21,016	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**21,016**					21,016				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**21,016**	**-**	**-**	**-**	**-**	**21,016**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.119	Реконструкция трассы квартала 43 (2 кольцо)	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**43,921**	**-**	-	-	-	43,921	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**43,921**					43,921				
	средства предприятий (прибыль,			**43,921**	**-**	**-**	**-**	**-**	**43,921**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.120	Реконструкция трассы от ТК у домма Сов. Армии, 6 до дома Раевского, 3 и по подвалу дома Раевского, 3 и до домаа Раевского, 5	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**27,825**	-	-	-	-	27,825	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**27,825**					27,825				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**27,825**	-	-	-	-	**27,825**	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.121	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 1А-5А	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,519**	-	-	-	-	2,519	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,519**					2,519				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,519**	-	-	-	-	**2,519**	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.122	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 31А от ТК уч.2 до опуска уч.6	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведени	**13,365**	-	-	-	-	13,365	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**13,365**					13,365				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**13,365**	**-**	**-**	**-**	**-**	**13,365**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.123	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 19	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,267**	**-**	-	-	-	6,267	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,267**					6,267				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,267**	**-**	**-**	**-**	**-**	**6,267**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.124	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от опуска Отрадная д.5 до подъёма ул.Тяблинская, д.7 (от ТК 3Ю.14 до ТК 3Ю.17)	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**41,682**	**-**	-	-	-	41,682	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**41,682**					41,682				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**41,682**	**-**	**-**	**-**	**-**	**41,682**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.125	Реконструкция трассы ул. Матросская, 35 - Кутузова, 20 от ТК 2Л13 до НПС-7	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**22,866**	**-**	-	-	-	-	22,866	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**22,866**						22,866			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**22,866**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**22,866**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.126	Реконструкция трассы ул. Матросская, 35 - Кутузова, 20 от ТК 2Л13 до НПС-7	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**27,560**	**-**	-	-	-	-	27,560	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**27,560**						27,560			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**27,560**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**27,560**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.127	Реконструкция трассы от ж/д №10/1 ул. Энтузиастов до ж/д №2 ул. Радио	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,587**	**-**	-	-	-	-	2,587	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,587**						2,587			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,587**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2,587**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.128	Реконструкция трассы ул.Бусыгина 19-24	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,190**	**-**	-	-	-	-	7,190	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,190**						7,190			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,190**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**7,190**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.129	Реконструкция трассы ул.Львовская 3	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**17,665**	**-**	-	-	-	-	17,665	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**17,665**						17,665			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**17,665**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**17,665**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.130	Реконструкция трассы ул.Васильева 11 д/с	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,690**	**-**	-	-	-	-	2,690	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,690**						2,690			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,690**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2,690**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.131	Реконструкция трассы ул.Васильева 12-ул.Бурденко 14	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,360**	**-**	-	-	-	-	3,360	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,360**						3,360			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,360**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3,360**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.132.	Реконструкция трассы ул.Львовская 2А-ТНС3	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,237**	**-**	-	-	-	-	5,237	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,237**						5,237			
	средства предприятий (прибыль,			**5,237**	-	-	-	-	-	**5,237**	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.133	Реконструкция трассы ул.Пермякова 10А	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,335**	-	-	-	-	-	7,335	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,335**						7,335			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,335**	-	-	-	-	-	**7,335**	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.134	Реконструкция трассы ул.Пермякова 16-18	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,052**	-	-	-	-	-	5,052	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,052**						5,052			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,052**	-	-	-	-	-	**5,052**	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.135	Реконструкция трассы ул.Новикова-Прибоя 18-Херсонская 15	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведени	**21,380**	-	-	-	-	-	21,380	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**21,380**						21,380			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**21,380**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**21,380**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.136	Реконструкция трассы ул.Дьяконова 14-20	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1,218**	**-**	-	-	-	-	1,218	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1,218**						1,218			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1,218**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1,218**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.137	Реконструкция трассы Бусыгина 1/2-1/3 (КМ опуска)	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,471**	**-**	-	-	-	-	7,471	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,471**						7,471			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**7,471**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**7,471**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.138	Реконструкция трассы ул.Бусыгина 19-Дьяконова 31А КМ-38/41	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,926**	**-**	-	-	-	-	4,926	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,926**						4,926			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,926**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**4,926**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.139	Реконструкция трассы от пр. Ильича, 12 до ТК у дома пр. Ильича, 22	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**24,633**	**-**	-	-	-	-	24,633	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**24,633**						24,633			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**24,633**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**24,633**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.140.	Реконструкция трассы от дома Молодёжного, 17 до дома Обнорского, 10	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**21,382**	**-**	-	-	-	-	21,382	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**21,382**						21,382			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**21,382**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**21,382**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.141	Реконструкция трассы на квартал 34 от ТК 1С. 45 до ТК у дома Толбухина, 18	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,947**	**-**	-	-	-	-	12,947	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,947**						12,947			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,947**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**12,947**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.142	Реконструкция трассы отопления и ГВС от Тк 1С. 8 пр. Ленина, 94а до ТК 1С. 12 и до пр. Ленина	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**31,718**	**-**	-	-	-	-	31,718	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**31,718**						31,718			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**31,718**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**31,718**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.143	Реконструкция трассы ГВС от ТК у дома Ильича, 30 до дома Краснодонцев, 5	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,747**	**-**	-	-	-	-	12,747	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,747**						12,747			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,747**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**12,747**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.144	Реконструкция трассы от ТК Обнорского, 17а до Тк Спутника, 4	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,291**	**-**	-	-	-	-	5,291	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,291**						5,291			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,291**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**5,291**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.145	Реконструкция трассы ул.Дворовая, 37-37Б	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**11,779**	**-**	-	-	-	-	11,779	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**11,779**						11,779			
	средства предприятий (прибыль,			**11,779**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**11,779**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.146	Реконструкция трассы ул.Дворовая, 37-37Б	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**57,215**	-	-	-	-	-	57,215	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**57,215**						57,215			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**57,215**	-	-	-	-	-	**57,215**	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.147	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от ТК 3Ю.35 ул.Коломенская, д.10 до подъёма ул.Сазанова, 13-1 (от ТК 3Ю.35 до ТК 3Ю.39)	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**46,590**	-	-	-	-	-	46,590	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**46,590**						46,590			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**46,590**	-	-	-	-	-	**46,590**	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.148	Реконструкция трассы 3-ей Юго-Западной ул.Веденяпина, 23 до	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и	**15,180**	-	-	-	-	-	15,180	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	ул.Веденяпина, д.21 (от ТК 2Ю.50 до ТК 2Ю.53)		водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**15,180**						15,180			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**15,180**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**15,180**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.149	Реконструкция трассы 2-ой Юго-Западной ул.Веденяпина, 1 до ул.Веденяпина, д.1В (от ТК 2Ю.63 до ТК 2Ю.65)	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**16,246**	**-**	-	-	-	-	16,246	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**16,246**						16,246			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**16,246**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**16,246**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.150	Реконструкция трассы 2-ой Юго-Западной ул.Веденяпина, 32 до ул.Веденяпина, д.29 (от ПО 2Ю.6 до н.о. у д.29)	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**25,048**	**-**	-	-	-	-	25,048	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**25,048**						25,048			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**25,048**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**25,048**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.151	Реконструкция трассы отопления 2 Соцгородская от 6 перекачки до 6 проходной	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**77,530**	-	-	-	-	-	-	77,530	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**77,530**							77,530		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**77,530**	-	-	-	-	-	-	**77,530**	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.152	Реконструкция трассы Парк "Дубки" на ЦТП Гл. Успенского ТК1Л80 - 1Л84	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**45,036**	-	-	-	-	-	-	45,036	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**45,036**							45,036		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**45,036**	-	-	-	-	-	-	**45,036**	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.153	Реконструкция трассы ул. Львовская 35 школа	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,042**	-	-	-	-	-	-	3,042	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,042**							3,042		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,042**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3,042**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.154	Реконструкция трассы ул.Львовская 38А д/с	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,720**	**-**	-	-	-	-	-	2,720	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,720**							2,720		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,720**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2,720**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.155	Реконструкция трассы ул.Васнецова 34 д/с	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,568**	**-**	-	-	-	-	-	0,568	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,568**							0,568		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,568**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,568**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.156	Реконструкция трассы ТНС-27 (КМ)	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,453**	**-**	-	-	-	-	-	3,453	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,453**							3,453		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,453**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3,453**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.157	Реконструкция второй Соцгородской трассы от ТК 2С.54 до Тк У дома Пр. Октября, 25	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,834**	**-**	-	-	-	-	-	2,834	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,834**							2,834		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,834**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2,834**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.158	Реконструкция трассы от дома пр. Молодёжный, 10 до пр. Молодёжного, 30	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**40,953**	**-**	-	-	-	-	-	40,953	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**40,953**							40,953		
	средства предприятий (прибыль,			**40,953**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**40,953**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.1.159	Реконструкция трассы микрорайон №1: от ул.Смирнова, д.59 до ул.Лескова, д.20	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**60,110**	-	-	-	-	-	-	60,110	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**60,110**							60,110		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**60,110**	-	-	-	-	-	-	**60,110**	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.160	Реконструкция трассы ТНС-8: от ТНС-8 до ул.Ст.Производственников, д.13-15	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**29,565**	-	-	-	-	-	-	29,565	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**29,565**							29,565		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**29,565**	-	-	-	-	-	-	**29,565**	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.1.161	Реконструкция трассы ТНС-16: ул.Южное Шоссе д.2а до Южное Шоссе, д.10, д.6	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведени	**46,404**	-	-	-	-	-	-	46,404	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**46,404**							46,404		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**46,404**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**46,404**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.162	Реконструкция трассы 2-ой Юго-Западной от ул.Минеева, д.35 ул.Космическая, д.40 (от ТК 2Ю.33 до ТК 2Ю.40)	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**121,723**	**-**	-	-	-	-	-	121,723	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**121,723**							121,723		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**121,723**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**121,723**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.163	Реконструкция трассы отопления Западной отв. ПТК	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**20,288**	**-**	-	-	-	-	-	-	20,288	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**20,288**								20,288	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**20,288**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**20,288**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.164	Реконструкция трассы ул.Бурденко, 42-ул.Дьяконова, 43А с вводом в д.44 по ул.Бурденко	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,872**	**-**	-	-	-	-	-	-	3,872	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,872**								3,872	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,872**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3,872**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.165	Реконструкция трассы на квартал 34 от ТК 1С43 до ТК у дома Кр. Партизан, 15	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,672**	**-**	-	-	-	-	-	-	12,672	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,672**								12,672	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,672**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**12,672**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.166	Реконструкция трассы от Тк у дома обнорского, 1 до ТК у дома Обнорского, 17а	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**32,803**	**-**	-	-	-	-	-	-	32,803	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**32,803**								32,803	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**32,803**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**32,803**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.167	Реконструкция трассы ул.Дьяконова,31А-ул.Бурденко,40	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,072**	**-**	-	-	-	-	-	-	12,072	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,072**								12,072	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,072**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**12,072**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.168	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 43-44	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,455**	**-**	-	-	-	-	-	-	7,455	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,455**								7,455	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,455**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**7,455**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.169	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 7 - ул.Строкина, 14	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**31,326**	**-**	-	-	-	-	-	-	31,326	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**31,326**								31,326	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**31,326**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**31,326**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.170	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 2-4	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,310**	**-**	-	-	-	-	-	-	7,310	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,310**								7,310	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,310**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**7,310**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.171	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 18-18б	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**10,707**	**-**	-	-	-	-	-	-	10,707	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,707**								10,707	
	средства предприятий (прибыль,			**10,707**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**10,707**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.172	Реконструкция трассы ул.Политбойцов, 22-ул.Плотникова, 2	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**10,288**	-	-	-	-	-	-	-	10,288	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,288**								10,288	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**10,288**	-	-	-	-	-	-	-	**10,288**	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.173	Реконструкция трассы пр.Бусыгина, 46 от д.1 ул.Львовская до ТК КС.20	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**13,840**	-	-	-	-	-	-	-	13,840	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**13,840**								13,840	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**13,840**	-	-	-	-	-	-	-	**13,840**	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.174	Реконструкция трассы ул.Дьяконова, 30Б-ул.Борская, 28	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведени	**22,035**	-	-	-	-	-	-	-	22,035	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**22,035**								22,035	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**22,035**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**22,035**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.175	Реконструкция трассы ул.Пермякова, 34Б-36	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,866**	**-**	-	-	-	-	-	-	7,866	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,866**								7,866	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,866**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**7,866**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.176	Реконструкция трассы ул.Пермякова 34-46	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**9,389**	**-**	-	-	-	-	-	-	9,389	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**9,389**								9,389	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**9,389**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**9,389**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.177	Реконструкция трассы ул.Дворовая,37-ул.Пермякова,12	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**18,949**	**-**	-	-	-	-	-	-	18,949	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**18,949**								18,949	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**18,949**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**18,949**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.178	Реконструкция трассы ул.Львовская, 25-29	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,554**	**-**	-	-	-	-	-	-	7,554	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,554**								7,554	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,554**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**7,554**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.179	Реконструкция трассы квартала №5: от ул. Южное Шоссе д.22Б до ул. Южное Шоссе д.20	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,665**	**-**	-	-	-	-	-	-	12,665	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,665**								12,665	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,665**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**12,665**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.180	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от пр.Молодёжный, д.29 до пр.Молодёжный, д.74А (от ТК 3Ю.56 до ТК 1Ю.50)	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**10,105**	**-**	-	-	-	-	-	-	10,105	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,105**								10,105	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**10,105**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**10,105**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.181	Реконструкция трассы микрорайон №1: от ул.Смирнова, д.51 до ул.Смирнова, д.13	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**25,869**	**-**	-	-	-	-	-	-	25,869	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**25,869**								25,869	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**25,869**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**25,869**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.21.182	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от ул.Лескова, д.66А до ул.Народная стройка, д.1а (от ТК 3Ю.24 до ТК 3Ю.25)	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**26,134**	**-**	-	-	-	-	-	-	26,134	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**26,134**								26,134	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**26,134**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**26,134**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.183	Реконструкция трассы Роддом: от опуска ул.Лескова, д.37 до ул.Лескова, д.29	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**20,196**	**-**	-	-	-	-	-	-	20,196	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**20,196**								20,196	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**20,196**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**20,196**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.184	Реконструкция трассы 3 микрорайона "Аэродромный": ТК 2Ю.38 ул.Космическая, д.40, до подъёма ул.Космическая, 32	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**28,025**	**-**	-	-	-	-	-	-	28,025	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**28,025**								28,025	
	средства предприятий (прибыль,			**28,025**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**28,025**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВС	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.185	Реконструкция трассы пр.Бусыгина, 34	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,877**	-	-	-	-	-	-	-	5,877	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,877**								5,877	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,877**	-	-	-	-	-	-	-	**5,877**	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.21.186	Реконструкция трассы 3-ей юго-западной: от опуска Газонная, д.15 до опуска ул.Коломенская, д.3 (от ТК 3Ю.19 до ТК 3Ю.20)	ООО "ТЕПЛОСЕТИ"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**94,030**	-	-	-	-	-	-	-	94,030	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**94,030**								94,030	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**94,030**	-	-	-	-	-	-	-	**94,030**	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

5.5. Программа инвестиционных проектов в водоотведении

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

В схеме водоснабжения и водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород рассматривается один сценарий развития систем водоотведения. Сценарий базируется на запланированных к реализации и утверждённых в органах исполнительной власти в сфере надзора (тарифного регулирования) за регулируемыми организациями программам энергосбережения и повышения энергетической эффективности, инвестиционным программам организаций, программам комплексного развития поселения, концессионных соглашений. Экономическая эффективность мероприятия является второстепенным значением в сравнении с увеличением качества водоотведения от потребителей поселения. Сценарий развития систем водоотведения направлен на повышение качества процесса сбора, транспорта и сброса, экологической привлекательности процессов.

При предлагаемых Схемой водоотведения вариантах финансирования мероприятий по строительству и реконструкции системы водоотведения имеется возможность не допускать превышения предельных уровней индекса тарифов на соответствующую услугу для потребителей. При всех других вариантах реализация мероприятий будет либо невозможна, либо приведет к значительному повышению тарифа на водоотведение.

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 муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , перспективные нагрузки, потребуют уточнения и корректировки.

Предлагаемые мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации должны обеспечить достижение значений плановых показателей развития централизованных систем водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , повысить качество услуги водоотведения, обновить основные фонды эксплуатирующей организации, удовлетворить спрос на водоотведение перспективных абонентов.

В соответствии с основным сценарием развития централизованных систем муниципального образования городской округ город Нижний Новгород предусматривается комплексная реконструкция действующих канализационных очистных (реконструкция технологических сооружений и технологического оборудования).

В рамках развития системы водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород предусматриваются следующие основные мероприятия:

- Строительство канализационных очистных сооружений в п. Березовая Пойма мощностью 200 м3/сутки;
- Реконструкция Нижегородской станции аэрации;
- Модернизация станции аэрации с установкой УФО сточных вод;

-- Комплексная модернизация и реконструкция канализационных насосных станций, включая замену сетевых насосных агрегатов на более энергоэффективные аналоги, замену внутренней трубопроводной обвязки и запорно-регулирующей арматуры, восстановление строительных конструкций сооружений, установку приборов учета перекачиваемых сточных вод и т.д.

В рамках выполнения мероприятий схемы водоотведения г. Нижний Новгород до 2024 г. планируется полномасштабное проведение реконструкции существующих канализационных станций.

Вопросы строительства новых канализационных станций на развиваемых территориях г. Нижний Новгород подлежат корректировке на стадии проектирования застраиваемых территорий.

Для обеспечения гарантированного водоотведения перспективной застройки в Заречной части г. Нижний Новгород планируется реконструкция ГНС с увеличением производительности насосного оборудования;

- Ликвидация канализационной насосной станции КНС № 26 ул. Коломенская, д.6-б (инв.№ 000110043), КНС «Тепличный комбинат» ул. Береговая, 14 А, КНС № 3 ул.Магистральная (демонтаж оборудования, строительных конструкций, рекультивация земель);

- Внедрение комплексной системы дистанционного контроля и управления основными объектами централизованных систем водоотведения (проведение инженерных изысканий, технического обследования и гидравлического расчёта, проектирование, проведение экспертизы проекта), в т.ч. по адресу: город Нижний Новгород, Канавинский район, ул. Керченская, д. 15А;

- Комплексная реконструкция сооружений и технологического оборудования канализационных очистных сооружений

Необходимой мерой по предотвращению вредного воздействия на водный бассейн при сбросе сточных вод в черте муниципального образования городской округ город Нижний Новгород является снижение массы сброса загрязняющих веществ и микроорганизмов до уровня наиболее жестких нормативов из числа установленных. Для этого необходимо выполнить реконструкцию существующих канализационных очистных сооружений с внедрением современных новых технологий.;

- Создание террасного парка в Почаинском овраге с проведением работ по реконструкции коллектора дождевой канализации и выполнением работ по инженерной защите склонов;

- Строительство и реконструкция канализационных сетей для обеспечения развития городских территорий Нижнего Новгорода общей протяженностью 165,616 км и в целях подключения новых объектов общей протяженностью 955,55 км. (таблица 204-205)

Предлагаемые к строительству и реконструкции канализационные сети (в том числе канализационные коллекторы) должны быть выполнены из высококачественных материалов с применением современных технологий в области строительства систем водоотведения, а также отвечать требованиям действующих нормативных документов:

•СП 31.13330.2012.;

•СП 28.13330.2012.

Таблица 212- Строительство и реконструкция канализационных сетей для обеспечения развития городских территорий Нижнего Новгорода

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
1.1	Реконструкция Мызинского дюкера	1400	3	
1.2	Строительство сетей канализации от домов по ул. Гвоздильной, ул. Волочильной с ликвидацией	110-225	0,732	Ликвидация открытых выпусков в р.Ржавка, и р.Борзовка.

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
	открытых выпусков в р. Ржавку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода			
1.3	Строительство сетей канализации от домов по ул. Памирская, ул. Каховская, ул. Перекопская, ул. Космонавта Комарова с ликвидацией открытых выпусков в р. Борзовку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода.	75-160	0,675	Ликвидация открытых выпусков в р.Ржавка, и р.Борзовка.
1.4	Строительство сетей канализации от домов по ул. Глеба Успенского, ул. Паскаля с ликвидацией открытых выпусков в р. Борзовку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода.	160-225	0,239	Ликвидация открытых выпусков в р.Ржавка, и р.Борзовка.
1.5	Строительство сетей канализации от домов по ул. Лейтенанта Шмидта, ул. Шлиссельбургской с ликвидацией открытых выпусков в р. Ржавку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода.	50-160	1,364	Ликвидация открытых выпусков в р.Ржавка, и р.Борзовка.
1.6	Перекладка коллектора Д=300-600-800мм по ул.Гончарова на Д=800-900мм	800-900	1,5	Территория застройки в границах ул. Заречный бул., Архитектурная, Арктическая , Комарова, Сухопутная, пр.Ленина. Устранение участков с контруклонами, часть коллектора уже переложена.
1.7	Перекладка коллектора Д=1200мм по пр.Ленина, попадающую в зону строительства	1200	0,4	Территория застройки в границах ул.Самочкина, Энтузиастов, Дружбы в Ленинском районе.
1.8	Реконструкция Карповского коллектора Д=1000мм до КНС «Кавказ»	1000	5,5	Территория застройки в границах ул.Октябрьской революции, Чонгарская, Июльских дней в Ленинском районе.
1.9.	Перекладка канализационной линии Д=600 мм по ул.Обухова на Д=900мм от выпусков застройки до врезки в коллектор Д=2000мм по ул.Чкалова	900	1,1	Территория в границах улиц ул. Обухова, Чкалова, Н.Пахомова, Рутковского в Канавинском районе Наполнение выше нормативного, работает на подпоре, сточные воды выдавливаются в близлежащие к/сети..
1.10	Перекладка самотечного коллектора Д=1000-1500мм по ул.Интернациональная от завода Нормаль до Д=2000мм по ул.Должанская с выносом из-под здания ул.Советская,16	Определить проектом	0,8	Территория застройкив границах улиц Прокофьева, Канавинская, Приокская, Литвинова.
1.11	Перекладка самотечного коллектора Д=1800х1500 по ул.Чкалова-пл.Революции на Д=2000мм от железной дороги до Д=2000мм по ул.Должанская	2000	1,45	Территория застройки в границах улиц Прокофьева, Литвинова, Приокская, Долгополова.
1.12	Реконструкция 1-го напорного Автозаводского коллектора от КНС «Кавказ» до дюкера	1420	3,08	Территория застройки в границах улиц Даля, Канавинская, Прокофьева. Литвинова.
1.13	Перекладка Д=200мм по ул.Марата на Д=250мм.	250	0,28	Территория застройки в границах улиц Прокофьева, Долгополова, Приокская, Фильченкова.

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
1.14	Перекладка к.л. по ул.Марата-Луначарского Д=150-200мм на 250мм.	250	0,09	Территория застройки в границах улиц Долгополова, Приокская, Фильченкова.
1.15	Перекладка к.л. Д=200мм на Д=300мм по ул.Даля от ул.Канавинская до коллектора Д=1200мм по ул.Интернациональная	300	0,16	Территория застройки в границах улиц Даля, Революционная, Вокзальная, Марата.
1.16	Перекладка кан.линии Д=200мм по ул.Приокская на кан.линию Д=300мм от ул.Литвинова до Д=1200мм по ул.Интернациональная	300	0,17	Территория застройки в границах улиц Даля, Интернациональная, Вокзальная, Революционная.
1.17	Перекладка кан.линии Д=200 мм Д=300мм по ул.Вокзальная от ул.Литвинова до коллектора Д=1200мм по ул.Интернациональная	300	0,17	Территория застройки в границах улиц Даля, Вокзальная, Коммунистическая, Интернациональная.
1.18	Перекладка Д=200мм по ул.Фильченкова от ул.Приокская до коллектора Д=1800-1500 по ул.Чкалова.	200	0,09	Территория застройки в границах улиц Прокофьева, Алеши Пешкова, Приокская и Коммунистическая.
1.19	Перекладка к.л. Д=200мм по ул. Прокофьева на Д=250мм.	250	0,12	Территория застройки в границах улиц Даля, Алеши Пешкова, Прокофьева, Канавинская.
1.20	Перекладка к.л. Д=150мм по ул.Фильченкова на Д=250мм, далее Д=400мм по ул.Приокская до коллектора Д=2000мм по ул.Чкалова.	250-400	0,14	Территория застройки в границах улиц Даля, Коммунистическая, Прокофьева, Алеши Пешкова.
1.21	Реконструкция КНС «Фибролитовая» со строительством напорных канализационных линий и выносом напорной канализации с территории завода ГМЗ		1,25	
1.22	Реконструкция канализационного коллектора ул. ул. Чаадаева 26 – 12	315х18,7	0,45	Аварийное состояние трубопроводов и колодцев, обратные уклоны, провалы грунта.
1.23	Реконструкция КНС №1 по ул.Чаадаева			Территория застройки на пересечении улиц Орджоникидзе, Чаадаева, Баранова.
1.24	Реконструкция КНС №4 по ул.Черняховского со строительством 2-ой напорной канализационной линии Д=400мм до врезки в напорную канализационную линию Д=350мм у дома №7 по ул.Ярошенко	???	1,7	Территория застройки по ул. Орджоникидзе в Московском районе.
1.25	Перекладка самотечного коллектора Д=1000мм на Д=1500мм по пр. Героев	1500	2,6	
1.26	Перекладка канализационного коллектора Д=1000-1200мм по пр.Героев, Бурнаковский проезд, ул.Куйбышева до Д=2000мм по ул.Должанская с увеличением диаметра до 1500мм. (разгрузочный коллектор)	1500	5,8	Территория застройки на пересечении улиц Орджоникидзе и Мирошникова в Московском районе. Коллектор работает на подпоре, минимальные уклоны, отдельные участки с контруклонами (h/d=2, в основном h/d=1,5).
1.27	Перекладка к/л Д=600мм по ул.Страж Революции (технически неисправен), перекладка коллектора Д=1000мм по ул.Коминтерна, Сормовское шоссе от	1500	0,8+3,5	Территория застройки в границах ул.Коминтерна, Страж Революции, Гвардейцев, Новосибирская в

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
	ул.Страж Революции до коллектора Д=1500мм по Московскому шоссе с увеличением диаметра до 1500мм			Московском районе Д=600м: h/d=0,8-0,9, участки с контруклоном.Д=1000мм: Небольшой участок при стр-ве метро вынесли с контруклоном, h/d=1.
1.28	Реконструкция КНС№1 (ликвидация или строительство приемного резервуара) по ул.Коминтерна			
1.29	Реконструкция коллектора Д=1000-1500 ул.Калашникова-Труда, переход р.Парашка	1500	0,2	Проект планировки и межевания в границах ул.Культуры, Циолковского, Островского, Мечникова
1.30	Реконструкция канализационного коллектора по ул. Черниговская до Благовещенской площади.	560х33,2	1,202	Увеличение диаметра до 500 мм с учетом перспективной застройки.
1.31	Перекладка коллектора Д=200мм на Д=400мм по ул.М.Ямская	400	0,5	Территория застройки в границах улиц М.Ямская, М.Горького, Ильинская в Нижегородском районе.
1.32	Строительство коллектора Д=300-600мм по ул.Ильинская от ул.Красносельская до Нижневолжской наб.	300-600	3,2	Территория застройки в границах улиц Добролюбова, Ильинская, Малая Покровская, архитектора Харитонова в Нижегородском районе.
1.33	Перекладка коллектора с Д=150мм на Д=300мм по ул.Короленко до Д=300мм по ул.Короленко, ул.Горького,	300	0,65	Территория застройки в границах улиц Новая, Короленко в Нижегородском районе.
1.34	Перекладка коллектора с Д=200мм на Д=300мм по ул.Новой	300	0,6	
1.35	Перекладка к/л Д=200мм на Д=300мм по ул.Б.Покровская от ул.Крупской до коллектора Д=500мм по пл.Горького	300	0,4	Территория застройки в границах ул.Воровского, Костина в Нижегородском районе.
1.36	Перекладка канализационной линии по ул. Костина от ул.Белинского до ул.Горького	300	0,4	Развитие застраиваемых территорий в границах ул. Белинского, Костина, М.Горького, Гранитный.
1.37	Перекладка Д=200мм по ул.Белинского до Д=400мм по ул.Белинского угол ул.Ванеева	400	0,7	Территория застройки в границах ул.Белинского, Тверская, Славянская, Ашхабадская в Нижегородском районе.
1.38.	Перекладка коллектора Д=200м на Д=400мм по ул.Невзоровых от ул.Студеная до ул.Ванеева.	400	1,2	Территории застройки: В границах улиц 1-я Оранжерейная, Серафимовича, Цветочная в Советском районе ·по улице 2-я Оранжерейная (участок №1) в Советском районе ·по улице 2-я Оранжерейная (участок №2) в Советском районе -по улице 1-я Оранжерейная в Советском районе Проект застройки и межевания части квартала в границах ул. Тимирязева-пер. Плодовый- ул. Пушкина в Советском районе.

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
				Проект планировки территории в границах улиц Белинского, Полтавская, Невзоровых, Ижорская.
				Территория по улице 2-я Оранжерейная (участок №1 и №2).
1.39.	Переложить существующий коллектор Д=400мм по ул. Невзоровых от застройки до Д=600мм по ул.Невзоровых	500	1,2	Развитие застраиваемых территорий по Тимирязева, Пушкина.
1.40	Перекладка канализационного коллектора Д=400мм на Д=500мм по ул. Белинского от ул. Ванеева до ул. Полтавская	500	0,6	Развитие застраиваемых территорий по ул. Генкиной.
1.41	Реконструкция Ковалихинского коллектора Д=450мм до Д=1000мм от ул.Трудовой до ул.Белинского	1000	0,4	Территория застройки на пересечение ул. Ульянова, Семашко; развитие застраиваемых территорий в границах улиц Б.Покровская, Октябрьская, Варварская, М.Горького, включая Грузинскую.
1.42	Перекладка Д=400мм на Д=800мм по ул.Родионова-Овражная	800	3,5	Проект межевания и застройки территории ул.Родионова.
1.43	Перекладка канализационной линии Д=200мм по Высоковскому проезду, ул. Балхашской и по ул. Б.Панина до Ковалихинского коллектора Д=1000мм, диаметр уточнить при проектировании	Определить проектом	0,9	Проект планировки и межевания территории в границах улиц Полтавская-Республиканская-Высоковский проезд.
1.44	Реконструкция канализационного коллектора Д=600мм на Д=800мм по ул.Артельная	800	2,9	
1.45	Прокладка коллектора от ул.Пушкина до Д=800мм по ул.Ошарская (пересечение с Изоляторским оврагом)	800	0,6	Развитие застраиваемых территорий по пр. Гагарина (бывший военный городок), ул. Бекетова и Ванеева, Кузнечихинская, Эльтонская, Косогорная в Советском районе.
1.46	Строительство коллектора Д=300-500мм по ул.Краснозвездная, Светлогорская до ул.Пушкина	300-500	0,75	Территория застройки по улице Краснозвездная в Советском районе
1.47	Перекладка канализационной линии Д=1200 мм по ул. Ивлиева (диаметр определить расчетом с учетом нагрузок по водоотведению существующих потребителей и объектов перспективного строительства) при условии переключения существующих потребителей.	Определить проектом	0,9	Проект планировки территории на пересечении улиц Адмирала Васюнина, Генерала Ивлиева.
1.48	Прокладка коллектора от Анкудиновского шоссе и с/х «Цветы» до коллектора Д=1500мм, проходящего вдоль р.Рахма	800	3	Развитие застраиваемых территорий в районе Анкудиновского шоссе и совхоза «Цветы».
1.49	Прокладка коллектора вдоль р.Рахма от коллектора Д=1500мм до Ново-Мызинского коллектора	2000	0,7	
1.50	Перекладка канализационного коллектора Д=400-900м по	1500	3,2	Для подключения жилого района между дер. Ольгино и Новый луч,

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
	ул.Голованова, идущего от пр.Гагарина до д. Б.Константиново.			Новинки.Территория застройки, прилегающая к дер.Новинки в Нижегородской области Богородского района
1.51	Строительство очистных сооружений с полями фильтрации или КНС и напорных канализационных линий 2Д=400мм до Д=3000мм.	2*400	11,7	Система водоотведения к.п. Зеленый город.
1.52	Реконструкция напорного канализационного коллектора Д1420 мм по ул. Зеленодольская от ул. Комсомольское шоссе до ул. Чкалова (1-очередь по ул. Зеленодольская от пересечения с ул. Ледокола Садко до ул. Чкалова)	1420	1,864	Снижение количества повреждений на реконструируемом участке.
1.53	Реконструкция канализационного самотечного коллектора D=2000мм, протяженностью 454,0 п. м. на участке ул. Мещерский бульвар 5 – Мещерский бульвар 3 корп. 3.	1800	0,454	Обеспечение безаварийной работы коллектора и повышение надежности обслуживания абонентов.
1.54	Реконструкция канализационного коллектора (санация) ул. Страж Революции 28 – Коминтерна 4/2 D=600мм	560х33,5	0,7	Аварийное состояние, коррозия трубопровода свыше 70%. Аварийная ситуация в 2018 году с нарушением водоотведения абонентов. Прохождение трубопровода под магистральной дорогой с высоким трафиком общественного транспорта.
1.55	Реконструкция канализационного коллектора D600, ул. Никиты Рыбакова - бульвар Юбилейный - Коминтерна.	710х42	1,715	Аварийное состояние, разрушение и просадка трубопровода.
1.56	Реконструкция канализационного напорного коллектора от КНС 14 ул. Самочкина 39в до врезки в коллектор 1200мм ул. Чонгарская.	820х10	2,58	Аварийное состояние коллектора.
1.57	Реконструкция системы водоотведения Сормовского района с ликвидацией КНС 1.	1020х10	0,3	Снижение затрат на эксплуатацию КНС, электроэнергию, ФОТ персонала, обслуживающего КНС.
1.58	Реконструкция двух участков условно напорного трубопровода Ø 1420 мм дюкера в районе д Никульское протяженностью 50 п. м. (2х50 п.м)	2d 1200х57,2	2х0,050=0,100	Аварийная ситуация, сквозное истирание лотковой части трубопровода, риск вытекания стоков с затоплением дер. Никульское, заражения почвы, причинения ущерба жилым домам.
1.59	Реконструкция дюкерного перехода напорного трубопровода Ø315мм через р.Кудьма протяженностью 150 п. м.	315х18,7	0,3	Аварийное состояние дюкерного перехода, угроза попадания сточных вод в водный объект.
1.60	Реконструкция канализационных сетей в Московском и Канавинском районе. Устройство перемычки между коллектором D1000 ул. Проспект Героев и D800 ул. Московское шоссе.	450х26,7	0,25	Возможность переключения стоков с объектов ул. Березовская, Проспект Героев, снятие подпоров сточной воды в период паводка.

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
1.61	Реконструкция канализационного самотечного коллектора по адресу: ул. Юлиуса Фучика, 31 Д=150 мм, Д=300 мм.	315х18,7	0,21	Аварийное состояние коллектора, обратные уклоны.
1.62	Реконструкция канализационного коллектора от ул.Кащенко,4а до ул.Шапошникова,13а.	450х26,7	0,35	Исключение поступления ливневых стоков в канализационный коллектор Д=3000мм.
1.63	Реконструкция самотечного канализационного коллектора ул. Дуденевская 5б, путем увеличения протяженности.	450х26,7	0,28	Снижение затрат на эксплуатацию КНС, электроэнергию, ФОТ персонала, обслуживающего КНС.
1.64	Реконструкция самотечного канализационного коллектора по ул. Раевского 3б, путем увеличения протяженности.	450х26,7	0,25	Снижение затрат на эксплуатацию КНС, электроэнергию, ФОТ персонала, обслуживающего КНС.
1.65	Реконструкция канализационного коллектора Ø1000мм и эстакадного перехода через р.Кова, протяженностью 100 п. м. на участке, в районе д.1 ул.Овражная	1000	0,1	Снижение затрат на эксплуатацию КНС, электроэнергию, ФОТ персонала, обслуживающего КНС.
1.66	Реконструкция (модернизация) канализационных сетей.	2000	0,15	Снижение затрат на эксплуатацию КНС, электроэнергию, ФОТ персонала, обслуживающего КНС.
1.67	Строительство наружных сетей канализации 1-й очереди строительства ЖК «Новинки Смарт Сити»	108, 225, 315, 450	3,307	Подключение к централизованным сетям водоотведения ЖК «Смарт Сити».
1.68.	Реконструкция Новосормовского коллектора от пр. Кораблестроителей, 11а до ул. Керченская, 15а	1200	1,4	Коррозия верхнего свода.
		1500	3,6	
		2000	5,9	
1.69.	Реконструкция разгрузочного коллектора от ул. Березовская, 89 до ул. Тонкинская, 6	1000	2,4	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны
		1200	3	
		1500	0,42	
1.70	Реконструкция Разгрузочного коллектора в районе ул. Гордеевская, 24	1000	0,05	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
1.71	Реконструкция Каланчевского коллектора от ул. Дружаева, 3 до ул. Самочкина, 29б КНС №14	1200	4,75	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
1.72	Реконструкция коллектора от ул. Коминтерна, 117 до ул. Коминтерна, 159	600	0,57	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
1.7.3	Реконструкция Линдовского коллектора от ул. Березовская, 110 до ул. Щербакова, 37к2	500	0,515	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
		600	0,515	
		900	0,28	
		1200	0,17	
1.74	Реконструкция самотечного коллектора от ул. Должанская до ГНС	2000	1,07	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
1.75		600 – существующий,	3,1	

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
	Реконструкция коллектора от Московское шоссе, 144 до Сормовское шоссе, 4а	1500 – предлагаемый		Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода.
		800 – существующий,		
		1500 - предлагаемый	0,57	
1.76	Реконструкция самотечного коллектора от ул. Пермякова, 20 до ул. Ковпака 1в КНС «Чусовая»	800	0,535	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
		900	0,013	
		1000	0,697	
1.77	Реконструкция самотечного коллектора от ул. Тяблинская, 39а до Южное шоссе, 1а	1000	0,78	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
1.78	Реконструкция Ковалихинского коллектора от ул. Фрунзе до ул. Н.Сусловой, 24	1000-1200 – существующий,	2,6	Критическое наполнение трубопровода, нарушение раструбных соеденений.
		1500 - предлагаемый		
1.79	Реконструкция канализационного коллектора по ул. Яблоневая - ул. Овражная, 46	500	0,83	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, нарушение раструбных соеденений.
1.80	Реконструкция коллектора по ул. Голованова от ул. 40 лет Победы до Д=1600мм	600-900 - существующий,	1,5	Критическое наполнение трубопровода, нарушение раструбных соеденений.
		1500 - предлагаемый		
1.91	Реконструкция Изоляторского коллектора от ул. Рыбинской, 93 до ул. Пушкина	400-700 - существующий,	1,9	Критическое наполнение трубопровода, нарушение раструбных соеденений.
		1000 - предлагаемый		
1.82	Реконструкция участка по Московскому шоссе от дома №292 до дома №248 (санация ЦПП)	800	0,8	Сквозная коррозия, истирание лотковой части.
1.83	Реконструкция участка от дома №144/1 до дома №52/1 по Московскому шоссе (санация ЦПП)	800	1,9	Сквозная коррозия, истирание лотковой части.
1.84	Реконструкция участка Московское шоссе, 17а – Стрелка 1 (санация ЦПП)	1000	3,5	Сквозная коррозия, истирание лотковой части.
1.85	Реконструкция 2-го Автозаводского напорного коллектора от ул. Чкалова до ГНС	1420	2,6	Сквозная коррозия, истирание лотковой части.
1.86	Реконструкция 1-го Автозаводского напорного коллектора Д 1420мм, протяженностью 2687м	1420	2,687	Сквозная коррозия, истирание лотковой части.
1.87	Реконструкция напорного коллектора от КНС №10а ул. Фучика, 4а до больницы №40 ул. Героя Смирнова, 71	700	2,1	Сквозная коррозия, истирание лотковой части.
1.88	Реконструкция напорного коллектора от КНС Мостоотряд, 18г до ул. Гайдара, 16	2х400	2,3	Сквозная коррозия, истирание лотковой части, отсутсвие резервирования.
		2х500	0,6	
1.89	Реконструкция напорных канализационных коллекторов от КНС «ГП НО НПЭК» до д.Новопокровское	2х400	7,212	Сквозная коррозия, нарушение раструбных соеденений
1.90	Реконструкция 2-го Автозаводского напорного коллектора от ул. Самочкина до ул. Зеленодольской	1420	2,05	Сквозная коррозия, истирание лотковой части.
1.91	Реконструкция коллектора от камеры в дер. Никульское до НСА	1420	1,38	Сквозная коррозия, истирание лотковой части.
1.92	Строительство канализационного коллектора от ул. Коломенская, 6 до ул. Народная стройка, 1	1000	0,5	Снижение затрат на эксплуатацию КНС, электроэнергию, ФОТ

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
				персонала, обслуживающего КНС.
1.93	Строительство коллектора от КНС Нижне-Печерская, 12а до Ивлиева, 38б	500	0,5	Снижение затрат на эксплуатацию КНС, электроэнергию, ФОТ персонала, обслуживающего КНС.
1.94	Строительство коллектора от КНС «Медвежья долина» ул. Родионова, 165д до ул. Яблоневая, 28	300	0,65	Снижение затрат на эксплуатацию КНС, электроэнергию, ФОТ персонала, обслуживающего КНС.
1.95	Реконструкция канализационного коллектора ул. Страж Революции 28 – Коминтерна 4/2	600	0,7	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
1.96	Реконструкция канализационного коллектора, ул. Никиты Рыбакова - бульвар Юбилейный - Коминтерна.	600	1,7	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
1.97	Реконструкция канализационного коллектора от ул. Рыбинская, 93 до пер. Прудный, 24	1000	0,7	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.
1.98	Строительство самотечного канализационного коллектора ул. Коминтерна, 59	1000	0,3	Снижение затрат на эксплуатацию КНС, электроэнергию, ФОТ персонала, обслуживающего КНС.
1.99	Реконструкция сетей и КНС в д.Афонино	150-300	7	Физический износ сетей и КНС.
1.100	Реконструкция Сормовского самотечного коллектора от ул. Коминтерна, 58 - Московское шоссе, 17б	1100	4,2	Коррозия верхнего свода, критическое наполнение трубопровода, ненормативные уклоны.

Таблица 213- Строительство и реконструкция канализационных сетей для подключения новых объектов

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
2.1	Перекладка напорного коллектора Д=300мм от КНС Аэропорта до к/сетей в р-не ул.Космическая,52	2*300	2*1,98	Реконструкция Аэропорта (пос.Стригино)
2.2	Реконструкция КНС на территории Аэропорта			
2.3	Реконструкция напорного коллектора по Московскому шоссе от шоссе Масложиркомбината до ул.Самаркандская	1020	4,401	Строительство стадиона «Стрелка»
2.4	Прокладка канализационного коллектора от жилого района восточнее деревни Мордвинцево до коллектора Д=1800мм	500	2,6	для подключения жилого района восточнее дер. Мордвинцево
2.5	Прокладка коллектора от д. Ольгино, пос. Новый луч до Щербинок	800	1,6	для подключения жилого района между дер. Ольгино и дер.Новый луч

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
2.6	Перекладка к/линии Д=152-185мм по ул.Гоголя, Сергиевской от к/линии Д=200мм по ул.Маслякова до перекладываемой к/линии Д=300-600мм по ул.Ильинская	300	0,9	Территория в границах застройки ул.Нижегородская, Гоголя, Заломова
2.7	Реконструкция напорной к/линии Д=200мм от КНС «Полесская» и КНС «Озерная» до КНС «Ясная»	2Д=200	3,1	Для подключения новых объектов пос.Высоково, Дубравный, ул.Землячки, Ясная, Ужгородского
2.8	Реконструкция напорного к/ коллектора от КНС «Ясная» до врезки в к/ коллектор Д=400мм в районе д.93 по ул.Свободы	300	3,98	Для подключения новых объектов ул.Хальзовская, Большая Починковская, Ясная, Кима, Свободы
2.9	Строительство напорного коллектора от КНС «Ясная» через ул.Новые Пески, Новосельская до к/коллектора Д=1500мм по ул.Старая Канава	400	3,7	
2.10	Строительство к/линии от застройки до врезки в перекладываемую к/линию Д=300мм в районе д.39 по ул.М.Тореза	300	0,5	Проект планировки и межевания в границах ул.Акмолинская, Народная, Нефтегазовская
2.11	Перекладка к/линииД=250мм в районе д.39 по ул.М.Тореза до врезки в к/коллектор Д=1200мм по ул.Куйбышева,20	300	0,1	
2.12	Перекладка к/линии Д=200мм по ул.Давыдова до врезки в к/коллектор Д=500м, идущий на КНС №5	300	0,7	Застройка в границах ул.Давыдова, Лубянская, Ш.Руставели
2.13	Реконструкция напорной к/ линии по ул.Актюбинская от КНС «Ракетная,9б» до врезки в к/коллектор Д=800мм по Московскому шоссе	200	1,05	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей и застрйки в границах ул.Конотопская, Авангардная (по данным участка: нет резерва, в работе 1 нитка)
2.14	Реконструкция канализационного коллектора от ул. Тяблинская 7 до Южное шоссе 2г.	1020х9	0,214	Аварийное состояние коллектора, работа коллектора с подпором, обратные уклоны
2.15	Строительство к/сетей по ул.Малоэтажная, Стригинская, Мелиоративная до врезки в КНС пос. Мостоотряд	200	0,4	Территории, неохваченные канализованием
2.16	Перекладка напорного к/коллектора 2Д=400мм по ул.Ореховская до к/коллектора Д=1000мм по ул.Тяблинская	2*500	2*2,8	Застройка по ул.Малоэтажной
2.17	Реконструкция самотечной к/ сети Д=300ммот д.55 по ул.Космической до КНС №29.	300	0,3	Строительство 2 и 3 очереди терминала ОАО «МАНН»
2.18	Реконструкция КНС №29 (ул.Космическая,30).			
2.19	Реконструкция напорной к/сети от КНС №29 до самотечной к/линии Д=400мм у д.7 по ул.Коломенская.	2*250	3,965	
2.20	Реконструкция самотечной к/линии Д=400мм у д.7 по ул.Коломенская до врезки в коллектор Д=1400мм	400	0,064	
2.21	Реконструкция самотечной к/линии до КНС «Юго-Запад»	1400	1,178	
2.22	Строительство канализационных сетей в дер.Никульское, Кузьминки	200	1	Территории, неохваченные канализованием
2.23	Строительство к/сети по ул.Федосеенко	300	2	Развитие территории промзоны и перспективное строительство жилой застройки по ул.Федосеенко (территория военного городка)
2.24	Реконструкция ГНС			Строительство стадиона «Стрелка»

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
2.25	Перекладка к/коллектора Д=300мм по ул.Арктическая до перекладываемого к/коллектора Д=600мм по ул.Гончарова	500	0,6	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей; в ТО информация о перспективных застройках отсутствует
2.26	Перекладка к/коллектора у д.39 по ул.Г.Попова до КНС «Кавказ»	1000	5,6	Развитие застройки в границах ул.Н.Прибоя, Суздальская, пер.Суздальский, ул.Шекспира
2.27	Перекладка к/ коллектора Д=400мм от ул.Корейская до врезки в к/коллектор Д=1000мм в районе д.6 по ул.Углова	600	1,5	Развитие территории в границах пер.Корейский, ул.Сурикова
2.28	Реконструкция канализационного коллектора от ул. Рыбинская, 93 до пер. Прудный, 24	1220х10; 820х9; 1220х10	0,345; 0,180; 0,15	Обеспечение пропускной способности существующих потребителей, развитие территории в границах пр-т Гагарина – пл.Лядова, ул.Краснозвездная
2.29	Перекладка к/коллектора Д=1000мм от пер.Парниковый до станции снеготаяния	1200	0,4	Обеспечение пропускной способности существующих потребителей; в ТО информация о перспективных застройках отсутствует
2.30	Перекладка к/линии Д=200мм по ул.Верхне-Волжская набережная до врезки в перекладываемую к/линию Д=300мм в районе трамплина	300	1,1	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей; в ТО информация о застройках отсутствует
2.31	Перекладка к/линии Д=300мм по ул.Дальняя до врезки в перекладываемую к/линию Д=500мм по ул Черниговская	400	1	Застройка территории в границах ул.Шевченко, М.Ямская, Красносельская, Барминская, Елецкая, Одесская, Ереванская
2.32	Перекладка к/линии Д=200мм по ул.Пискунова-ул.Ошарская до врезки в к/коллектор Д=400мм у дома №33 по ул.Октябрьской	300	0,6	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей; в ТО информации о перспективной застройке нет (застройка территории в границах ул.Б.Покровская- Октябрьская-Алексеевская-Пискунова одобрена Градсоветом при губернаторе)
2.33	Строительство напорной к/ линии от КНС №4 (ул.Куйбышева, 51а) до врезки в к/коллектор Д=1000мм по Сормовскому шоссе	200	0,5	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует
2.34	Строительство напорной к/линии от КНС №6 (ул. Комарова,15) до врезки в самотечный к/коллектор Д=600мм по по ул.Гончарова	200	0,5	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует
2.35	Строительство напорной к/линии от КНС №7 (ул. Комарова,21) до врезки в напорный к/коллектор Д=300мм от КНС №6	150	0,3	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует
2.36	Строительство напорной к/линии от КНС «Дубки» по ул.ад. Нахимова,1а	300	0,3	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
	до врезки в к/коллектор Д=1200мм по пр-ту Ленина			потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует
2.37	Строительство напорной к/линии от КНС (пр-т Ленина,79в) до врезки в к/коллектор Д=1200мм по ул. Переходникова	150	0,1	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует
2.38	Строительство напорной к/линии от КНС (ул.Металлистов,3в) до врезки в напорный к/коллектор Д=800мм по Московскому шоссе	200	0,3	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка в работе 1 нитка, работает по максимальной пропускной способности, резерва нет). В ТО информации о перспективной застройке отсутствует
2.39	Реконструкция напорного к/ коллектора Д=700мм от КНС №14 (ул.Самочкина, 29) до врезки в напорный к/коллектор Д=1400мм в районе д. № по ул.Самочкина	800	1	Канализование объектов частного сектора в границах ул.Дружбы, Кировская, Снежная, Палехская
2.40	Реконструкция напорного к/коллектора Д=400мм от КНС «Рубо» (ул.Весенняя) до врезки в к/линию Д=900мм у дома №5 по ул. Октябрьской революции	2х400	0,75	Застройка территории по ул.Украинская в 30м от жилых домов №27,35
2.41	Реконструкция напорного коллектора от КНС-38 по Московскому шоссе до врезки в напорный к/коллектор Д=800мм у дома №302 по Московскому шоссе	2х300	1,42	Развитие территории по Московскому шоссе
2.42	Реконструкция КНС (ул.Левинка,39г) и напорных коллекторов от КНС до врезки в к/коллектор Д=2000мм по ул.Бурнаковская	2х300	1	Перспективное развитие промзоны пос.Левинка
2.43	Реконструкция к/коллектора Д=500-800-1000мм в районе дома №30 по пр-ту Ильича до КНС № 10 (пр-т Ленина,94б)	600-800-1000	1,4	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка коллектор работает на «подпоре»), в ТО информации о перспективных застройках нет
2.44	Реконструкция к/линии Д=500мм в районе дома №22 по пр-ту Октября до врезки в к/коллектор Д=700мм в районе дома №7 по ул.Поющева	600	0,9	Обеспечение бесперебойного водоотведения существующих потребителей (по данным участка коллектор работает на «подпоре»), в ТО информации о перспективных застройках нет
	По письмам администраций			
2.45	Строительство канализационных сетей ТИЗ «Покровское» в границах ул.Рокоссовского, Ивлиева, Казанское шоссе, южная граница города, памятников природы « Дубрава Ботанического сада университета», «Щелоковский хутор»	300	1,5	Территории, неохваченные канализованием
2.46	Строительство к/линии по ул.Родионова от дома №128 -52 до	200	1,2	Территории, неохваченные канализованием

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
	врезки в перекладываемую к/линию Д=200мм в районе д. №26 по ул.Родионова			
2.47	Перекладка к/линии Д=200мм от дома №26 по ул.Родионова до к/коллектора Д400мм по ул.Ковровская	400	0,4	
2.48	Строительство к/сетей пос. Новое Доскино	300	3	Территории, неохваченные канализованием
2.49	Строительство к/сетей по ул.Подводников, Геройская, Грубе, Дизелестроительная, Ремесленная до врезки в к/коллектор Д=500мм по ул.Дизелестроительная	200	0,36	Территории, неохваченные канализованием
2.50	С троительство к/сетей мкр-на «Этна-2»	200	1,5	Территории, неохваченные канализованием
2.51	Строительство к/сетей ул.В.Котика, Дарвина, Молитовский затон, Каширская	200	2,5	Территории, неохваченные канализованием
2.52	Строительство к/сетей по ул.Возрождения, Деревообделочная, Мичурина, Трамвайная	200	0,6	Территории, неохваченные канализованием
2.53	Строительство к/сетей ул.Кабардинская, Грузовая, Эльтонская,Каменская, Анапская	150	1	Территории, неохваченные канализованием
2.54	Строительство к/сетей по ул.Красноводская, Карельская, Агрономическая, Рыбинская, Канашская, Верхнеудинская, Пригородная	200	1	Территории, неохваченные канализованием
2.55	Строительство к/сетей пос Ляхова	200	2	Территории, неохваченные канализованием
2.56	Строительство к/сетей пос. Сахарный Дол	200	2	Территории, неохваченные канализованием
2.57	Строительство к/сетей ул.Рощинская, Горная, Северная, Валдайская (пос. Дубенки)	200	1	Территории, неохваченные канализованием
2.58	в границах ул.Федосеенко, ул.Торфяная	300	6,82	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.59	пос.Новая Стройка	100	16	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.60	в застройке «Бурнаковская низина» в границах ул.Коминтерна, ул.Левинка, ш.Бурнаковское	300	73,01	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.61	в границах ул.Римская, Декабристов, Таллинская, Болотникова	300	18,62	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.62	в границах ул.Ближняя, Осипенко, Пурехская, Череповецкая, Овчинникова.	300	5,52	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.63	в границах ул.Пахомова, Симферопольская, Украинская, Спартака, Зеленодольская	300	25,3	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.64	в границах ул.Авиаторская, Шлиссербургская, Кременчугская	300	4,99	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.65	пос.Дубравный, пос.Высоково	100	34,56	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
2.66	в пос. Нагулино в границах ул.Объединения, Усадебная, Нагулинская, Тарханова	100	6,08	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.67	пос.Березовая Пойма	300	9,98	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.68	пос. Орловские дворики, Московское шоссе	100	3,94	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.69	в застройке по пр.Кораблестроителей	300	6,38	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.70	в застройке Красноуральская-пр.Ильича-Красных партизан-Спутника	300	124,13	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.71	в застройке Шуваловская промзона	300	120,58	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.72	в застройке пос Дачный	300	9,79	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.73	в квартале «Старое Канавино»	300	71,04	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.74	в квартале «Молитовка»	300	75,89	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.75	в застройке по ул.Коломенская	100	9,12	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.76	в застройке ул.Малоэтажная и Шнитникова	100	47,55	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.77	пос. Березовый Клин (к.п.Зеленый город)	100	4	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.78	дер.Кузничиха (Слободка и Кукурузный пос.) – 3 очередь	100	83,37	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.79	дер.Новопокровское			
2.80	Территория перспективной застройки в р-не Анкудиновского шоссе и совхоза «Цветы»			
2.81	дер.Ольгино,Новый луч	100	3,55	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.82	в застройке пр.Гагарина (С/х академия)	300	3,04	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.83	Перекладка канализационных сетей в дер.Бешенцево	100	19,37	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.84	Перекладка канализационных сетей в дер.Мордвинцево и дер.Б.Константиново			
2.85	Перекладка канализационных сетей в пос.Луч			
2.86	в застройке ул.Голованова	300	1,21	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.87	в застройке пр.Гагарина-Пятигорская	300	1,33	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
2.88	в застройке ул.Пятигорская-Батумская-Столетова	300	1,09	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.89	в застройке ул.Г.Елисеева-Батумская-Столетова-Б-Бруевича	300	1,05	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.90	в застройке ул.Батумская-г.Елисеева	300	0,86	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.91	в застройке Цветочная(Анкудин.Ш.-Цветочная-»Щёлковский хутор»-дублёр пр.Гагарина	300	8,39	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.92	в застройке пр.Гагарина-Краснозвёздная	300	0,9	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.93	в квартале ул.Пушкина	300	1,29	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.94	в квартале ул.Пушкина-Косогорная	300	0,66	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.95	в застройке по ул.Серафимовича-Цветочная	300	2,15	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.96	в застройке ул.2-я Оранжерейная	300	1,99	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.97	в застройке ул.Ванеева	300	0,66	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.98	в застройке ул.Ошарская-Республиканская	300	0,23	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.99	в застройке Невзоровых-3-й Проезд	300	0,23	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.100	в застройке ул.Тверская-Генкиной-Ашхабадская-Белинского	300	1,56	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.101	в застройке ул.Белинского-Тверская-Невзоровых-Студёная	300	0,66	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.102	в застройке Шевченко-3-я Ямская-Большие Овраги	300	0,12	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.103	в застройке ул.М.Ямская-М-Горького-Ильинская	300	0,78	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.104	в застройке ул.М. Горького-Ильинская-Новая	300	0,94	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.105	в застройке ул.М.Горького-Ильинская	300	0,35	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.106	в застройке ул.Белинского-Славянская-Ашхабадская	300	0,55	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.107	в застройке ул.Октябрьская	300	0,31	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.108	в застройке пер.Плотничный	300	0,47	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
2.109	в застройке ул.Ильинская-А.Харитонова	300	2,61	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.110	в застройке ул.Ульянова 32,36,38	300	0,35	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.111	в застройке ул.Семашко (В часть квартала Ульянова-Семашко-Ковалихинская-Нестерова)	300	0,35	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.112	в застройке ул.Большая Печёрская-Казанская наб.	300	0,82	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.113	в застройке ул.Сеченова-Тургенева	300	1,64	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.114	в застройке ул.Родионова обувная фабрика	300	1,29	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.115	в застройке ул.К.Касьянова-р.Кова	300	0,98	территории с отсутствующей цетрализованной системой водоотведения
2.116	Прокладка 2-х канализационных линий 2хД=225мм протяженностью ~75 п.м. каждая, общей протяженностью ~150п.м. от границ земельного участка объекта: «Универсальный спортивный комплекс с искусственным льдом в г. Нижнем Новгороде» до канализационного коллектора Д=500 мм по ул.Самаркандская	2Д=225	0,15	Обеспечение централизованным водоотведением
2.117	Строительство канализационных линий 2Д=160мм, Д=225мм со строительством КНС от границ земельного участка объекта до канализационной линии Д=1800мм, проходящей в районе дома № 26 по ул. Нагорная	2Д=160Д=225	2Д=160мм – 6; Д=225мм – 4,5	Обеспечение централизованным водоотведением
2.118	Прокладка канализационной линии от границ земельного участка до канализационной линии Д=315 мм, идущей на КНС «Совхоз» по ул. Бахтина, д. 10 А	2Д=160	11	Обеспечение централизованным водоотведением
2.119	Строительство сетей канализации от границ земельного участка, расположенного по адресу: Российская Федерация, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Автозаводский район, бульвар Южный до канализационной линии Д=150мм, идущей от дома №14 по ул. Шнитникова	2Д=125	0,62	Обеспечение централизованным водоотведением
2.120	Строительство сетей канализации от границ земельного участка, расположенного по адресу: Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Сормовский район, по ул. Энгельса, от бул. Юбилейный, до ул. Большевистская до канализационной линии Д=800мм, проходящей вдоль р. Левинка	2Д=90	2,2	Обеспечение централизованным водоотведением
2.121	Строительство сетей канализации от границ земельного участка, расположенного по адресу:	225	0,2	Обеспечение централизованным водоотведением

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
	Российская Федерация, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Ленинский район, до канализационной линии Д=800мм по ул. Гончарова			
2.122	Строительство сетей канализации от границ земельного участка, расположенного по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Советский район, у дер. Кузнечиха, участок № 3, до канализационной линии Д=600мм, идущей от застройки «Цветы»	2Д=90	0,18	Обеспечение централизованным водоотведением
2.123	Строительство сетей канализации от границ земельного участка, расположенного по адресу: город Нижний Новгород, Нижегородский район, Шевченко ул., дом 1Д, до канализационной линии Д=500мм по ул. Черниговская, в районе Канавинского моста	2Д=110	2,2	Обеспечение централизованным водоотведением
2.124	Строительство сетей канализации от границ земельного участка расположенного по адресу: город Нижний Новгород, Ленинский район, Ленина пр., напротив дома №10А, до канализационной линии Д=250-300мм, идущей от дома №10 по пр-ту Ленина	2Д=125	0,3	Обеспечение централизованным водоотведением
2.125	Прокладка двух напорных канализационных линий от границ земельного участка до канализационной линии Д=2000 мм по ул. Бурнаковская	2Д=225	3	Обеспечение централизованным водоотведением районов города, неохваченных системой водоотведения
2.126	Реконструкция напорного коллектора в 2 ветки с модернизацией КНС в пос. Кудьма протяженностью 2,09 км.		2,09	
2.127	Строительство сети канализации п.Кудьма от ул.Пушкина до КОС ООО «ЭкоГрад» ф110 протяженностью 0,96 км.	110	0,96	
2.128	Строительство сети канализации п.Кудьма от ул.Станционная до напорной канализации К1 ООО «Капстройинвест» ф160 протяженностью 0,42км.	160	0,42	
2.129	Строительство самотечного коллектора на территории участка ООО «ЭкоГрад» ф160мм.=240м.; ф200мм. L=2490м.; ф250мм. L=670м.; ф300мм. L=960м.; ф400мм. L=380м.; ф500мм L=330м.	160 200 250 300 400 500	0,024 2,49 0,67 0,96 0,38 0,33	
2.130	Сети водоотведения, НК -1 этап (Строительство насосных станций КНС №1, строительство канализации)			
2.131	Сети водоотведения, НК -2 этап (Строительство канализационных сетей, проходящих по территориям участка ООО «Капстройинвест» 204 га: Ø300мм -3,05км)	300	3,05	

№ п/п	Объекты и основные работы	Примерные характеристики		Обоснование
		диаметр, мм	протяженность, км	
1	2	3	4	5
2.132	Строительство новых сетей в п. Новинки (на территории новой жилой и социальной застройки ООО «Капстройинвест», ООО «ЭкоГрад») ф110мм протяженностью около 40 м. , ф160мм протяженностью около 1019 м, ф200мм протяженностью около 9368 м, ф250мм протяженностью около 3455 м, ф300мм протяженностью около 1707м, ф400мм протяженностью около 60 м	110 160 200 250 300 400	0,04 1,019 9,368 3,455 1,707 0,06	
2.133	Прокладка канализационной линии от границ земельного участка до канализационной линии Д=500-600мм, идущей по ул.Вязниковская.	225	0,02	Подключение к централизованным сетям водоотведения
2.134	Реконструкция канализационной линии 500-600мм, идущей по ул.Вязниковская.	710	0,32	Подключение к централизованным сетям водоотведения
2.135	Прокладка канализационной линии от границ земельного участка до канализационной линии Д=1000мм, проходящей вдоль р. Кова в Нижегородском районе г. Н.Новгорода.	225	0,07	Подключение к централизованным сетям водоотведения

Адресной инвестиционной программой Нижегородской области на 2022 – 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495), на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород за счет бюджетных средств в системе водоотведения предусмотрена реализация следующих мероприятий:

- Проектирование и строительство магистральных сетей водоснабжения/водоотведения под жилищное строительство в п.Ольгино и п.Новинки - реализация мероприятия в период 2022 – 2023 годов;

- Создание террасного парка в Почаинском овраге с проведением работ по реконструкции коллектора дождевой канализации и выполнением работ по инженерной защите склонов – реализация мероприятия в период 2022 – 2023 годов.

На основании данных, полученных от Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области (письмо от 19.07.2022 №9200-АБ), на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в перспективном периоде планируются мероприятия по строительству объектов системы водоотведения на следующих территориях:

- в границах улиц Шоссейная, Гагарина, Богородская, Магистральная, Нижегородская, Северная, Дружная в поселке Новинки города Нижнего Новгорода (договор между АО «ДОМ.РФ» и ООО НИИ «Земля и город» от 07.10.2021 № 02/4867-21 на разработку документации по планировке территории (проекта планировки территории, включая проект межевания территории). Размер перспективной нагрузки по водоснабжению составит 10650 м3/сутки (в т.ч. горячей воды - 3 578 м3/сутки), по водоотведению – 10 650 м3/сутки, расход воды на пожаротушение – 50 л/с;

- 67 земельных участков общей площадью 84,77 га, переданных АО «ДОМ.РФ» в аренду ООО «СЗ «Три Эс Новый Город»: 35 участков (47,00 га) по договору аренды земельных участков для комплексного освоения территории, в рамках которого предусматривается в том числе жилищное строительство, от 18.08.2020 № 20/2811-20 и 32 участка (37,77 га) по договору аренды земельных участков для комплексного освоения территории, в рамках

которого предусматривается в том числе жилищное строительство, от 30.09.2020 № 20/3362-20. Размер перспективной нагрузки по водоснабжению составит 4036,76 м3/сутки, по водоотведению – 4036,76 м3/сутки, расход воды на пожаротушение – 20 л/с.

В рамках актуализации Схемы водоснабжения и водоотведения необходимо определить наименование мероприятий системы водоотведения, период реализации указанных мероприятий, объемы финансовых расходов, источник финансирования, с последующим внесением изменений в Программу комплексного развития коммунальной инфраструктуры.

Основные технические характеристики мероприятия, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, необходимые капитальные затраты приведены в разделе 8 Обосновывающих материалов.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлены в Таблица 214.

Общий объем финансирования на период до 2030 года по перечню мероприятий и инвестиционных проектов по системе водоотведения составляет **79 430,717** млн руб.

Таблица 214 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы водоотведения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	ВОДООТВЕДЕНИЕ			79 430,717	12 401,501	19 937,213	44 076,813	1 460,195	420,515	134,932	620,817	115,939	262,792
	Внебюджетные средства, в том числе:			65 898,023	11 347,773	16 722,857	34 812,203	1 460,195	420,515	134,932	620,817	115,939	262,792
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			9 243,448	5 302,160	611,967	1 137,639	636,688	420,515	134,932	620,817	115,939	262,792
	плата за подключение (присоединение), тариф			56 654,574	6 045,613	16 110,891	33 674,564	823,507	-	-	-	-	-
	дополнительная эмиссия акций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			13 532,695	1 053,728	3 214,356	9 264,611	-	-	-	-	-	-
1.	Группа 1. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения			15 509,261	1 209,527	2 835,538	10 011,720	526,506	420,515	46,282	354,003	105,171	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			2 828,930	496,745	132,600	747,109	526,506	420,515	46,282	354,003	105,171	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			2 741,512	409,326	132,600	747,109	526,506	420,515	46,282	354,003	105,171	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф			**87,419**	**87,419**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**12 680,331**	**712,782**	**2 702,938**	**9 264,611**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.1.	**Подгруппа 1.1. Строительство сооружений и головных насосных станций системы водоотведения**			**87,419**	**87,419**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**87,419**	**87,419**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф			**87,419**	**87,419**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.1.1.	Строительство канализационных очистных сооружений в п. Березовая Пойма	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**87,419**	87,419	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**87,419**	87,419		-	-					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**87,419**	87,419								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.	**Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация) сооружений и головных насосных станций системы водоотведения**			**15 193,942**	**1 087,321**	**2 835,322**	**10 011,504**	**526,290**	**389,099**	**26,282**	**212,954**	**105,171**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2 544,512**	**405,439**	**132,385**	**746,893**	**526,290**	**389,099**	**26,282**	**212,954**	**105,171**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2 544,512**	**405,439**	**132,385**	**746,893**	**526,290**	**389,099**	**26,282**	**212,954**	**105,171**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	дополнительная эмиссия акций			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	кредиты			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**12 649,431**	**681,882**	**2 702,938**	**9 264,611**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.2.1.	Создание террасного парка в Почаинском овраге с проведением работ по реконструкции коллектора дождевой канализации и выполнением работ по инженерной защите склонов		Адресная инвестиционная программа Нижегородской области на 2022 – 2024 годы (постановление Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495), МП «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024	1 526,715	526,457	1 000,258	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			годы (постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**1 526,715**	526,457	1 000,258							
	федеральный бюджет			-									
	бюджет субъекта Российской Федерации (областной)			**1 525,188**	525,931	999,257							
	местный бюджет (городской)			**1,527**	0,527	1,000							
1.2.2.	Реконструкция Нижегородской станции аэрации (ПИР)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**62,289**	62,289	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**62,289**	62,289								
1.2.3.	Реконструкция Нижегородской станции аэрации (СМР и ПНР)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**11 060,427**	93,136	1 702,680	9 264,611	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**11 060,427**	93,136	1 702,680	9 264,611						

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.4.	Модернизация станции аэрации с установкой УФО сточных вод	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**763,786**	325,224	74,933	363,628	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**763,786**	325,224	74,933	363,628						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**763,786**	325,224	74,933	363,628	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.5.	Реконструкция (модернизация) канализационных насосных станций. Модернизация КНС "Кавказ" по адресу: г. Нижний Новгород,Канавинский район, ул. Интернациональная, 96к. II этап.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**31,176**	0,734	-	-	30,442	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**31,176**	0,734			30,442					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**31,176**	0,734	-	-	30,442	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.6.	Модернизация КНС по ул. Космонавта Комарова, д. 9 (Инв. №	АО "Нижегородс	Схема водоснабжения и	**5,875**	-	-	-	-	-	-	5,875	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	110249) Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Ленинский р-н, УЛ. КОСМОНАВТА КОМАРОВА, Д. 9 Б	кий водоканал"	водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,875**							5,875		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,875**	-	-	-	-	-	-	5,875	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.7.	Модернизация КНС по ул. Снежная, д.17Б (Инв. № 110280) Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Ленинский р-н, УЛ. СНЕЖНАЯ, У Д. 17 Б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,067**	-	-	-	-	-	5,067	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,067**						5,067			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,067**	-	-	-	-	-	5,067	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.8.	Модернизация КНС Анкудиновское шоссе, д.24А (инв.№ 000110252)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,067**	-	-	-	-	-	-	5,067	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,067**							5,067		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,067**	-	-	-	-	-	-	5,067	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.9.	КНС у д/о Кудьма, к.п. Зеленый город, д.1А (инв.№ 000110264)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**10,586**	-	-	-	-	-	2,569	8,016	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,586**						2,569	8,016		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**10,586**	-	-	-	-	-	2,569	8,016	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.10.	КНС № 2 санаторий им. ВЦСПС, к.п. Зеленый город, д.2Б (инв.№ 000110261)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,067**	-	-	-	-	-	-	-	5,067	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,067**								5,067	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**5,067**	-	-	-	-	-	-	-	5,067	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.11.	Реконструкция(модернизация) канализационных насосных станций. Реконструкция КНС по адресу: г.Н.Н., пос. Зеленый город. Дом-интернат.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,249**	0,074	1,158	-	11,017	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,249**	0,074	1,158	-	11,017					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,249**	0,074	1,158	-	11,017	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.12.	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 8 с ТП, ул. Люкина, д.5Г (инв.№ 000010012)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,366**	-	-	-	-	-	-	8,366	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,366**							8,366		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,366**	-	-	-	-	-	-	8,366	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.13.	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС ул. Федосеенко, 88г (инв.№ 90540461)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**11,671**	-	-	-	-	-	-	-	11,671	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**11,671**								11,671	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**11,671**	-	-	-	-	-	-	-	11,671	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.14.	КНС ул. Гороховецкая, 40К (42а)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**9,495**	-	-	-	-	1,834	7,662	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**9,495**					1,834	7,662			
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**9,495**	-	-	-	-	1,834	7,662	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.15.	КНС ул. Тропинина, д.5Б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,312**	-	-	-	-	-	-	-	7,312	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,312**								7,312	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,312**	-	-	-	-	-	-	-	7,312	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.16.	КНС МАНН п. Аэропорт	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,000**	-	-	-	-	-	-	-	4,000	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,000**								4,000	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,000**	-	-	-	-	-	-	-	4,000	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.17.	КНС СТУДГОРОДОК НСХИ, д. 17 А	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**11,073**	-	-	-	-	-	-	-	11,073	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**11,073**								11,073	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**11,073**	-	-	-	-	-	-	-	11,073	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.18.	Модернизация канализационных насосных станций в городе Нижнем Новгороде. КНС «Юго-Западная» по адресу: г. Нижний Новгород, Автозаводский район, Южное шоссе, 12а.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**75,448**	2,074	-	-	73,374	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**75,448**	2,074	-	-	73,374					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**75,448**	2,074	-	-	73,374	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.19.	Реконструкция (модернизация) канализационных насосных станций. Модернизация канализационной насосной станции, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, Канавинский район, ул. Лесной городок, 6к	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**14,517**	-	-	-	-	-	1,858	12,659	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**14,517**						1,858	12,659		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение			**14,517**	-	-	-	-	-	1,858	12,659	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.20.	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 10 ул. Ленина проспект, д.94Б (инв.№ 000110029)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**9,883**	-	-	-	-	-	-	9,883	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**9,883**							9,883		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**9,883**	-	-	-	-	-	-	9,883	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.21.	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 10 и ТП А ул. Фучика, д.4Б (инв.№ 000110031)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**9,883**	-	-	-	-	-	-	9,883	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**9,883**							9,883		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**9,883**	-	-	-	-	-	-	9,883	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.22.	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 14 ул. Южное	АО "Нижегородс	Схема водоснабжен	**7,671**	-	-	-	-	-	-	-	7,671	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	шоссе, д.21-г (инв.№000110034)	кий водоканал"	ия и водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,671**								7,671	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,671**	-	-	-	-	-	-	-	7,671	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.23.	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС № 20 ул. Строкина, д.5-в (инв.№000110066)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,703**	-	-	-	-	-	-	8,703	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,703**							8,703		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,703**	-	-	-	-	-	-	8,703	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.24.	Модернизация канализационных насосных станций в городе Нижнем Новгороде. КНС «Чусовая» по адресу: г. Нижний Новгород, Автозаводский р-н, ул. Ковпака, 1в.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,104**	-	-	-	-	-	2,192	9,912	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,104**						2,192	9,912		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,104**	-	-	-	-	-	2,192	9,912	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.25.	Модернизация КНС по адресу: Нижегородская обл., г. Н.Новгород, Ленинский район, ул. Днепропетровская, д.1а	АО "Нижегородский водоканал"	Инвестиционная программа АО "Нижегородский водоканал"	**29,286**	1,093	-	-	28,192	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**29,286**	1,093	-	-	28,192					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**29,286**	1,093	-	-	28,192	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.26.	Реконструкция канализационных насосных станций в городе Нижнем Новгороде. КНС №5 по адресу: г. Нижний Новгород, Московский р-н, ул. Красных Зорь, 18г, (инв. № 90542439)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**16,616**	-	-	-	-	-	3,110	13,505	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**16,616**						3,110	13,505		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			**16,616**	-	-	-	-	-	3,110	13,505	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.27.	МОДЕРНИЗАЦИЯ КНС Подворная, ул.Подворная, 7К (инв.№001110018)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**9,293**	-	-	-	-	-	-	9,293	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**9,293**							9,293		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**9,293**	-	-	-	-	-	-	9,293	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.28.	Модернизация (реконструкция) КНС по адресу: Нижегородская область, г. Н.Новгород, Автозаводский р-н, ул. Спутника, 2в	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,607**	-	-	-	-	-	0,950	4,657	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,607**						0,950	4,657		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,607**	-	-	-	-	-	0,950	4,657	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.29.	КНС №1 ул. Чаадаева, д.1г;	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**9,462**	-	-	-	-	-	-	9,462	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**9,462**							9,462		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**9,462**	-	-	-	-	-	-	9,462	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.30.	КНС № 10 ул. Гаугеля, 18		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1,479**	1,479	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1,479**	1,479								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1,479**	1,479	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.31.	КНС № 11 ул. Гаугеля, 28		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,114**	0,114	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,114**	0,114								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,114**	0,114	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.32.	КНС №12 ул. Октябрьской революции, 25а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,740**	-	-	-	-	-	-	-	6,740	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,740**								6,740	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,740**	-	-	-	-	-	-	-	6,740	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.33.	КНС НПЭК д. Федяково	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,000**	-	-	-	-	4,000	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,000**					4,000				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**4,000**	-	-	-	-	4,000	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.34.	КНС № 13 ул. Карла Маркса, 17		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,455**	0,455	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,455**	0,455								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,455**	0,455	-	-	-	-	-	-	-	
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.35.	КНС № 13 ул. Красных Зорь, 13 Г		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,096**	4,096	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,096**	4,096								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,096**	4,096	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.36.	Реконструкция (модернизация) канализационных	АО "Нижегородс	Схема водоснабжения и	**17,515**	-	-	-	-	-	-	17,515	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	насосных станций в городе Нижнем Новгороде. Модернизация КНС-14 по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Ленинский район, ул. Самочкина Героя, д. 29а. Модернизация системы электроснабжения (2 этап)	кий водоканал"	водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**17,515**							17,515		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**17,515**	-	-	-	-	-	-	17,515	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.37.	КНС № 15 ул. Переходникова, 10 Б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,029**	-	-	-	-	-	-	8,029	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,029**							8,029		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,029**	-	-	-	-	-	-	8,029	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.38.	КНС №16 6-й микрорайон, д.17г	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,535**	-	-	-	-	-	-	8,535	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,535**							8,535		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,535**	-	-	-	-	-	-	8,535	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.39.	КНС № 17 ул. Веденяпина, 25 В	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,631**	-	-	-	-	-	-	-	7,631	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,631**								7,631	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,631**	-	-	-	-	-	-	-	7,631	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.40.	КНС № 19 ул. Дворовая, 27 Б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,029**	-	-	-	-	-	-	8,029	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,029**							8,029		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,029**	-	-	-	-	-	-	8,029	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.41.	КНС № 21 ул. Строкина, 16 б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,703**	-	-	-	-	-	-	8,703	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,703**							8,703		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,703**	-	-	-	-	-	-	8,703	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.42.	КНС № 23 ул. Красных Зорь, 23		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,096**	4,096	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,096**	4,096								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**4,096**	4,096	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.43.	КНС № 27 ул. Красноуральская. 3 Б	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,312**	-	-	-	-	-	-	7,312	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,312**							7,312		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,312**	-	-	-	-	-	-	7,312	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.44.	КНС № 3 ул. Адмирала Нахимова, 10 Б		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1,593**	1,593	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1,593**	1,593								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1,593**	1,593	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.45.	КНС № 3 ул. Дружаева, 24 Б	АО "Нижегородс	Схема водоснабжения и	**8,029**	-	-	-	-	-	-	-	8,029	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		кий водоканал"	водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,029**								8,029	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,029**	-	-	-	-	-	-	-	8,029	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.46.	КНС № 31 Московское шоссе, 318 В		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,731**	2,731	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,731**	2,731								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,731**	2,731	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.47.	КНС № 4 ул. Черняховского, 22 Г		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**10,241**	10,241	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,241**	10,241								

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**10,241**	10,241	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.48.	КНС № 43 ул. Зайцева, 17 А	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,248**	-	-	-	-	-	-	-	8,248	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,248**								8,248	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,248**	-	-	-	-	-	-	-	8,248	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.49.	КНС № 5 ул. Мокроусова, 7 А		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1,309**	1,309	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1,309**	1,309								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1,309**	1,309	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.50.	КНС № 6 ул.Космонавта Комарова, 13 А		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,626**	0,626	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,626**	0,626								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,626**	0,626	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.51.	КНС № 7 ул. Космонавта Комарова, 21 А		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,626**	0,626	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,626**	0,626								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,626**	0,626	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.52.	КНС № 7 ул. Мончегорская, 13 В	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения	**7,033**	-	-	-	-	-	-	-	7,033	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,033**								7,033	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,033**	-	-	-	-	-	-	-	7,033	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.53.	Модернизация (реконструкция) КНС по адресу: Нижегородская область, г. Н. Новгород, Московский район, ул. Металлистов, 3в.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,700**	-	-	-	-	-	0,969	4,732	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,700**						0,969	4,732		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**5,700**	-	-	-	-	-	0,969	4,732	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.54.	КНС ул. Весенняя, д.17в.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,543**	-	-	-	-	-	-	7,543	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,543**							7,543		
	средства предприятий (прибыль,			**7,543**	-	-	-	-	-	-	7,543	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.55.	КНС "Теплообменник" пр. Ленина, 79		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1,081**	1,081	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1,081**	1,081								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1,081**	1,081	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.56.	КНС "Ярмарочная" ул. Совнаркомовская, 5 В		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,455**	0,455	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,455**	0,455								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,455**	0,455	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.57.	КНС Московское шоссе, 304 Б		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,096**	4,096	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,096**	4,096								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,096**	4,096	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.58.	КНС парк "Дубки" ул. Адмирала Нахимова, 1А		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1,536**	1,536	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1,536**	1,536								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1,536**	1,536	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.59.	КНС ул. Березовская,102		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,797**	0,797	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,797**	0,797								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,797**	0,797	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.60.	КНС ул. Героя Самочкина, 23		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,284**	0,284	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,284**	0,284								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,284**	0,284	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.61.	КНС ул. Днепропетровская, 4		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,377**	6,377	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,377**	6,377								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**6,377**	6,377	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.62.	КНС ул. Конотопская, 14 А		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,114**	0,114	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,114**	0,114								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,114**	0,114	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.63.	КНС ул. Кутузова, 6		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,626**	0,626	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,626**	0,626								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,626**	0,626	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.64.	КНС ул. Левинка, 39 Г	АО "Нижегородс	Схема водоснабжения и	**9,067**	-	-	-	-	-	-	-	9,067	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
		кий водоканал"	водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**9,067**								9,067	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**9,067**	-	-	-	-	-	-	-	9,067	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.65.	КНС ул. Мончегорская, 12 А	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,619**	-	-	-	-	-	-	8,619	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,619**							8,619		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,619**	-	-	-	-	-	-	8,619	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.66.	КНС ул. Озерная, 5А		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,683**	0,683	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,683**	0,683								

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,683**	0,683	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.67.	КНС ул. Ракетная, 15		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,853**	0,853	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,853**	0,853								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,853**	0,853	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.68.	КНС ул. Удмурдская, 37/1		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,171**	0,171	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,171**	0,171								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,171**	0,171	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.69.	КНС ул. Фибролитовая,2		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,853**	0,853	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,853**	0,853								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,853**	0,853	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.70.	КНС ул. Ясная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**10,241**	10,241	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,241**	10,241								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**10,241**	10,241	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.70.	Модернизация насосного оборудования КНС по адресу: г. Н.Новгород, Нижегородский район,	АО "Нижегородский водоканал"	Инвестиционная программа АО "Нижегородс	**12,194**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1,904**	**10,290**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	КНС "Чкаловская" НИЖНЕ-ВОЛЖСКАЯ НАБЕРЕЖНАЯ, д.1 корп.1.		кий водоканал"										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,194**						1,904	10,290		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,194**	-	-	-	-	-	1,904	10,290	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.71.	**Остановка /Ликвидация КНС - всего, в том числе**	**АО "Нижегородский водоканал"**	**Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)**	**19,997**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**8,366**	**11,631**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**19,997**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	8,366	11,631	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**19,997**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**8,366**	**11,631**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.2.71.1.	КНС №26 ул. Коломенская, д.6б;	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,366**	-	-	-	-	-	-	8,366	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,366**							8,366		

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**8,366**	-	-	-	-	-	-	8,366	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.71.2.	КНС ул. Береговая, 14а	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,631**	-	-	-	-	-	-	-	7,631	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,631**								7,631	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**7,631**	-	-	-	-	-	-	-	7,631	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.71.3.	КНС № 3 ул. Магистральная	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,000**	-	-	-	-	-	-	-	4,000	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,000**								4,000	
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,000**	-	-	-	-	-	-	-	4,000	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.72.	Реконструкция канализационной насосной станции учебного корпуса - прокладка резервной кабельной линии 0,4 кВ	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1,428**	1,428	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1,428**	1,428								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1,428**	1,428	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.73.	Реконструкция основания смотровой камеры и ливневого коллектора Ду 3200 мм (L=100м) у Северной проходной ПАО «ГАЗ»	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**19,277**	19,277	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**19,277**	19,277								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**19,277**	19,277	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.74.	Реконструкция основания смотровой камеры и ливневого коллектора Ду 3200 мм (L=100м) у Северной	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения	**26,879**	-	26,879	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	проходной ПАО «ГАЗ»		(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**26,879**		26,879							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**26,879**	-	26,879	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.75.	Реконструкция 1-го Автозаводского фекального коллектора (1 этап)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**26,066**	-	26,066	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**26,066**		26,066							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**26,066**	-	26,066	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.2.76.	Реконструкция 1-го Автозаводского фекального коллектора (2 этап)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**383,265**	-	-	383,265	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**383,265**			383,265						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			**383,265**	-	-	383,265	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.77.	Реконструкция 1-го Автозаводского фекального коллектора (3 этап)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**383,265**	-	-	-	383,265	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**383,265**				383,265					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**383,265**	-	-	-	383,265	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
1.2.78.	Реконструкция 1-го Автозаводского фекального коллектора (4 этап)	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**383,265**	-	-	-	-	383,265	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**383,265**					383,265				
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**383,265**	-	-	-	-	383,265	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.2.79.	Реконструкция коллектора системы водоотведения (путем гидрозолоудаления) Ду 400 мм	ООО "Заводские сети"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,348**	-	3,348	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,348**		3,348							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,348**	-	3,348	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
1.3.	**Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение сооружений и головных насосных станций системы водоотведения, иные мероприятия**			**227,900**	**34,787**	**0,216**	**0,216**	**0,216**	**31,417**	**20,000**	**141,049**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**197,000**	**3,887**	**0,216**	**0,216**	**0,216**	**31,417**	**20,000**	**141,049**	**-**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**197,000**	**3,887**	**0,216**	**0,216**	**0,216**	**31,417**	**20,000**	**141,049**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**30,900**	**30,900**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	федеральный бюджет			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	бюджет субъекта Российской Федерации			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	местный бюджет			**30,900**	**30,900**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.3.1.	Содержание объектов инженерной инфраструктуры (ливневых насосных станций и очистных сооружений)	МКУ «УИЗТ г.НН»	МП «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)	**30,900**	30,900	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**30,900**	30,900								
	федеральный бюджет			-									
	бюджет субъекта Российской Федерации			-									
	местный бюджет			**30,900**	30,900								
1.3.2.	Создание АСУ ТП водоотведения (по адресу: город Нижний Новгород, Канавинский район, ул. Керченская, д. 15А)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**197,000**	3,887	0,216	0,216	0,216	31,417	20,000	141,049	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**197,000**	3,887	0,216	0,216	0,216	31,417	20,000	141,049		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**197,000**	3,887	0,216	0,216	0,216	31,417	20,000	141,049	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-								
2.	**Группа 2. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения**			**63 921,456**	**11 191,974**	**17 101,675**	**34 065,093**	**933,689**	**-**	**88,650**	**266,814**	**10,767**	**262,792**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**63 069,092**	**10 851,029**	**16 590,257**	**34 065,093**	**933,689**	**-**	**88,650**	**266,814**	**10,767**	**262,792**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6 501,937**	**4 892,834**	**479,366**	**390,530**	**110,182**	**-**	**88,650**	**266,814**	**10,767**	**262,792**
	плата за подключение (присоединение), тариф			**56 567,156**	**5 958,194**	**16 110,891**	**33 674,564**	**823,507**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**852,364**	**340,946**	**511,418**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	федеральный бюджет			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	бюджет субъекта Российской Федерации			**852,279**	**340,911**	**511,367**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	местный бюджет			**0,085**	**0,034**	**0,051**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.1.	**Подгруппа 2.1. Строительство линейных объектов систем водоотведения**			**57 419,520**	**6 299,140**	**16 622,309**	**33 674,564**	**823,507**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**56 567,156**	**5 958,194**	**16 110,891**	**33 674,564**	**823,507**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф			**56 567,156**	**5 958,194**	**16 110,891**	**33 674,564**	**823,507**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**852,364**	**340,946**	**511,418**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	федеральный бюджет			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	бюджет субъекта Российской Федерации			**852,279**	**340,911**	**511,367**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	местный бюджет			**0,085**	**0,034**	**0,051**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.1.1.	Проектирование и строительство магистральных сетей водоснабжения/водоотведения под жилищное строительство в п.Ольгино и п.Новинки	**АО «Нижегородский водоканал» (ДЖИИ)**	**Адресная инвестиционная программа Нижегородской области на 2022 – 2024 годы (птановление Правительства Нижегородской области от 22.12.2021 № 1210 (с изм. от 01.07.2022 № 495)**	**852,364**	340,946	511,418	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**-**									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**852,364**	340,946	511,418	-						
	федеральный бюджет			**-**									
	бюджет субъекта Российской Федерации			**852,279**	340,911	511,367							
	местный бюджет			**0,085**	0,034	0,051							
2.1.2.	Новое строительство. Переключение стоков в самотечном режиме от КНС-26 в коллектор по ул. Лескова (от К0594 до К0180,Д=1000мм, L=625п.м)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**63,977**	63,977	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**63,977**	63,977								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**63,977**	63,977	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.3.	Новое строительство. Прокладка нового напорного коллектора Д=500мм по ул. Дружаева,3 до ул. Пермякова,20 (от К0008 до кам.гаш., Д=500мм, L=1800п.м)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**214,814**	214,814	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**214,814**	214,814								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**214,814**	214,814	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.4.	Новое строительство. Переключение стоков самотечного коллектора по ул.Тяблинская в самотечный коллектор по ул. Гайдара Д=2000мм (от К0031 до К0104, Д=1000мм, L=120п.м)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,284**	12,284	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,284**	12,284								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**12,284**	12,284	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.5.	Прокладка нового напорного коллектора 2Д=500мм по ул.Ореховская до		Схема водоснабжения и водоотведени	**668,311**	668,311	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	ул.Тяблинская (2Д=500мм, L=2800п.м)		я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**668,311**	668,311								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**668,311**	668,311	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.6.	Новое строительство. Переключение стоков от КНС "Совхоз Доскино", минуя территорию "Тепличного комбината" (2Д=160мм, L=2000п.м)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**59,343**	59,343	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**59,343**	59,343								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**59,343**	59,343	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.7.	Строительство канализационных сетей поул.Шмидта, Каховская, Памирская и т.д. д=		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**37,598**	37,598	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**37,598**	37,598								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**37,598**	37,598	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.8.	Строительство коллектора Д=300-600мм по ул.Ильинская от ул.Красносельская до		Схема водоснабжения и водоотведения	**381,892**	381,892	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Нижневолжской наб. д=300-600		(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**381,892**	381,892								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**381,892**	381,892	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.9.	Строительство очистных сооружений с полями фильтрации или КНС и напорных канализационных линий 2Д=400мм до Д=3000мм. д=2*400		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**439,892**	439,892	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**439,892**	439,892								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**439,892**	439,892	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.10.	Прокладка 2-х канализационных линий 2хД=225мм протяженностью ~75 п. м. каждая, общей протяженностью ~150 п. м. от границ земельного участка объекта строительства: «Универсальный спортивный комплекс с искусственным льдом в г. Нижнем Новгороде», расположенного по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,738**	3,738	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	квартале ул. Бетанкура, набережной р. Волга, ул. Должанская, ул. Самаркандская, до канализационного коллектора Д=500 мм по ул. Самаркандская (с запрошенной мощностью: хозяйственно-бытовые и производственные нужды 118,63м3/час/341,97м3/сут., в том числе производственные нужды 8м3/час/8м3/сут.)												
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,738**	3,738								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**3,738**	3,738	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.11.	Прокладка канализационного коллектора от жилого района восточнее деревни Мордвинцево до коллектора Д=1800мм д=500		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**310,287**	310,287	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**310,287**	310,287								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**310,287**	310,287	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.12.	Прокладка коллектора от д. Ольгино, пос.Новый луч до Щербинок д=800		Схема водоснабжения и водоотведени	**190,946**	190,946	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**190,946**	190,946								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**190,946**	190,946	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.	**Строительство сетей водоотведения - всего, в том числе**		**Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)**	**54 184,073**	**3 575,112**	**16 110,891**	**33 674,564**	**823,507**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			54 184,073	3 575,112	16 110,891	33 674,564	823,507	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф			**54 184,073**	**3 575,112**	**16 110,891**	**33 674,564**	**823,507**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
				-									
2.1.13.1.	Строительство сетей канализации от домов по ул. Гвоздильной, ул. Волочильной с ликвидацией открытых выпусков в р. Ржавку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**32,636**	32,636	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**32,636**	32,636								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**32,636**	32,636	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.2.	Строительство сетей канализации от домов	АО "Нижегородс	Схема водоснабжен	**22,412**	2,945	19,467	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	по ул. Памирская, ул. Каховская, ул. Перекопская, ул. Космонавта Комарова с ликвидацией открытых выпусков в р. Борзовку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода	кий водоканал"	ия и водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**22,412**	2,945	19,467							
	плата за подключение (присоединение), тариф			**22,412**	2,945	19,467	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.3.	Строительство сетей канализации от домов по ул. Глеба Успенского, ул. Паскаля с ликвидацией открытых выпусков в р. Борзовку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**24,024**	0,842	23,183	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**24,024**	0,842	23,183							
	плата за подключение (присоединение), тариф			**24,024**	0,842	23,183	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.5.	Строительство сетей канализации от домов по ул. Лейтенанта Шмидта, ул. Шлиссельбургской с ликвидацией открытых выпусков в р. Ржавку в Ленинском р-не г. Н. Новгорода	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**34,700**	3,773	30,927	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**34,700**	3,773	30,927							

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф			**34,700**	3,773	30,927	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.6.	в границах Кима, Хальзовская, Свободы, ул.Хальзовская, Вахтангова, Новосельская, Новые пески, ул.Коминтерна		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1 763,556**	88,874	547,640	1 127,043	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1 763,556**	88,874	547,640	1 127,043						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**1 763,556**	88,874	547,640	1 127,043	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.7.	в границах ул.Федосеенко,ул.Торфяная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**424,013**	21,368	131,669	270,976	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**424,013**	21,368	131,669	270,976						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**424,013**	21,368	131,669	270,976	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.8.	пос.Новая Стройка		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**434,106**	21,877	134,804	277,426	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**434,106**	21,877	134,804	277,426						

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф			**434,106**	21,877	134,804	277,426	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.9.	в застройке "Бурнаковская низина" в границах ул.Коминтерна, ул.Левинка,ш.Бурнаковское		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4 539,179**	228,750	1 409,558	2 900,871	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4 539,179**	228,750	1 409,558	2 900,871						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**4 539,179**	228,750	1 409,558	2 900,871	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.10.	в границах ул.Римская, Декабристов, Таллинская,Болотникова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1 157,643**	58,339	359,485	739,819	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1 157,643**	58,339	359,485	739,819						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**1 157,643**	58,339	359,485	739,819	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.11.	в границах ул.Ближняя, Осипенко, Пурехская, Череповецкая,Овчинникова.		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**343,190**	17,295	106,571	219,323	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**343,190**	17,295	106,571	219,323						

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	плата за подключение (присоединение), тариф			**343,190**	17,295	106,571	219,323	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.12.	в границах ул.Пахомова, Симферопольская, Украинская, Спартака, Зеленодольская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1 572,952**	79,268	488,451	1 005,233	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1 572,952**	79,268	488,451	1 005,233						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**1 572,952**	79,268	488,451	1 005,233	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.13.	в границах ул.Авиаторская, Шлиссербургская, Кременчугская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**310,238**	15,634	96,339	198,265	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**310,238**	15,634	96,339	198,265						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**310,238**	15,634	96,339	198,265	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.14.	в границах ул.Дружбы, Снежная, Палехская, Кировская, Станкозаводская, Новикова-Прибоя, Чусовая, Карская, Удмуртская, Можайская, Счастливая, Флотская, Читинская, Тельмана		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3 916,837**	197,387	1 216,301	2 503,148	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3 916,837**	197,387	1 216,301	2 503,148						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**3 916,837**	197,387	1 216,301	2 503,148	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.15.	Пос.Стригино, пос.Гнилицы и в границах ул.Булавина, Малышевская, Гайдара, Минеева, Красный Перекоп, Нижняя,		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1 763,556**	88,874	547,640	1 127,043	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1 763,556**	88,874	547,640	1 127,043						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**1 763,556**	88,874	547,640	1 127,043	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.16.	пос.Дубравный, пос.Высоково		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**937,669**	47,253	291,176	599,240	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**937,669**	47,253	291,176	599,240						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**937,669**	47,253	291,176	599,240	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.17.	в пос. Нагулино в границах ул.Объединения, Усадебная, Нагулинская, Тарханова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**164,960**	8,313	51,225	105,422	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**164,960**	8,313	51,225	105,422						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**164,960**	8,313	51,225	105,422	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.18.	пос.Березовая Пойма		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**620,477**	31,269	192,678	396,530	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**620,477**	31,269	192,678	396,530						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**620,477**	31,269	192,678	396,530	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.19.	пос. Орловские дворики, Московское шоссе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**106,899**	5,387	33,195	68,316	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**106,899**	5,387	33,195	68,316						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**106,899**	5,387	33,195	68,316	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.20.	в застройке по пр.Кораблестроителей		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**396,657**	19,989	123,175	253,493	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**396,657**	19,989	123,175	253,493						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**396,657**	19,989	123,175	253,493	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.21	в застройке Красноуральская-пр.Ильича-Красных партизан-Спутника		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7 717,412**	388,916	2 396,500	4 931,996	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7 717,412**	388,916	2 396,500	4 931,996						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**7 717,412**	388,916	2 396,500	4 931,996	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.22	в застройке Шуваловская промзона		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7 496,701**	377,793	2 327,962	4 790,946	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7 496,701**	377,793	2 327,962	4 790,946						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**7 496,701**	377,793	2 327,962	4 790,946	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.23	в застройке пос Дачный		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**608,664**	30,673	189,009	388,981	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**608,664**	30,673	189,009	388,981						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**608,664**	30,673	189,009	388,981	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.24.	в квартале "Старое Канавино"		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4 416,700**	222,578	1 371,525	2 822,598	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4 416,700**	222,578	1 371,525	2 822,598						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**4 416,700**	222,578	1 371,525	2 822,598	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.25	в квартале "Молитовка"		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4 718,234**	237,774	1 465,160	3 015,300	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4 718,234**	237,774	1 465,160	3 015,300						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**4 718,234**	237,774	1 465,160	3 015,300	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.26	в застройке по ул.Коломенская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**247,440**	12,470	76,838	158,133	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**247,440**	12,470	76,838	158,133						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**247,440**	12,470	76,838	158,133	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.27	в застройке ул.Малоэтажная и Шнитникова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1 290,109**	65,015	400,620	824,475	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1 290,109**	65,015	400,620	824,475						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**1 290,109**	65,015	400,620	824,475	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.28	дер.Подновье, слобода Подновье		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1 031,002**	51,957	320,159	658,886	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1 031,002**	51,957	320,159	658,886						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**1 031,002**	51,957	320,159	658,886	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.29	пос. Березовый Клин (к.п.Зеленый город)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**108,527**	5,469	33,701	69,356	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**108,527**	5,469	33,701	69,356						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**108,527**	5,469	33,701	69,356	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.30	дер.Кузничиха (Слободка и Кукурузный пос.) – 3 очередь		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2 261,991**	113,992	702,420	1 445,579	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2 261,991**	113,992	702,420	1 445,579						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**2 261,991**	113,992	702,420	1 445,579	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.31	дер.Ольгино,Новый луч		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**96,209**	4,848	29,876	61,485	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**96,209**	4,848	29,876	61,485						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**96,209**	4,848	29,876	61,485	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.32	Перекладка водопроводных сетей в дер.Бешенцево		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**525,621**	26,488	163,222	335,911	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**525,621**	26,488	163,222	335,911						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**525,621**	26,488	163,222	335,911	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.33	в застройке пр.Гагарина (С/х академия)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**189,127**	9,531	58,730	120,866	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**189,127**	9,531	58,730	120,866						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**189,127**	9,531	58,730	120,866	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.34	в застройке ул.Голованова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**75,166**	3,788	23,341	48,037	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**75,166**	3,788	23,341	48,037						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**75,166**	3,788	23,341	48,037	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.35	в застройке пр.Гагарина-Пятигорская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**82,440**	4,155	25,600	52,685	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**82,440**	4,155	25,600	52,685						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**82,440**	4,155	25,600	52,685	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.36	в застройке ул.Пятигорская-Батумская-Столетова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**67,892**	3,421	21,083	43,388	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**67,892**	3,421	21,083	43,388						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**67,892**	3,421	21,083	43,388	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.37	в застройке ул.Г.Елисеева-Батумская-Столетова-Б-Бруевича		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**65,467**	3,299	20,330	41,838	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**65,467**	3,299	20,330	41,838						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**65,467**	3,299	20,330	41,838	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.38	в застройке ул.Батумская-г.Елисеева		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**53,344**	2,688	16,565	34,090	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**53,344**	2,688	16,565	34,090						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**53,344**	2,688	16,565	34,090	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.39	в застройке Цветочная(Анкудин.Ш. -Цветочная- «Щёлковский хутор»- дублёр пр.Гагарина		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**521,312**	26,271	161,884	333,157	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**521,312**	26,271	161,884	333,157						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**521,312**	26,271	161,884	333,157	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.40	в застройке пр.Гагарина-Краснозвёздная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**55,768**	2,810	17,318	35,640	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**55,768**	2,810	17,318	35,640						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**55,768**	2,810	17,318	35,640	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.41	в квартале ул.Пушкина		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**80,015**	4,032	24,847	51,136	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**80,015**	4,032	24,847	51,136						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**80,015**	4,032	24,847	51,136	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.42	в квартале ул.Пушкина-Косогорная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**41,220**	2,077	12,800	26,343	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**41,220**	2,077	12,800	26,343						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**41,220**	2,077	12,800	26,343	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.43	в застройке по ул.Серафимовича-Цветочная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**133,359**	6,721	41,412	85,226	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**133,359**	6,721	41,412	85,226						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**133,359**	6,721	41,412	85,226	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.44	в застройке ул.2-я Оранжерейная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**123,660**	6,232	38,400	79,028	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**123,660**	6,232	38,400	79,028						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**123,660**	6,232	38,400	79,028	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.45	в застройке ул.Ванеева		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**41,220**	2,077	12,800	26,343	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**41,220**	2,077	12,800	26,343						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**41,220**	2,077	12,800	26,343	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.46	в застройке ул.Ошарская-Республиканская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**14,548**	0,733	4,518	9,297	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**14,548**	0,733	4,518	9,297						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**14,548**	0,733	4,518	9,297	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.47	в застройке Невзоровых-3-й Проезд		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**14,548**	0,733	4,518	9,297	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**14,548**	0,733	4,518	9,297						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**14,548**	0,733	4,518	9,297	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.48	в застройке ул.Тверская-Генкиной-Ашхабадская-Белинского		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**96,988**	4,888	30,118	61,983	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**96,988**	4,888	30,118	61,983						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**96,988**	4,888	30,118	61,983	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.49	в застройке ул.Белинского-Тверская-Невзоровых-Студёная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**41,220**	2,077	12,800	26,343	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**41,220**	2,077	12,800	26,343						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**41,220**	2,077	12,800	26,343	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.50	в застройке Шевченко-3-я Ямская-Большие Овраги		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**7,461**	0,376	2,317	4,768	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,461**	0,376	2,317	4,768						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**7,461**	0,376	2,317	4,768	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.51	в застройке ул.М.Ямская-М-Горького-Ильинская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**48,494**	2,444	15,059	30,991	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**48,494**	2,444	15,059	30,991						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**48,494**	2,444	15,059	30,991	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.52	в застройке ул.М. Горького-Ильинская-Новая		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**58,193**	2,933	18,071	37,190	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**58,193**	2,933	18,071	37,190						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**58,193**	2,933	18,071	37,190	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.53	в застройке ул.М.Горького-Ильинская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**21,822**	1,100	6,777	13,946	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**21,822**	1,100	6,777	13,946						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**21,822**	1,100	6,777	13,946	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.54	Перекладка к/линии Д=152-185мм по ул.Гоголя, Сергиевской от к/линии Д=200мм по ул.Маслякова до перекладываемой к/линии Д=300-600ммпо ул.Ильинская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**55,955**	2,820	17,376	35,759	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**55,955**	2,820	17,376	35,759						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**55,955**	2,820	17,376	35,759	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.55	в застройке ул.Белинского-Славянская-Ашхабадская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**33,946**	1,711	10,541	21,694	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**33,946**	1,711	10,541	21,694						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**33,946**	1,711	10,541	21,694	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.56	в застройке ул.Октябрьская		Схема водоснабжения и водоотведения	**19,398**	0,978	6,024	12,397	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**19,398**	0,978	6,024	12,397						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**19,398**	0,978	6,024	12,397	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.57	в застройке пер.Плотничный		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**29,097**	1,466	9,035	18,595	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**29,097**	1,466	9,035	18,595						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**29,097**	1,466	9,035	18,595	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.58	в застройке ул.Ильинская-А.Харитонова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**162,455**	8,187	50,448	103,821	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**162,455**	8,187	50,448	103,821						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**162,455**	8,187	50,448	103,821	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.59	в застройке ул.Ульянова 32,36,38		Схема водоснабжения и водоотведения	**21,822**	1,100	6,777	13,946	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**21,822**	1,100	6,777	13,946						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**21,822**	1,100	6,777	13,946	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.60	в застройке ул.Семашко (В часть квартала Ульянова-Семашко-Ковалихинская-Нестерова)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**21,822**	1,100	6,777	13,946	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**21,822**	1,100	6,777	13,946						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**21,822**	1,100	6,777	13,946	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.61	в застройке ул.Большая Печёрская-Казанская наб.		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**50,919**	2,566	15,812	32,541	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**50,919**	2,566	15,812	32,541						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**50,919**	2,566	15,812	32,541	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.62	в застройке ул.Сеченова-Тургенева		Схема водоснабжения и водоотведения	**101,838**	5,132	31,624	65,082	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**101,838**	5,132	31,624	65,082						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**101,838**	5,132	31,624	65,082	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.63	в застройке ул.Родионова обувная фабрика		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**80,015**	4,032	24,847	51,136	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**80,015**	4,032	24,847	51,136						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**80,015**	4,032	24,847	51,136	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.64	в застройке ул.К.Касьянова-р.Кова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**60,618**	3,055	18,824	38,739	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**60,618**	3,055	18,824	38,739						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**60,618**	3,055	18,824	38,739	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.65	строительством 2-ой напорной канализационной линии Д=400мм до врезки в напорную канализационную		Схема водоснабжения и водоотведения	**63,916**	63,916	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	линию Д=350мм у дома №7 по ул.Ярошенко (КНС № 4 ул.Черняховского, 22 Г)		(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**63,916**	63,916	-	-						
	плата за подключение (присоединение), тариф			**63,916**	63,916	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.66	Строительство напорного коллектора от КНС «Ясная» через ул.Новые Пески, Новосельская до к/коллектора Д=1500мм по ул.Старая Канава		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**321,616**	11,593	11,593	147,010	151,421	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**321,616**	11,593	11,593	147,010	151,421	-	-			
	плата за подключение (присоединение), тариф			**321,616**	11,593	11,593	147,010	151,421	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.67	Строительство к/линии от застройки до врезки в перекладываемую к/линию Д=300мм в районе д.39 по ул.М.Тореза		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**43,462**	1,567	1,567	19,866	20,462	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**43,462**	1,567	1,567	19,866	20,462	-	-			
	плата за подключение (присоединение), тариф			**43,462**	1,567	1,567	19,866	20,462	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.68	Строительство к/сетей по ул.Малоэтажная,		Схема водоснабжен	**32,138**	1,158	1,158	14,690	15,131	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Стригинская, Мелиоративная до врезки в КНС пос. Мостоотряд		ия и водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**32,138**	1,158	1,158	14,690	15,131	-	-			
	плата за подключение (присоединение), тариф			**32,138**	1,158	1,158	14,690	15,131	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.69	Строительство канализационных сетей в дер.Никульское, Кузьминки		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**80,345**	2,896	2,896	36,726	37,828	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**80,345**	2,896	2,896	36,726	37,828					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**80,345**	2,896	2,896	36,726	37,828	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.70	Строительство к/сети по ул.Федосеенко		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**173,847**	6,266	6,266	79,465	81,849	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**173,847**	6,266	6,266	79,465	81,849					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**173,847**	6,266	6,266	79,465	81,849	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.71	Перекладка к/коллектора Д=300мм по ул.Арктическая до		Схема водоснабжения и	**71,605**	71,605	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	перекладываемого к/коллектора Д=600мм по ул.Гончарова		водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**71,605**	71,605								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**71,605**	71,605	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.72	Перекладка к/коллектора у д.39 по ул.Г.Попова до КНС «Кавказ»		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**573,252**	573,252	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**573,252**	573,252								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**573,252**	573,252	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.73	Строительство напорной к/линии от КНС №6 (ул.Комарова,15) до врезки в самотечный к/коллектор Д=600мм по по ул.Гончарова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**17,376**	17,376	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**17,376**	17,376								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**17,376**	17,376	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.74	Строительство напорной к/линии от КНС №7 (ул. Комарова,21) до		Схема водоснабжения и водоотведени	**4,451**	4,451	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	врезкив напорный к/коллектор Д=300мм от КНС №6		я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,451**	4,451								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**4,451**	4,451	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.75	Строительство напорной к/линии от КНС «Дубки» по ул.ад. Нахимова,1а до врезки в к/коллектор Д=1200мм по пр-ту Ленина		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**11,279**	11,279	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**11,279**	11,279								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**11,279**	11,279	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.76	Строительство напорной к/линии от КНС (ул.Металлистов,3в) до врезки в напорный к/коллектор Д=800мм по Московскому шоссе		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**10,426**	10,426	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,426**	10,426								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**10,426**	10,426	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.77	Реконструкция напорного к/коллектора Д=700мм от		Схема водоснабжения и водоотведения	**275,909**	9,945	9,945	126,118	129,901	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**275,909**	9,945	9,945	126,118	129,901					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**275,909**	9,945	9,945	126,118	129,901	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.78	Строительство канализационных сетей ТИЗ «Покровское» в границах ул.Рокоссовского, Ивлиева, Казанское шоссе, южная граница города, памятников природы « Дубрава Ботанического сада университета», «Щелоковский хутор»		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**130,385**	4,700	4,700	59,599	61,387	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**130,385**	4,700	4,700	59,599	61,387					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**130,385**	4,700	4,700	59,599	61,387	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.1.13.79	Строительство к/линии по ул.Родионова от дома №128 -52 до врезки в перекладываемую к/линию Д=200мм в районе д. №26 по ул.Родионова		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**41,703**	41,703	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**41,703**	41,703								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**41,703**	41,703	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.80	Перекладка к/линии Д=200мм от дома №26 по ул.Родионова до к/коллектора Д400мм по ул.Ковровская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**15,039**	15,039	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**15,039**	15,039								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**15,039**	15,039	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.81	Строительство к/сетей пос. Новое Доскино		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**260,770**	9,399	9,399	119,198	122,773	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**260,770**	9,399	9,399	119,198	122,773					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**260,770**	9,399	9,399	119,198	122,773	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.82	Строительство к/сетей по ул.Подводников, Геройская, Грубе, Дизелестроительная, Ремесленная до врезки в к/коллектор Д=500мм по ул.Дизелестроительная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**28,924**	1,043	1,043	13,221	13,618	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**28,924**	1,043	1,043	13,221	13,618					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**28,924**	1,043	1,043	13,221	13,618	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.83	С троительство к/сетей мкр-на «Этна-2»		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**120,518**	4,344	4,344	55,089	56,741	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**120,518**	4,344	4,344	55,089	56,741					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**120,518**	4,344	4,344	55,089	56,741	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.84	Строительство к/сетей ул.В.Котика, Дарвина, Молитовский затон, Каширская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**200,863**	7,240	7,240	91,814	94,569	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**200,863**	7,240	7,240	91,814	94,569					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**200,863**	7,240	7,240	91,814	94,569	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.85	Строительство к/сетей по ул.Возрождения, Деревообделочная, Мичурина, Трамвайная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**20,851**	20,851	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**20,851**	20,851								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**20,851**	20,851	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.86	Строительство к/сетей ул.Кабардинская, Грузовая, Эльтонская,Каменская, Анапская		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**14,836**	14,836	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**14,836**	14,836								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**14,836**	14,836	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.87	Строительство к/сетей по ул.Красноводская, Карельская, Агрономическая, Рыбинская, Канашская, Верхнеудинская, Пригородная		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**34,752**	34,752	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**34,752**	34,752								
	плата за подключение (присоединение), тариф			**34,752**	34,752	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.13.88	Строительство к/сетей ул.Рощинская, Горная, Северная, Валдайская (пос. Дубенки)		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**80,345**	2,896	2,896	36,726	37,828	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**80,345**	2,896	2,896	36,726	37,828					
	плата за подключение (присоединение), тариф			**80,345**	2,896	2,896	36,726	37,828	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.1.14	**Мероприятия в сфере водоотведения административно-территориального образования Новинский сельсовет**		**Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.14.1.	Строительство новых сетей в п. Новинки (на территории новой жилой и социальной застройки ООО«Капстройинвест», ООО «ЭкоГрад») ф110мм протяженностью около 40 м. , ф160мм протяженностью около 1019 м, ф200мм протяженностью около 9368 м, ф250мм протяженностью около 3455 м, ф300мм протяженностью около 1707м, ф400мм протяженностью около 60 м	ООО "Коммунальщик", ООО "Коммунальщик-НН":	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.	**Подгруппа 2.2. Замена, реконструкция или модернизация**			**6 501,937**	**4 892,834**	**479,366**	**390,530**	**110,182**	**-**	**88,650**	**266,814**	**10,767**	**262,792**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	линейных объектов систем водоотведения												
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6 501,937**	**4 892,834**	**479,366**	**390,530**	**110,182**	**-**	**88,650**	**266,814**	**10,767**	**262,792**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6 501,937**	**4 892,834**	**479,366**	**390,530**	**110,182**	**-**	**88,650**	**266,814**	**10,767**	**262,792**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.	Реконструкция канализационного коллектора Д=600-1000мм по ул. Ковалихинской – Белинского (II этап – от ул. Трудовой до ул. Белинского Д=1000мм)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**68,217**	41,136	27,081	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**68,217**	41,136	27,081							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**68,217**	41,136	27,081	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.2.	Реконструкция напорного канализационного коллектора Д1420 мм по ул. Зеленодольская от ул. Комсомольское шоссе до ул. Чкалова (1-очередь по ул. Зеленодольская от пересечения с ул.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**457,562**	75,850	130,000	150,000	101,712	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Ледокола Садко до ул. Чкалова)												
	Внебюджетные средства, в том числе:			**457,562**	75,850	130,000	150,000	101,712					
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**457,562**	75,850	130,000	150,000	101,712	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.3.	Реконструкция канализационного самотечного коллектора D=2000мм, протяженностью 454,0 п. м. на участке ул. Мещерский бульвар 5 – Мещерский бульвар 3 корп. 3.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**207,021**	170,000	37,021	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**207,021**	170,000	37,021							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**207,021**	170,000	37,021	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.4.	Реконструкция канализационного коллектора (санация) ул. Страж Революции 28 – Коминтерна 4/2 D=600мм	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**22,588**	1,700	20,889	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**22,588**	1,700	20,889							

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**22,588**	1,700	20,889	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.5.	Реконструкция канализационного коллектора D600, ул. Никиты Рыбакова - бульвар Юбилейный - Коминтерна.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**244,289**	-	-	-	8,470	-	70,800	165,019	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**244,289**				8,470	-	70,800	165,019		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**244,289**	-	-	-	8,470	-	70,800	165,019	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.6.	Реконструкция канализационного напорного коллектора от КНС 14 ул. Самочкина 39в до врезки в коллектор 1200мм ул. Чонгарская.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**270,400**	-	-	-	-	-	-	-	10,767	259,632
	Внебюджетные средства, в том числе:			**270,400**								10,767	259,632
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**270,400**	-	-	-	-	-	-	-	10,767	259,632

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.8.	Реконструкция системы водоотведения Сормовского района с ликвидацией КНС 1.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**42,295**	-	-	-	-	-	3,388	38,906	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**42,295**						3,388	38,906		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**42,295**	-	-	-	-	-	3,388	38,906	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.9.	Реконструкция канализационного коллектора от ул. Рыбинская, 93 до пер. Прудный, 24	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**69,666**	0,877	-	68,789	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**69,666**	0,877	-	68,789						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**69,666**	0,877	-	68,789	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.10.	Реконструкция канализационного коллектора по ул.	АО "Нижегородс	Схема водоснабжения и	**71,885**	5,196	66,689	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Черниговская до Благовещенской площади	кий водоканал"	водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**71,885**	5,196	66,689							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**71,885**	5,196	66,689	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.11.	Реконструкция двух участков условно напорного трубопровода Ø 1420 мм дюкера в районе д. Никульское протяженностью 50 п. м. (2х50 п.м)	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**24,885**	24,885	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**24,885**	24,885								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**24,885**	24,885	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.12.	Реконструкция канализационного коллектора от ул. Тяблинская 7 до Южное шоссе 2г.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**18,455**	1,442	17,013	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**18,455**	1,442	17,013							

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**18,455**	1,442	17,013	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.13.	Реконструкция канализационной коллектора ул. ул. Чаадаева 26 – 12	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**40,831**	2,194	38,637	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**40,831**	2,194	38,637							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**40,831**	2,194	38,637	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.14.	Реконструкция дюкерного перехода напорного трубопровода Ø315мм через р.Кудьма протяженностью 150 п. м.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**12,930**	0,807	12,123	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**12,930**	0,807	12,123							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**12,930**	0,807	12,123	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.15.	Реконструкция канализационных сетей в Московском и Канавинском районе. Устройство перемычки между коллектором D1000 ул. Проспект Героев и D800 ул. Московское шоссе.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**25,302**	1,777	23,526	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**25,302**	1,777	23,526							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**25,302**	1,777	23,526	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.16.	Реконструкция канализационного самотечного коллектора по адресу: ул. Юлиуса Фучика, 31 Д=150 мм, Д=300 мм.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**13,368**	-	-	-	-	-	3,676	9,691	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**13,368**						3,676	9,691		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**13,368**	-	-	-	-	-	3,676	9,691	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.17.	Реконструкция канализационного коллектора от	АО "Нижегородс	Схема водоснабжения и	**26,563**	-	-	-	-	-	3,526	23,036	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	ул.Кащенко,4а до ул.Шапошникова,13а.	кий водоканал"	водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**26,563**						3,526	23,036		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**26,563**	-	-	-	-	-	3,526	23,036	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.18.	Реконструкция самотечного канализационного коллектора ул. Дуденевская 5б, путем увеличения протяженности.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**17,892**	-	-	-	-	-	3,752	14,140	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**17,892**						3,752	14,140		
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**17,892**	-	-	-	-	-	3,752	14,140	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.19.	Реконструкция самотечного канализационного коллектора по ул. Раевского 3б, путем увеличения протяженности.	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**19,529**	-	-	-	-	-	3,508	16,021	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**19,529**						3,508	16,021		

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**19,529**	-	-	-	-	-	3,508	16,021	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.20.	Реконструкция канализационного коллектора Ø1000мм и эстакадного перехода через р.Кова, протяженностью 100 п. м. на участке, в районе д.1 ул.Овражная	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**14,035**	0,246	13,789	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**14,035**	0,246	13,789							
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**14,035**	0,246	13,789	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.21.	Реконструкция (модернизация) канализационных сетей. Реконструкция канализационного коллектора (санация) D=2000мм по адресу: г. Н.Новгород, ул. Бурнаковская 1	АО "Нижегородский водоканал"	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**63,121**	63,121	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**63,121**	63,121								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение			**63,121**	63,121	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.22.	Канализационный коллектор по ул. Линдовская Д=600мм		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**119,341**	119,341	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**119,341**	119,341								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**119,341**	119,341	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.23.	Кан.ул Чкалова д.13инв.номер0003776 48 ,Чкалова 13 диаметром 200		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**2,433**	2,433	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,433**	2,433								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,433**	2,433	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.24.	Реконструкция 1-го Автозаводского	АО "Нижегородс	Схема водоснабжен	**267,279**	2,940	92,598	171,741	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	напорного коллектора Д 1420 мм, протяженностью 2687 м	кий водоканал"	ия и водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**267,279**	2,940	92,598	171,741						
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**267,279**	2,940	92,598	171,741	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.25.	Реконструкция Каланчевского коллектора от ул. Дружаева, 3 до ул. Самочкина, 29б КНС №14		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**1,456**	-	-	-	-	-	-	-	-	1,456
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1,456**									1,456
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1,456**	-	-	-	-	-	-	-	-	1,456
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.26.	Реконструкция Линдовского коллектора от ул. Березовская, 110 до ул. Щербакова,37к2		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,240**	-	-	-	-	-	-	-	-	0,240
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,240**									0,240

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,240**	-	-	-	-	-	-	-	-	0,240
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.27.	Реконструкция самотечного коллектора от ул. Должанская до ГНС		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,458**	-	-	-	-	-	-	-	-	0,458
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,458**									0,458
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,458**	-	-	-	-	-	-	-	-	0,458
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.28.	Реконструкция коллектора от Московское шоссе, 144 до Сормовское шоссе, 4а		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,454**	-	-	-	-	-	-	-	-	0,454
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,454**									0,454
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,454**	-	-	-	-	-	-	-	-	0,454

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.29	Реконструкция 2-го Автозаводского напорного коллектора от ул. Чкалова до ГНС		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,552**	-	-	-	-	-	-	-	-	0,552
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,552**									0,552
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,552**	-	-	-	-	-	-	-	-	0,552
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.	**Реконструкция канализационных сетей для обеспечения развития городских территорий Нижнего Новгорода - всего, в том числе**		**Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)**	**3 496,410**	**3 496,410**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			3 496,410	3 496,410	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3 496,410**	**3 496,410**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.2.30.1.	Перекладка коллектора Д=300-600-800мм по ул.Гончарова на		Схема водоснабжения и водоотведени	**1 004,215**	1 004,215	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Д=800- 900мм д=800-900		я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**1 004,215**	1 004,215								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**1 004,215**	1 004,215	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.2.	Перекладка к/л Д=1200мм по пр.Ленина, попадающую в зону строительства д=1200		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**40,947**	40,947	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**40,947**	40,947								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**40,947**	40,947	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.3.	Реконструкция Карповского коллектора Д=1000мм до КНС "Кавказ" д=1000		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**656,377**	656,377	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**656,377**	656,377								
	средства предприятий (прибыль,			**656,377**	656,377	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.4.	Перекладка канализационной линии Д=600 мм по ул.Обухова на Д=900мм от выпусков застройки до врезки в канализ. коллектор Д=2000мм по ул.Чкалова д=900		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**131,275**	131,275	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**131,275**	131,275								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**131,275**	131,275	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.5.	Перекладка Д=200мм по ул.Марата на Д=250мм. д=250		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**10,527**	10,527	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**10,527**	10,527								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**10,527**	10,527	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.6.	Перекладка к.л. по ул.Марата-Луначарского Д=150-200мм на 250мм. д=250		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,384**	3,384	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,384**	3,384								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,384**	3,384	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.7.	Перекладка к.л. Д=200мм на Д=300мм по ул.Даля от ул.Канавинская до коллектора Д=1200мм по ул.Интернациональная д=300		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,016**	6,016	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,016**	6,016								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,016**	6,016	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.8.	Перекладка кан.линии Д=200мм по ул.Приокская на кан.линию Д=300мм от		Схема водоснабжения и водоотведени	**6,392**	6,392	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	ул.Литвинова до Д=1200мм по ул.Интернациональная д=300		я (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,392**	6,392								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,392**	6,392	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.30.9.	Перекладка кан.линии Д=200 мм Д=300мм по ул.Вокзальная от ул.Литвинова до коллектора Д=1200мм по ул.Интернациональная д=300		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,392**	6,392	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,392**	6,392								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,392**	6,392	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.30.10.	Перекладка Д=200мм по ул.Фильченкова от ул.Приокская до коллектора Д=1800-1500 по ул.Чкалова д=200		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,128**	3,128	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,128**	3,128								

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,128**	3,128	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.11.	Перекладка к.л. Д=200мм по ул. Прокофьева на Д=250мм. д=250		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,512**	4,512	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,512**	4,512								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,512**	4,512	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.12.	Перекладка к.л. Д=150мм по ул.Фильченкова на Д=250мм, далее Д=400мм по ул.Приокская до коллектора Д=2000мм по ул.Чкалова. д=250-400		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**5,264**	5,264	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**5,264**	5,264								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**5,264**	5,264	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.13.	Перекладка коллектора от д.12 до д. 26 по Чаадаева (продолжение работ) д=400		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**26,318**	26,318	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**26,318**	26,318								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**26,318**	26,318	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.14.	Перекладка к/л Д=350мм на Д=500мм по ул.Черниговская до Благовещенской площади д=500		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**119,341**	119,341	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**119,341**	119,341								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**119,341**	119,341	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.15.	Перекладка коллектора Д=200мм на Д=400мм по ул.М.Ямская д=400		Схема водоснабжения и	**18,799**	18,799	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**18,799**	18,799								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**18,799**	18,799	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.30.16.	Перекладка коллектора с Д=150мм на Д=300мм по ул.Короленко до Д=300мм по ул.Короленко, ул.Горького, д=300		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**24,438**	24,438	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**24,438**	24,438								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**24,438**	24,438	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.30.17.	Перекладка коллектора с Д=200мм на Д=300ммпо ул.Новой д=300		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**22,559**	22,559	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**22,559**	22,559								

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**22,559**	22,559	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.18.	Перекладка канализационной линии по ул. Костина от ул.Белинского до ул.Горького д=300		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**15,039**	15,039	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**15,039**	15,039								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**15,039**	15,039	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.19.	Перекладка Д=200мм по ул.Белинского до Д=400мм по ул.Белинского угол ул.Ванеева д=400		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**26,318**	26,318	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**26,318**	26,318								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**26,318**	26,318	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.20.	Перекладка коллектора Д=200м на Д=400мм по ул.Невзоровых от ул.Студеная до ул.Ванеева. д=400		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**45,117**	45,117	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**45,117**	45,117								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**45,117**	45,117	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.21.	Переложить существующий коллектор Д=400мм по ул. Невзоровых от застройки до Д=600мм по ул.Невзоровых д=500		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**143,210**	143,210	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**143,210**	143,210								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**143,210**	143,210	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.22.	Перекладка канализационного коллектора Д=400мм на Д=500мм по ул. Белинского от ул.		Схема водоснабжения и водоотведения	**71,605**	71,605	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Ванеева до ул. Полтавская д=500		(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**71,605**	71,605								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**71,605**	71,605	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.30.23.	Реконструкция Ковалихинского коллектора Д=450мм до Д=1000мм от ул.Трудовой до ул.Белинского д=1000		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**47,737**	47,737	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**47,737**	47,737								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**47,737**	47,737	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.30.24.	Перекладка Д=400мм на Д=800мм по ул.Родионова-Овражная д=800		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**358,283**	358,283	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**358,283**	358,283								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			**358,283**	358,283	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.25.	Перекладка канализационной линии Д=200мм по Высоковскому проезду, ул. Балхашской и по ул. Б.Панина до Ковалихинского коллектора Д=1000мм, диаметр уточнить при проектировании д=		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**33,838**	33,838	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**33,838**	33,838								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**33,838**	33,838	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.26.	Реконструкция канализационного коллектора Д=600мм на Д=800мм по ул.Артельная д=800		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**296,863**	296,863	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**296,863**	296,863								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**296,863**	296,863	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.27.	Прокладка коллектора от ул.Пушкина до Д=800мм по ул.Ошарская (пересечение с Изоляторским оврагом) д=800		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**61,420**	61,420	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**61,420**	61,420								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**61,420**	61,420	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.30.28.	Прокладка коллектора от Анкудиновского шоссе и с/х «Цветы» до коллектора Д=1500мм, проходящего вдоль р.Рахма д=800		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**307,099**	307,099	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**307,099**	307,099								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**307,099**	307,099	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.31.	**Реконструкция канализационных**		**Схема водоснабжен**	**717,515**	**717,515**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	сетей, не обеспечивающих пропуск существующих расходов - всего, в том числе		**ия и водоотведения (актуализация 2022 годы)**										
	Внебюджетные средства, в том числе:			717,515	717,515	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**717,515**	**717,515**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.31.1.	Канализационная линия самотечная на КНС 19(Дружаева) д=400		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,136**	4,136	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,136**	4,136								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,136**	4,136	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.31.2.	Канализационная линия по ул. Строкина, 5 д=150		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,890**	0,890	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,890**	0,890								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,890**	0,890	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.31.3.	Канализационный коллектор по Московскому шоссе (на переложенном участке Д=1600 h/d=1) д=2000		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**203,286**	203,286	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**203,286**	203,286								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**203,286**	203,286	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.31.4.	Канализационная линия по Московскому шоссе от Московское шоссе, 82 до шоссе Жиркомбината д=600		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**51,183**	51,183	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**51,183**	51,183								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**51,183**	51,183	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.31.5.	Канализационная линия по ул. Авангардная до ул. Московского шоссе д=300		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**14,287**	14,287	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**14,287**	14,287								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**14,287**	14,287	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.31.6.	Канализационная линия по Московскому шоссе от д.223 до д.215 д=200- 300		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**35,718**	35,718	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**35,718**	35,718								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**35,718**	35,718	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.31.7.	Канализационная линия самотечная на		Схема водоснабжения и	**9,399**	9,399	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	КНС 1 (Чаадаева, 1г) от Сокола д=200-300		водоотведения (актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**9,399**	9,399								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**9,399**	9,399	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.31.8.	Канализационные линии напорные от КНС 1 (Чаадаева, 1б) д=2* 315		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**124,072**	124,072	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**124,072**	124,072								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**124,072**	124,072	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.31.9.	Канализационная линия от ул. Федосеенко, 91 на КНС Федосеенко (доД=500мм) д=150-200		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,170**	4,170	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,170**	4,170								

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,170**	4,170	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.31.10.	Канализационная линия самотечная на КНС Федосеенко, 88г д=500		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**14,321**	14,321	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**14,321**	14,321								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**14,321**	14,321	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.31.11.	Канализационная линия по ул. Шимборского от д.10 д=200		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,128**	3,128	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,128**	3,128								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,128**	3,128	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.31.12.	Канализационная линия от ул. Б.Печерская, 17 до ул. Нестерова, 20а д=200		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**9,036**	9,036	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**9,036**	9,036								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**9,036**	9,036	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.31.13.	Канализационная линия по ул. Суетинская д=250		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,255**	6,255	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,255**	6,255								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**6,255**	6,255	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.31.14.	Канализационный коллектор по ул. Нижегородская д=150-200		Схема водоснабжения и водоотведения	**2,225**	2,225	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(актуализация 2022 годы)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**2,225**	2,225								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**2,225**	2,225	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.31.15.	Канализационная линия по Верхне-Волжской наб. в р-не трамплина д=200		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**9,399**	9,399	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**9,399**	9,399								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**9,399**	9,399	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.31.16.	Канализационный коллектор по ул. Гоголя до ул. Сергиевская (санация методом флексорен, бестра) д=152-185		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**8,308**	8,308	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**8,308**	8,308								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные			**8,308**	8,308	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)												
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.31.17.	Канализационный коллектор Д=500мм по Нижневолжской наб. до Д=600мм от Похвалинского коллектора Д=600мм д=600		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**17,402**	17,402	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**17,402**	17,402								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**17,402**	17,402	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.31.18.	Канализационный коллектор по ул. Ковалихинская от ул.Овражная до пер. Парниковый д=1000		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**124,115**	124,115	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**124,115**	124,115								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**124,115**	124,115	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
2.2.31.19.	Канализационная линия по ул. Ломоносова д=200		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**4,444**	4,444	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**4,444**	4,444								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**4,444**	4,444	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.31.20.	Канализационная линия по ул. Корейская д=400		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**30,078**	30,078	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**30,078**	30,078								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**30,078**	30,078	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.31.21.	Канализационная линия от ул. Медицинская до ул. Корейская д=200		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**13,070**	13,070	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**13,070**	13,070								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**13,070**	13,070	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.31.22.	Канализационная линия по ул. Пушкина д=150-200		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**18,298**	18,298	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**18,298**	18,298								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**18,298**	18,298	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**									
2.2.31.23.	Канализационная линия по ул. Горловская (от ул. Рукавишников) д=150-200		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**6,535**	6,535	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**6,535**	6,535								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет			**6,535**	6,535	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	реализации проектов и т.п.)												
	плата за подключение (присоединение), тариф			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.31.24.	Канализационная линия Д=400мм ул.40 лет Победы,16 д=400		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**3,760**	3,760	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**3,760**	3,760								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**3,760**	3,760	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.32.	**Реконструкция канализационных сетей для подключения новых объектов - всего, в том числе**		**Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)**	**164,965**	**164,965**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			164,965	164,965	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**164,965**	**164,965**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации, ТЗ ВО	Источник информации / ТСО	Общий объем финансирования, млн. руб.	Прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.32.1.	Перекладка напорного коллектора Д=300мм от КНС Аэропорта до к/сетей в р-не ул.Космическая,52 д=2*300		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**164,758**	164,758	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**164,758**	164,758								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**164,758**	164,758	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									
2.2.32.2.	Реконструкция КНС на территории Аэропорта		Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация 2022 годы)	**0,208**	0,208	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,208**	0,208								
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**0,208**	0,208	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-									

5.6. Программа инвестиционных проектов в утилизации, обезвреживании и захоронении (утилизации) твердых коммунальных отходов.

Одним из ключевых аспектов формирования комфортной среды жизнедеятельности и оздоровления экологической обстановки территории является внедрение современной технологической системы обращения с отходами производства и потребления.

Главный принцип построения единой системы обращения с отходами – развитие комплексного подхода, предусматривающего сортировку отходов на местах накопления ТКО (контейнерных площадках), сбор отходов через сеть приемных пунктов вторсырья, вывоз отходов от источников их образования, вторичную сортировку и прессование отходов; переработку отдельных выделенных фракций специализированными заводами, захоронение оставшейся части отходов на полигоне.

Размещение объектов обработки, утилизации, обезвреживания, размещения твердых коммунальных отходов должно производиться с учетом организации санитарно-защитных зон в соответствии с видом объекта и нормативными требованиями.

Мероприятия в области охраны окружающей среды направлены на обеспечение устойчивого и экологически безопасного развития территории, рационального природопользования, формирования благоприятных условий жизнедеятельности населения.

Настоящий раздел содержит данные о перечне мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы обращения с твердыми коммунальными отходами муниципального образования городской округ город Нижний Новгород, обеспечивающих спрос на ресурс по всем годам реализации Программы на 2022 – 2030 годы.

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

Реализация данных мероприятий будет способствовать улучшению экологической безопасности городского поселения, минимизации загрязнения водных ресурсов, атмосферного воздуха и почв

Для решения проблем в сфере обращения с ТКО требуется реализация мероприятий, предусмотренных Территориальной схемой обращения с отходами Нижегородской области, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 18.11.2019 № 843 (с изм. от 04.06.2021 № 470).

Одной из приоритетных целей для Правительства Нижегородской области является создание эффективной региональной системы управления отходами, в том числе твердыми коммунальными отходами, обеспечивающей предотвращение вредного воздействия отходов производства и потребления на здоровье человека и окружающую среду, а также вовлечение максимального количества отходов в хозяйственный оборот в качестве дополнительных источников сырья, материалов, иных изделий или продуктов.

Для реализации проектов по строительству недостающих межмуниципальных комплексов обработки и размещения ТКО, в целях экологической целесообразности и неэффективности механизмов привлечения финансовых средств на создание и развитие инфраструктуры по обращению с отходами принято решение вместо строительства нового полигона в г.о. Навашинский планируется модернизация уже действующего полигона ООО «ОРБ Нижний» и увеличение мощности обработки объекта.

Создание перспективной инфраструктуры обращения с ТКО включает в себя как строительство новых объектов обращения с отходами, так и модернизацию/реконструкцию действующих объектов.

Территориальной схемой обращения с отходами Нижегородской области предусмотрены следующие мероприятия в зонах деятельности №№ 1- 3:

1.Зона деятельности № 1 - «Новоигумновская» - ООО «МАГ Груп» - полигон г.Дзержинск:

- Строительство карт захоронения №№ 1, 2, 3, 4;
- Строительство системы очистки фильтрата мощностью 80-120 м3/сутки;
- Строительство системы сбора и использования биогаза мощностью 5 000 м3/час;
- Восстановление поверхностного слоя отработанных карт для уменьшения проникновения осадков в тело полигона;
- Строительство участка компостирования (в рамках мероприятий по достижению процента доли ТКО, направляемых на утилизацию, от общей массы образования ТКО) мощностью 150 000 т/год.

2.Зона деятельности № 2 (Балахнинская) – АО «СИТИМАТИК - НН» - Межмуниципальный полигон на территории Балахнинского района:

- Строительство карт захоронения №№ 3, 4, 5;
- Рекультивация полигона Балахинского м.р.;
- Мероприятия по достижению процента доли ТКО, направляемых на утилизацию, от общей массы образования ТКО до 12%.

3.Зона деятельности № 3 (Богородская) – ООО «ОРБ - Нижний» - полигон ТБО, д. Лазарево, Богородский район:

- Строительство карт захоронения №№ 3, 4;
- Строительство системы удаления биогаза;
- Строительство локальных очистных сооружений и пруда-накопителя;
- Модернизация МСК;
- Строительство участка компостирования;
- Мероприятия по достижению процента доли ТКО, направляемых на утилизацию, от общей массы образования ТКО до 12%.

Так как полигоны находятся на территориях иных муниципальных образований Нижегородской области, размеры инвестиционных вложений на строительство и реконструкцию объектов в Программе комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород не предусмотрены.

В рамках федерального проекта «Чистая страна» национального проекта «Экология» на период до 2024 года предусмотрена ликвидация несанкционированных свалок на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород .

В Государственный реестр объектов накопленного вреда окружающей среде по состоянию на 18.05.2022 на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород внесено четыре объекта%

- свалка промышленных и бытовых отходов, расположенная на территории Шуваловской промзоны в Ленинском районе г. Нижний Новгород;
- пруд-накопитель кислых гудронов, расположенный на 21 км Московского шоссе в Московском районе г. Нижний Новгород;
- несанкционированная свалка отходов на территории Московского района города Нижнего Новгорода с адресным ориентиром: г. Н.Новгород, Московское ш. д. 473, 475;
- земельный участок, занятый свалкой отходов с адресным ориентиром: г.Н.Новгород, ул. Заовражная.

В рамках государственной программы «Охрана окружающей среды Нижегородской области» на 2019 - 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 30.04.2014 № 306 (с изм. от 11.03.2022 № 157), на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород планируется проведение следующих мероприятий:

1. Рекультивация земельного участка занятого свалкой промышленных и бытовых отходов, расположенной за кладбищем «Красная Этна» на территории Шуваловской промзоны в Ленинском районе города Нижнего Новгорода - 2022-2023 годы;

2. Рекультивация земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, Московский район, Московское шоссе, д. 473, д. 475 - 2023-2024 годы;

3. Рекультивация земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, ул. Заовражная - 2023 год;

Так как в государственной программе «Охрана окружающей среды Нижегородской области» на 2019 - 2024 годы размеры финансового обеспечения утверждены в общей сумме по Нижегородской области, в Программе комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород мероприятия не отражены.

В соответствии с Генеральным планом муниципального образования городской округ город Нижний Новгород к 2030 году планируется создание системы раздельного сбора макулатуры, полимеров, стеклоотходов, металлов и других видов ТКО, в первую очередь от объектов общественного назначения и новых жилых районов, организация приемных пунктов сбора вторичного сырья из расчета обслуживания одним пунктом 15-20 тыс. человек – всего 100-75 объектов, в т.ч. на первую очередь 90-70 объектов, создание в производственно-коммунальных зонах города 3–х участков по заготовке и первичной переработки вторсырья, в т.ч. на первую очередь –2 объекта позволит обеспечить устойчивое развитие городского хозяйства в сфере обращения с отходами.

Сокращение потребности в территориях для размещения и уничтожения растущего объема отходов будет достигнуто за счет применения эффективной системы санитарной очистки следующими мероприятиями:

1. Установка в жилой застройке мусоросборников: для сбора ТКО - 5860 контейнеров по 1,1 м3 , на первую очередь 4450 шт.; для сбора КГМ – 300 бункера по 8 м3 , на первую очередь 230 шт. при ежедневном вывозе отходов.

2. Строительство 4-7 мусороперегрузочных и сортировочных комплексов по приему, сортировке и переработке коммунальных отходов, включая крупногабаритный мусор, мощностью по 200-130 тыс.т/год, с целью извлечения вторичного сырья и уменьшения объемов отходов, подлежащих вывозу и захоронению, в т.ч. на первую очередь 2-3 объектов;

3. Строительство 2-3-х комплексов переработки твердых коммунальных отходов общей мощностью 600-800 тыс.т/год.

В рамках муниципальной программы «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы, утвержденной постановлением администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954), необходимо продолжить проведение следующих мероприятий:

- ликвидация несанкционированных свалок;
- дальнейшее приобретение и размещение контейнеров (бункеров) для жилищного фонда и объектов инфраструктуры для раздельного наколпения отходов;
- организация мест сбора крупногабаритных отходов;
- обустройство контейнерных площадок;
- мониторинг состояния окружающей среды на территории города Нижнего Новгорода;
- создание системы экологического образования населения;

- информационное обеспечение населения по вопросам рационального обращения с отходами;
- ввод повышенных требований к очистке выбросов всех предприятий;
- внедрение повышенных требований к благоустройству и озеленению территорий жилых застроек;
- разработка и утверждение графиков вывоза ТКО и организация контроля за их исполнением;
- оптимизация логистики обращения с ТКО за счет диспетчеризации и внедрения систем спутниковой навигации.

Основные технические характеристики мероприятия, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, необходимые капитальные затраты приведены в разделе 9 Обосновывающих материалов.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы обращения с ТКО муниципального образования городской округ город Нижний Новгород представлены в Таблица 215.

Общий объем финансирования на период до 2030 года по перечню мероприятий и инвестиционных проектов по системе обращения с ТКО составляет **108,411** млн руб.

Таблица 215 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы обращения с ТКО муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТВЕРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ			**108,411**	**108,411**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	дополнительная эмиссия акций			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	кредиты			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**108,411**	**108,411**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Средства Федерального бюджета			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	бюджет субъекта Российской Федерации			**14,580**	**14,580**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	местный бюджет			**93,831**	**93,831**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Группа 1. Строительство и реконструкция сооружений			**108,411**	**108,411**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	системы сбора и утилизации ТКО												
	Внебюджетные средства, в том числе:			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**108,411**	**108,411**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	бюджет субъекта Российской Федерации			**14,580**	**14,580**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	местный бюджет			**93,831**	**93,831**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.1.	**Подгруппа 1.1. Строительство сооружений системы сбора и утилизации ТКО**			**1,438**	**1,438**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**1,438**	**1,438**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	бюджет субъекта Российской Федерации			**1,370**	**1,370**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	местный бюджет			**0,068**	**0,068**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.1.1.	Создание (обустройство) контейнерных площадок на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород	ДБ	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	**0,778**	**0,778**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**-**									

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**0,778**	0,778								
	бюджет субъекта Российской Федерации (областной)			**0,741**	0,741								
	местный бюджет (городской)			**0,037**	0,037								
1.1.2.	Приобретение контейнеров и (или) бункеров	МКУ «Горкомэкологии Нижнего Новгорода»	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	**0,660**	**0,660**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**0,660**	0,660								
	бюджет субъекта Российской Федерации (областной)			**0,629**	0,629								
	местный бюджет (городской)			**0,031**	0,031								
1.2.	**Подгруппа 1.2. Реконструкция сооружений системы сбора и утилизации ТКО**			**18,355**	**18,355**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**18,355**	**18,355**	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	бюджет субъекта Российской Федерации			**13,210**	**13,210**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	местный бюджет			**5,145**	**5,145**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.2.1.	Разработка проектной документации на рекультивацию земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, Московский район,Московское шоссе, д.473, 475	МКУ «Горкомэкологии Нижнего Новгорода»	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	**12,362**	**12,362**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**-**	-	-	-	-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**12,362**	12,362				-	-	-	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации (областной)			**8,715**	8,715								
	местный бюджет (городской)			**3,647**	3,647								
1.2.2.	Разработка проектной документации на рекультивацию земельного участка, занятого свалкой отходов с адресным ориентиром: г. Нижний Новгород, Приокский район, рядом с ул. Заовражная, д.7	МКУ «Горкомэкологии Нижнего Новгорода»	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	**5,993**	**5,993**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**-**	-	-	-	-					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**5,993**	5,993								
	бюджет субъекта Российской Федерации (областной)			**4,495**	4,495								
	местный бюджет (городской)			**1,498**	1,498								
1.3.	**Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение сооружений системы сбора и утилизации, иные мероприятия**			**88,618**	**88,618**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**88,618**	**88,618**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	местный бюджет			**88,618**	**88,618**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.3.1.	Вывоз мусора с несанкционированных свалок	Администрации районов города Нижнего Новгорода, в том числе:	МП «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 с изм.от 29.12.2021 № 6056)	**3,496**	**3,496**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**-**									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**3,496**	3,496	-							
	местный бюджет (городской)			**3,496**	3,496								

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.3.1.1.	Вывоз мусора с несанкционированных свалок	Администрация Канавинского района	то же	**0,629**	**0,629**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**0,629**	0,629								
	местный бюджет (городской)			**0,629**	0,629	-							
1.3.1.2.	Вывоз мусора с несанкционированных свалок	Администрация Нижегородского района	то же	**1,017**	**1,017**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**1,017**	1,017								
	местный бюджет (городской)			**1,017**	1,017	-							
1.3.1.3.	Вывоз мусора с несанкционированных свалок	Администрация Приокского района	то же	**0,197**	**0,197**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**0,197**	0,197								
	местный бюджет (городской)			**0,197**	0,197	-							
1.3.1.4.	Вывоз мусора с несанкционированных свалок	Администрация Сормовского района	то же	**1,653**	**1,653**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**1,653**	1,653								
	местный бюджет (городской)			**1,653**	1,653	-							
1.3.2.	Содержание контейнерных площадок для ТКО	Администрации районов города Нижнего Новгорода, в том числе:	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы	**79,842**	**79,842**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			(постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**79,842**	79,842								
	местный бюджет (городской)			**79,842**	79,842								
1.3.2.1.	Содержание контейнерных площадок для ТКО	Администрация Автозаводского района	то же	**21,300**	**21,300**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**21,300**	21,300								
	местный бюджет (городской)			**21,300**	21,300								
1.3.2.2.	Содержание контейнерных площадок для ТКО	Администрация Канавинского района	то же	**16,800**	**16,800**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**16,800**	16,800								
	местный бюджет (городской)			**16,800**	16,800								
1.3.2.3.	Содержание контейнерных площадок для ТКО	Администрация Ленинского района	то же	**14,000**	**14,000**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**14,000**	14,000								
	местный бюджет (городской)			**14,000**	14,000								

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.3.2.4.	Содержание контейнерных площадок для ТКО	Администрация Нижегородского района	то же	**12,500**	**12,500**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**12,500**	12,500								
	местный бюджет (городской)			**12,500**	12,500								
1.3.2.5.	Содержание контейнерных площадок для ТКО	Администрация Приокского района	то же	**5,000**	**5,000**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**5,000**	5,000								
	местный бюджет (городской)			**5,000**	5,000								
1.3.2.6.	Содержание контейнерных площадок для ТКО	Администрация Советского района	то же	**7,242**	**7,242**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**7,242**	7,242								
	местный бюджет (городской)			**7,242**	7,242								
1.3.2.7.	Содержание контейнерных площадок для ТКО	Территориальный отдел администрации Новинский сельсовет	то же	**3,000**	**3,000**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**3,000**	3,000								
	местный бюджет (городской)			**3,000**	3,000								
1.3.2.8.	Содержание контейнерных площадок для ТКО	ДБ	то же	**2,767**	**2,767**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**2,767**	2,767								
	местный бюджет (городской)			**2,767**	2,767								
1.3.3.	Аналитический контроль состояния окружающей среды на территории города Нижнего Новгорода	МКУ «Горкомэкологии Нижнего Новгорода»	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	**3,600**	**3,600**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**3,600**	3,600								
	местный бюджет (городской)			**3,600**	3,600								
1.3.4.	Мониторинг состояния окружающей среды на территории города Нижнего Новгорода, качество воды и почвы рекреационных зон	МКУ «Горкомэкологии Нижнего Новгорода»	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	**1,417**	**1,417**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**1,417**	1,417								
	местный бюджет (городской)			**1,417**	1,417								
1.3.5.	Участие в экологических форумах, семинарах, акциях	МКУ «Горкомэкологии Нижнего Новгорода»	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	**0,133**	**0,133**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**0,133**	0,133								
	местный бюджет (городской)			**0,133**	0,133								
1.3.6.	Увеличение стоимости не материальных активов	МКУ «Горкомэкологии Нижнего Новгорода»	МП «Охрана окружающей среды города Нижнего Новгорода» на 2019 - 2024 годы (постановление администрация города Нижнего Новгорода от 23.01.2019 № 115 (с изм. от 11.03.2022 № 954)	**0,130**	**0,130**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-									
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**0,130**	0,130								

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	местный бюджет (городской)			**0,130**	0,130								

5.7. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.

Настоящий раздел содержит данные о перечне мероприятий и инвестиционных проектов в отношении Программы энергосберегающих мероприятий (включая установку приборов учета) в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении муниципального образования городской округ город Нижний Новгород .

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов сформирован на основании:

- муниципальной программы «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы», утвержденной постановлением администрации муниципального образования городской округ город Нижний Новгород от 29.12.2018 № 3836 (с изм. от 29.12.2021);
- Программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности ресурсоснабжающих организаций.

Мероприятия и инвестиционные проекты (группы аналогичных мероприятий) сформированы в блоки по целям и ожидаемым результатам.

Перечень мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности в части установки приборов учета представлены в **Таблица 216**.

Общий объем финансирования на период до 2030 года по перечню Программы энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении муниципального образования городской округ город Нижний Новгород по мероприятиям установки приборов учета составляет **11,110** млн руб.

Таблица 216 - Перечень мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности в городском округе город Нижний Новгород (установка приборов учета)

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Программа энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении			**11,110**	**2,056**	**2,136**	**2,221**	**2,302**	**2,394**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**11,110**	**2,056**	**2,136**	**2,221**	**2,302**	**2,394**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф			**11,110**	**2,056**	**2,136**	**2,221**	**2,302**	**2,394**	**-**	**-**	**-**	**-**
	дополнительная эмиссия акций			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	кредиты			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.	**Повышение энергетической эффективности муниципальных учреждений**			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.1.1.				**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.	**Организация учета энергоресурсов в жилищном фонде**			**11,110**	**2,056**	**2,136**	**2,221**	**2,302**	**2,394**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Внебюджетные средства, в том числе:			**11,110**	**2,056**	**2,136**	**2,221**	**2,302**	**2,394**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф			**11,110**	**2,056**	**2,136**	**2,221**	**2,302**	**2,394**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.1.1.	Установка, поверка приборов учета на границе балансовой и эксплуатационной ответственности, замена проводов на перегруженных линиях 10/6/0,4 кВ, установка/ремонт электросчетчиков коммерческого учета	АО "Теплоэнерго"	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Теплоэнерго" на 2020 - 2024 годы	**0,025**	**0,008**	**0,008**	**0,008**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,025**	0,008	0,008	0,008	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф			**0,025**	0,008	0,008	0,008	-	-				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.	Оснащение точек отпуска электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей приборами учета электрической энергии и замена трехпроводной ВЛ	ООО "Электросети"	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Электросети" на	**11,085**	**2,048**	**2,128**	**2,213**	**2,302**	**2,394**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	6(10)/0,4 кВ марки А35 - А90 и т.д. на самонесущий изолированный провод марки СИП		2022 - 2026 годы (от 22.01.2021)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**11,085**	2,048	2,128	2,213	2,302	2,394	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф			**11,085**	2,048	2,128	2,213	2,302	2,394				
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.8. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении.

Настоящий раздел содержит данные о перечне мероприятий и инвестиционных проектов в отношении Программы энергосберегающих мероприятий (включая установку приборов учета) в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении муниципального образования городской округ город Нижний Новгород.

Решение задач энергосбережения осуществляется в рамках специальных программ, направленных на разработку мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

На момент разработки Программы действует ряд программ и планов, направленных на обеспечение устойчивого функционирования и развития коммунальной и инженерной инфраструктуры, и повышение энергоэффективности, показатели которых являются ориентирами для Программы:

–Постановление Правительства Нижегородской области от 28.04.2014 № 287 (с изм. от 15.03.2022 № 165) «Об утверждении государственной программы «Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области»

–Указ Губернатора Нижегородской области от 22.04.2022 № 72 «Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2022 – 2026 годы»;

– Постановление Правительства Нижегородской области от 28.04.2018 № 303 «Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2019-2023 годы» (с изм. от 25.04.2019 № 233);

–Постановление Правительства Нижегородской области от 21.12.2018 № 889 «О Стратегии социально-экономического развития Нижегородской области до 2035 года» (с изм. от 31.12.2021);

– Постановление городской Думы города Нижний Новгород от 17.03.2010 № 22 «Об утверждении Генерального плана города Нижний Новгород»;

– Решение городской Думы города Нижнего Новгорода от 14 декабря 2021 года № 272 «О бюджете города Нижнего Новгорода на 2022 год и на плановый период 2023 - 2024 годов»;

–- Постановление администрации города Нижнего Новгорода от 25.01.2017 № 190 «О Стратегия социально-экономического развития города Нижний Новгород на 2017-2022 годы» и проект Стратегии социально-экономического развития города Нижний Новгород на период до 2030 года;

–- Постановлением администрации города Нижнего Новгорода от 11.11.2021 № 4951 «Об одобрении скорректированного Прогноза социально – экономического развития города Нижнего Новгорода на 2020-2030 годы и Прогноза социально – экономического развития города Нижнего Новгорода на 2022-2024 годы»;

–Постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 «Об утверждении муниципальной программы «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы» (с изм. от 29.12.2021);

- Доклад Главы муниципального образования о достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности органов местного самоуправления городских округов (муниципальных районов) за 2020 год и их планируемых значениях на 3-летний период.

В целях организации рационального использования топливно-энергетических ресурсов при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов в рамках муниципальных программ утверждаются показатели удельных расходов топливно-энергетических ресурсов.

Удельный расход ресурсов на снабжение потребителей энергетических ресурсов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород по данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Нижегородской области и Доклада Главы муниципального образования о достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности органов местного самоуправления городских округов (муниципальных районов) за 2020 год и их планируемых значениях на 3-летний период отражен в Таблица 217.

Таблица 217 - Удельный расход ресурсов на снабжение потребителей энергетических ресурсов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Тип потребителя	ед. изм.	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
	Население				
1	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах:				
1.1.	электрическая энергия	кВт. ч на 1 проживающего	799,97	811,20	815,25
1.2.	тепловая энергия	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,16	0,16	0,16
1.3.	горячая вода	куб. метров на 1 проживающего	25,84	26,42	26,42
1.4.	холодная вода	куб. метров на 1 проживающего	51,88	52,70	52,80
1.5.	природный газ	куб. метров на 1 проживающего	107,78	128,09	127,84
	Бюджетные организации				
2.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями:				
2.1.	электрическая энергия	кВт/ч на 1 человека населения	86,42	92,46	92,00
2.2.	тепловая энергия	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,17	0,22	0,22
2.3.	горячая вода	куб. метров на 1 человека населения	0,62	0,44	0,44
2.4.	холодная вода	куб. метров на 1 человека населения	1,58	1,43	1,44
2.5.	природный газ	куб. метров на 1 человека населения	0,78	0,79	0,80

Основной проблемой повышения энергоэффективности является рост износа инженерных систем, т.е. систем электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также рост стоимости коммунальных ресурсов, и вызванное этим резкое увеличение удельного веса расходов на устранение технологических нарушений в работе инженерных систем и на оплату коммунальных услуг в общих расходах муниципальных организаций.

С учетом указанных обстоятельств проблема заключается в том, что при существующем уровне энергоемкости экономики и социальной сферы муниципального образования предстоящие изменения стоимости топливно-энергетических и коммунальных ресурсов приведут к следующим негативным последствиям:

- росту затрат предприятий, расположенных на территории муниципального образования, на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, приводящему к снижению конкурентоспособности и рентабельности их деятельности.

- росту стоимости жилищно-коммунальных услуг при ограниченных возможностях населения самостоятельно регулировать объем их потребления и снижению качества жизни населения.

- снижению эффективности бюджетных расходов, вызванному ростом доли затрат на оплату коммунальных услуг в общих затратах на муниципальное управление.

- опережающему росту затрат на оплату коммунальных ресурсов в расходах на содержание муниципальных организаций культуры и вызванному этим снижению эффективности оказания услуг.

Высокая энергоемкость предприятий в этих условиях может стать причиной снижения темпов роста экономики муниципального образования городской округ город Нижний Новгород и налоговых поступлений в бюджет.

Для решения проблемы необходимо осуществление комплекса мер по интенсификации энергосбережения, которые заключаются в разработке, принятии и реализации срочных согласованных действий по повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергии и ресурсов других видов на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород и прежде всего в органах местного самоуправления, муниципальных учреждениях.

Реализация задач ввода новых мощностей и реконструкции энергообъектов должна выполняться с учетом широкого внедрения современного оборудования, материалов и новых энергосберегающих технологий. Котельные установки с высоким коэффициентом полезного действия, предизолированные трубы, электродвигатели с частотно-регулируемым приводом, регулирующие шунтирующие реакторы, энергосберегающие лампы и светильники — вот лишь малая часть предлагаемого современного оборудования.

Повышение эффективности использования энергии и других видов ресурсов требует координации действий поставщиков и потребителей ресурсов, выработки общей технической политики, согласования договорных условий, сохранения баланса и устойчивости работы технических систем и т.п. Интересы участников рыночных отношений при этом не совпадают, а часто прямо противоположны, что требует участия в процессе третьей стороны в лице органов государственной власти и органов местного самоуправления, имеющих полномочия в сфере регулирования электроэнергетики и коммунальных услуг.

В целях снижения энергоемкости экономики наряду со структурными изменениями предусматривается интенсивная реализация организационных и технологических мер по экономии топлива и энергии, то есть проведение целенаправленной энергосберегающей политики.

Учитывая, что в настоящее время Нижегородская область является энергодефицитным регионом, решение вопросов повышения энергоэффективности региональной экономики имеет приоритетное значение.

Задача энергосбережения особенно актуальна в бюджетной сфере и жилищно-коммунальном хозяйстве. Именно в этих сферах расходуется до 40% средств муниципальных бюджетов.

Деятельность жилищно-коммунального хозяйства сопровождается большими потерями энергетических ресурсов при их производстве, передаче и потреблении. Расчеты и результаты тепловизионного контроля ограждающих конструкций зданий показывают, что общее теплопотери зданий на 50-60 % выше нормативных. Усугубляет ситуацию рост тарифов на тепловую и электрическую энергию, опережающий уровень инфляции, что приводит к повышению расходов бюджетов всех уровней на энергообеспечение.

Статьей 7 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 – ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ) к полномочиям органов государственной власти субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности отнесена разработка и реализация региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

На основании указанного требования. а также учитывая положения постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», приказа Министерства экономического развития Российской Федерации от 17.02.2010 № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» и приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 399 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях» разработана государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области».

Государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области» устанавливает цели и задачи повышения эффективности использования топливно-энергетических ресурсов в общей политике социально-экономического развития Нижегородской области, включая город Нижний Новгород, и предусматривает мероприятия по решению поставленных задач.

Реализация основных мероприятий осуществляется в рамках исполнения требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261 – ФЗ в части установки приборов учета расхода энергетических ресурсов в жилищном фонде и бюджетной сферы муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , а также обеспечения ежегодного снижения объема потребления энергетических ресурсов муниципальных учреждений муниципального образования городской округ город Нижний Новгород .

Реализация мероприятий по повышению энергетической эффективности объектов энергетики и коммунальной инфраструктуры направлена на повышение энергетической эффективности на объектах по производству, передаче и реализации тепловой энергии, объектах по водоснабжению и водоотведению, по производству и сбыту энергетической энергии, повышение энергетической эффективности в области газоснабжения и газопотребления для потребителей муниципального образования городской округ город Нижний Новгород .

Объемы финансирования мероприятий по повышению энергетической эффективности на объектах производства, передачи и реализации тепловой энергии, водоснабжения и водоотведения, производства, передачи и сбыта электрической энергии для потребителей Нижегородской области, в области газоснабжения и газопотребления Нижегородской области сформированы исходя из действующих тарифных решений и подлежат корректировке в случае их изменения.

Утвержденная муниципальная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в настоящее время отсутствует.

Ресурсоснабжающими организациями городского округа Нижний Новгород разрабатываются программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения.

Целью Программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ресурсоснабжающих организаций является повышение энергетической эффективности предприятия, снижение потребления энергоресурсов, снижение уровня потерь энергоресурсов, обеспечение коммерческого учета потребления энергоресурсов, повышение качества услуг.

Программы направлены на решение следующих задач: снижение потребления энергоресурсов при выработке и распределении коммунального ресурса за счет внедрения современных технологий и материалов, снижение технологических потерь, организация

современного коммерческого учета потребления энергоресурсов. Программы включают в себя мероприятия по реконструкции и модернизации объектов производства коммунальных ресурсов, текущие ремонты используемого оборудования.

В отношении системы водоснабжения и водоотведения в рамках Инвестиционной программы АО «Нижегородский водоканал» планируются к реализации мероприятия по повышению эффективности очистки воды и стоков, которые имеют высокое энергопотребление, направленные на улучшение качественных свойств производимой питьевой воды, и при этом не влияют на объём её выпуска.

К таким мероприятиям относятся:

- строительство станций УФО на станциях водоподготовки; строительство станций обеззараживания (МБЭ); строительство станции «Березовая Пойма»;
- строительство сооружений для ликвидации сброса промывных вод и перекачке осадка, строительство рыбозащитных устройств и станций преаммонизации;
- строительство УФО на станции аэрации, замена системы подачи активного ила аэротенков очистных сооружений Нижегородской станции аэрации.

На основании вышеизложенного основными факторами, влияющими на увеличение удельной нормы потребления электроэнергии, являются:

- внедрение новых энергоемких технологий, направленных на улучшение качества воды;
- внедрение наиболее энергоэффективных технологий на ранних этапах концессионного соглашения.

В целях повышения качества питьевой воды в 2020 году было введено в эксплуатацию оборудование предварительной аммонизации воды, а также велись работы по модернизации канализационных насосных станций для повышения надежности работы систем водоснабжения и отведения. В 2020 году реконструировано и введено в эксплуатацию 7 станций.

Основными направлениями АО «Теплоэнерго» при реализации мероприятий в области энерго- и ресурсоснабжения являются:

- замена основного теплоэнергетического и вспомогательного оборудования котельных на более энергоэффективное и с продолжительным сроком эксплуатации;
- создание автоматизированной системы управления технологическими процессами в котельных и ЦТП для повышения надежности работы оборудования за счет комплексного контроля его состояния, повышения точности, достоверности и оперативности получения информации о состоянии котлового оборудования, расходе воды и электроэнергии для принятия своевременных правильных управленческих решений, в том числе при возможных аварийных ситуациях;
- повышение показателей энергоэффективности работы источника тепловой энергии за счет снижения расхода природного газа и электрической энергии.

Выполнение мероприятий данной программы позволит снизить операционные расходы на содержание котельных за счет сокращения расходов на оплату труда персонала в результате автоматизации процессов и снижения расходов на ремонт оборудования.

В 2020 году в рамках реализации мероприятий по повышению надежности и энергоэффективности АО «Теплоэнерго» выполнены работы по переключению потребителей с 11 неэффективных котельных на альтернативные теплоисточники с более высоким коэффициентом надежности.

В системе электроснабжения в рамках программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», АО «ЭСК», ООО «Электросети», МП «Инженерные сети» планируется реализация мероприятий направленных на снижение относительных потерь при передаче электроэнергии:

- применение современного электротехнического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения,
- проведение мероприятий оптимизации схемных режимов;
- оптимизация работы двухтрансформаторных ТП,
- модернизация системы технического учета электроэнергии;
- увеличение числа осветительных устройств с использованием светодиодов;
- установка отопительных приборов с терморегулирующими клапанами.

В декабре 2020 года МП «Инженерные сети» заключен энергосервисный контракт.

В рамках реализации контракта планируется замена светильников с натриевыми лампами (ДНаТ), установленных на улично–дорожной сети, дворовых и общественных территориях города Нижнего Новгорода, на энергосберегающие светодиодные светильники в количестве 65 213 единиц. Замена существующих светильников на светодиодные светильники позволит существенно повысить освещенность территории города Нижнего Новгорода.

В целях рационального использования топливно-энергетических ресурсов при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов в рамках муниципальной программы «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы», утвержденной постановлением Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 (с изм. от 29.12.2021), в 2022 году планируется выполнение мероприятий энерго-сервисного контракта:

- Замена существующих светильников на светодиодные - 65 213 шт.
- Монтаж шкафов управления наружным освещением- 925 шт.
- Установка базовых станций беспроводной связи- 100 шт.
-Установка программно-аппаратного комплекса АСКУЭ/АСУНО - 1 компл.

В результате выполнения мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности планируется достичь следующих показателей удельных расходов ресурсов на снабжение потребителей энергетических ресурсов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород:

Таблица 218– Прогнозные показатели удельных расходов ресурсов на снабжение потребителей энергетических ресурсов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ п/п	Тип потребителя	ед. изм.	2021	2022	2023
	НАСЕЛЕНИЕ				
1	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах:				
1.1.	электрическая энергия	кВт. ч на 1 проживающего	815,25	819,33	823,43
1.2.	тепловая энергия	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,16	0,15	0,15
1.3.	горячая вода	куб. метров на 1 проживающего	26,42	26,42	26,42
1.4.	холодная вода	куб. метров на 1 проживающего	52,80	52,91	53,01
1.5.	природный газ	куб. метров на 1 проживающего	127,84	127,58	127,33
	Бюджетные организации				
2.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями:				
2.1.	электрическая энергия	кВт/ч на 1 человека населения	92,00	92,30	92,57
2.2.	тепловая энергия	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,22	0,22	0,22
2.3.	горячая вода	куб. метров на 1 человека населения	0,44	0,44	0,45
2.4.	холодная вода	куб. метров на 1 человека населения	1,44	1,45	1,46

№ п/п	Тип потребителя	ед. изм.	2021	2022	2023
	НАСЕЛЕНИЕ				
2.5.	природный газ	куб. метров на 1 человека населения	0,80	0,80	0,80

Источник: Доклад Главы муниципального образования о достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности органов местного самоуправления городских округов (муниципальных районов) за 2020 год и их планируемых значениях на 3-летний период

Потенциал энергосбережения в городском округе город Нижний Новгород по всем направлениям деятельности оценивается как достаточно высокий.

Необходимость кардинально повысить эффективность потребления энергии определена Федеральным Законом РФ № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и другими нормативными документами федерального и регионального уровней.

Нижний Новгород включен в федеральную программу Минстроя России по реализации пилотного проекта «Умный город». Подписано трехстороннее соглашение между администрацией города, региональным министерством информационных технологий и связи и Минстроем России о реализации пилотного проекта по цифровизации городского хозяйства на территории муниципального образования в рамках ведомственного проекта Минстроя РФ по цифровизации городского хозяйства «Умный город». Проект будет реализовываться до 2024 года.

Реализация пилотного проекта «Умный город» включает направления: городское управление, умное ЖКХ, инновации для городской среды, городской транспорт, интеллектуальные системы общественной и экологической безопасности, инфраструктура сетей связи, туризм и сервис.

Проект «Умный город» — включает в себя проект по энергоэффективному городскому освещению «Умный свет», систему адаптивного управления светофорами, систему управления городскими парковками, проект по установке «умных» остановок, установку экопостов системы автоматического мониторинга загрязнения воздуха, экологическую карту города, информационную систему для предпринимателей и др. В городе уже работает система диспетчеризации заявок для коммунальных служб и контроля вывода техники. Проходят тестирование технологии обеспечения безопасности на социальных объектах.

Проект по энергоэффективному городскому освещению «Умный свет» предполагает замену существующих светильников на энергоэффективные. С помощью этой системы планируется достичь экономии расходов на электроэнергию и обслуживание. Благодаря «Умному свету» можно будет регулировать яркость освещения в зависимости от времени суток и погодных условий. Также с помощью новых технологий можно точно определить, где именно перегорел светильник

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении Программы энергосберегающих мероприятий (включая установку приборов учета) в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , сформирован на основании

- государственной программы «Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области», утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 28.04.2014 № 287 (с изм. от 15.03.2022 № 165);

- муниципальной программы «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы», утвержденной постановлением Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 (с изм. от 29.12.2021);

- муниципальной программы «Жилищно-коммунальное хозяйство в городе Нижнем Новгороде» на 2019 - 2024 годы», утвержденной постановлением Администрации города Нижнего Новгорода от 21.01.2019 № 65 (с изм. от 23.12.2021);

- программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунальной инфраструктуры.

Основные технические характеристики мероприятия, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, приведены в разделе 10 Обосновывающих материалов.

Перечень мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности (включая уличное освещение, установку приборов учета) представлены в Таблица 219.

Общий объем финансирования на период до 2035 года по перечню Программы энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении муниципального образования городской округ город Нижний Новгород (включая установку приборов учета) составляет **323,447 млн** руб.

Таблица 219 - Перечень мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального образования городской округ город Нижний Новгород

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	Программа энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении			323,447	308,108	4,739	4,062	4,143	2,394	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			19,630	4,292	4,739	4,062	4,143	2,394	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф			19,630	4,292	4,739	4,062	4,143	2,394	-	-	-	-
	дополнительная эмиссия акций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			303,817	303,817	-	-	-	-	-	-	-	-
	Средства Федерального бюджета			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местный бюджет			303,817	303,817	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Повышение энергетической эффективности		нет мероприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	муниципальных учреждений												
1.1.1.				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	**Организация учета энергоресурсов в жилищном фонде**		**нет мероприятий**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	**Повышение энергетической эффективности многоквартирных домов**		**нет мероприятий**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем наружного освещения.**			**303,817**	**303,817**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**303,817**	**303,817**	-	-	-	-	-	-	-	-
	местный бюджет			**303,817**	**303,817**	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	Оплата потребления электроэнергии ливневыми насосными станциями и очистными сооружениями	МКУ «УИЗТ г.НН»	Постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 Об утверждении муниципальной программы «Благоустройство города	**4,500**	**4,500**	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
			Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (в ред. от 29.12.2021 № 6056)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**4,500**	4,500								
	местный бюджет			**4,500**	4,500								
4.2.	Расходы по оплате электроэнергии, потребляемой сетями городского наружного освещения, находящимися в муниципальной собственности	МКУ «УИЗТ г.НН»	Постановление Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 Об утверждении муниципальной программы «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (в ред. от 29.12.2021 № 6056)	**144,982**	**144,982**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**144,982**	144,982								
	местный бюджет			**144,982**	144,982								
4.3.	Финансовое обеспечение расходов по оплате	Отдел эксплуатации	Постановление	**154,335**	**154,335**	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	энергосервисного контракта	инженерной инфраструктуры ДЖИИ, финансовоэкономический отдел ДЖИИ	Администрации города Нижнего Новгорода от 29.12.2018 № 3836 Об утверждении муниципальной программы «Благоустройство города Нижнего Новгорода» на 2019-2024 годы (в ред. от 29.12.2021 № 6056)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**154,335**	154,335			-	-	-	-	-	-
	местный бюджет			**154,335**	154,335								
				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности организаций**			**19,630**	**4,292**	**4,739**	**4,062**	**4,143**	**2,394**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**19,630**	**4,292**	**4,739**	**4,062**	**4,143**	**2,394**	**-**	**-**	**-**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф			**19,630**	**4,292**	**4,739**	**4,062**	**4,143**	**2,394**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.	Применение современного электромеханического оборудования,	ООО "Зефс-ЭНЕРГО"	Программа энергосбережения и	**0,089**	**0,089**	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	отвечающего требованиям энергосбережения		повышения энергетической эффективности ООО "Зефс-ЭНЕРГО" на 2020 - 2022 годы (от 30.01.2020)										
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,089**	0,089	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф, тарифная составляющая			**0,089**	0,089								
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	Применение современного электромеханического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения	МП "Инженерные сети"	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности МП "Инженерные сети" на 2019 - 2023 годы (от 07.12.2020)	**0,608**	**0,306**	**0,302**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,608**	0,306	0,302	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф, тариф			**0,608**	0,306	0,302							
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
5.3.	Замена силовых трансформаторов	АО "Энергосетевая компания"	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Энергосетевая компания" на 2021 - 2025 годы (от 31.01.2020)	**7,823**	**1,841**	**2,301**	**1,841**	**1,841**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**7,823**	1,841	2,301	1,841	1,841	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф, тариф			**7,823**	1,841	2,301	1,841	1,841					
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.4.	Оснащение точек отпуска электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей приборами учета электрической энергии и замена трехпроводной ВЛ 6(10)/0,4 кВ марки А35 - А90 и т.д. на самонесущий изолированный провод марки СИП	ООО "Электросети"	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Электросети" на 2022 - 2026 годы (от 22.01.2021)	**11,085**	**2,048**	**2,128**	**2,213**	**2,302**	**2,394**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**11,085**	2,048	2,128	2,213	2,302	2,394	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф, тариф			**11,085**	2,048	2,128	2,213	2,302	2,394				

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Наименование организации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.5.	Установка, поверка приборов учета на границе балансовой и эксплуатационной ответственности, замена проводов на перегруженных линиях 10/6/0,4 кВ, установка/ремонт электросчетчиков коммерческого учета	АО "Теплоэнерго"	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Теплоэнерго" на 2020 - 2024 годы	**0,025**	**0,008**	**0,008**	**0,008**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:			**0,025**	0,008	0,008	0,008	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф			**0,025**	0,008	0,008	0,008						
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			**-**	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.9. Взаимосвязанность проектов

Перечень взаимосвязанных проектов Программы включает себя проекты по инженерному обеспечению сетями теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения микрорайонов перспективной застройки.

Синхронизация сроков выполнения мероприятий осуществляется в процессе разработки и утверждения Схем развития коммунальных инфраструктур.

Технические и технико-экономические параметры мероприятий и инвестиционных проектов, в т.ч. цель проекта, технические параметры, необходимые капитальные затраты, срок реализации, ожидаемые эффекты, сроки окупаемости, взаимо-увязанность приведены в разделах 6 - 10 Обосновывающих материалов настоящей Программы.

6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

6.1. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования

Совокупная потребность в капитальных вложениях на период до 2030 года для реализации общей программы составляет– 164 502,586 млн руб., в том числе:

1. по системам и направлениям:

- электроснабжения – 3 276,408 млн руб.;
- теплоснабжения – 33 532,608 млн руб.;
- газоснабжения – 59,225 млн руб.;
- водоснабжения – 47 771,770 млн руб.;
- водоотведения – 79 430,717 млн руб.;
- сбор и утилизации ТКО – 108,411 млн руб.;
- мероприятия энергосбережения (включая установку приборов учета)– 323,447 млн руб.;

2. по источникам финансирования

2.1. Внебюджетные средства - 127 635,787 млн руб.;

в том числе:

- средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.) – 37 478,148 млн руб.;
- плата за подключение (присоединение) - 89 357,717 млн руб.;
- кредиты - 799,921 млн руб.;
- средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии) - 0,00 млн руб.;

2.2. Бюджетные средства - 36 866,799 млн руб.

Необходимый объем расходов на финансирование Программы определен исходя их перечня мероприятий и инвестиционных проектов. Окончательная стоимость мероприятий определяется согласно сводному сметному расчету, технико-экономическому обоснованию при разработке ПСД и по результатам проведенных торгов в соответствии с требованиями федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Объемы инвестиций по проектам Программы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий. Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться за счет средств ресурсоснабжающих организаций, заемных средств и бюджетов всех уровней.

Источниками инвестиций по проектам Программы могут быть:

1.Бюджетные средства:

- федеральный бюджет;
- бюджет субъекта Российской Федерации
- местный бюджет;

2. Внебюджетные средства (собственные средства коммунальных организаций):

- средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.);
- плата за технологическое присоединение (подключение), тариф;
- дополнительная эмиссия акций;
- кредиты;
- средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии).

Мероприятия по строительству (реконструкции) объектов систем коммунальной инфраструктуры с целью подключения (технологического присоединения) новых потребителей финансируются за счет платы за подключение (технологическое присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры.

Иные мероприятия по строительству, реконструкции объектов коммунальной инфраструктуры могут финансироваться за счет расходов на реализацию инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, учтенных при установлении тарифов таких организаций в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней на основании законов Нижегородской области и нормативных правовых актов Администрации муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , утверждающих бюджет.

Подробное описание источников и объемов инвестиционных затрат приведено в разделе 11 »Финансовые потребности для реализации программы» Обосновывающих материалов настоящей Программы.

Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации Программы инвестиционных проектов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 -2030 годы отражена в Таблица 220.

Таблица 220 - Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации Программы инвестиционных проектов муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022 -2030 годы

№ п/п	Наименование сферы коммунальной инфраструктуры	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
			2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1	**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ**	**33 532,608**	**4 659,822**	**8 568,500**	**5 376,414**	**4 242,237**	**3 012,837**	**3 262,382**	**2 177,210**	**1 413,219**	**819,987**
	Внебюджетные средства, в том числе:	**14 955,032**	**3 125,804**	**3 945,357**	**1 631,377**	**1 974,380**	**943,028**	**1 303,723**	**1 411,162**	**620,201**	**-**
	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**	**919,578**	**713,251**	**473,319**	**-**
	плата за подключение (присоединение), тариф	**6 598,681**	**1 766,586**	**1 937,293**	**791,210**	**677,622**	**197,032**	**384,145**	**697,911**	**146,882**	**-**
	кредиты	**799,921**	**-**	**799,921**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	**18 577,576**	**1 534,018**	**4 623,143**	**3 745,037**	**2 267,857**	**2 069,809**	**1 958,659**	**766,048**	**793,018**	**819,987**
2	**ВОДОСНАБЖЕНИЕ**	**47 771,770**	**5 395,736**	**12 912,776**	**20 476,009**	**4 537,728**	**1 582,124**	**1 082,100**	**579,992**	**783,865**	**421,439**
	Внебюджетные средства, в том числе:	43 486,528	3 701,476	10 321,794	20 476,009	4 537,728	1 582,124	1 082,100	579,992	783,865	421,439
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	20 373,027	2 571,816	3 395,757	6 079,958	4 203,283	1 254,817	1 082,100	579,992	783,865	421,439
	плата за подключение (присоединение), тариф	23 113,501	1 129,660	6 926,037	14 396,051	334,446	327,307	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	4 285,243	1 694,260	2 590,983	-	-	-	-	-	-	-
3	**ВОДООТВЕДЕНИЕ**	**79 430,717**	**12 401,501**	**19 937,213**	**44 076,813**	**1 460,195**	**420,515**	**134,932**	**620,817**	**115,939**	**262,792**
	Внебюджетные средства, в том числе:	65 898,023	11 347,773	16 722,857	34 812,203	1 460,195	420,515	134,932	620,817	115,939	262,792
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	9 243,448	5 302,160	611,967	1 137,639	636,688	420,515	134,932	620,817	115,939	262,792
	плата за подключение (присоединение), тариф	56 654,574	6 045,613	16 110,891	33 674,564	823,507	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	13 532,695	1 053,728	3 214,356	9 264,611	-	-	-	-	-	-
4	**ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ**	**3 276,408**	**1 463,589**	**662,203**	**387,457**	**464,814**	**298,345**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:	3 276,408	1 463,589	662,203	387,457	464,814	298,345	-	-	-	-

№ п/п	Наименование сферы коммунальной инфраструктуры	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период							
			2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	305,244	260,424	30,130	1,030	13,660	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф	2 971,165	1 203,165	632,073	386,427	451,154	298,345	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	**ГАЗОСНАБЖЕНИЕ**	**59,225**	**59,225**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:	0,166	0,166	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф	0,166	0,166	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	59,059	59,059	-	-	-	-	-	-	-	-
6	**СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТВЕРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ**	**108,411**	**108,411**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	108,411	108,411	-	-	-	-	-	-	-	-
7	**РЕАЛИЗАЦИЯ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ В МКД, БЮДЖЕТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ГОРОДСКОМ ОСВЕЩЕНИИ (включая установку приборов учета в МКД, бюджетных организациях, городском освещении)**	**323,447**	**308,108**	**4,739**	**4,062**	**4,143**	**2,394**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Внебюджетные средства, в том числе:	19,630	4,292	4,739	4,062	4,143	2,394	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), тариф	19,630	4,292	4,739	4,062	4,143	2,394	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	303,817	303,817	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВСЕГО ОБЪЕМ ФИНАНСОВОГО	**164 587,314**	**24 411,392**	**42 089,632**	**70 332,863**	**10 737,685**	**5 326,215**	**4 494,266**	**3 378,019**	**2 313,023**	**1 504,218**

№ п/п	Наименование сферы коммунальной инфраструктуры	Общий объем финансирования, млн. руб.	прогнозный период								
			2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	ОБЕСПЕЧЕНИЯ, в том числе										
	Внебюджетные средства, в том числе:	**127 635,787**	**19 643,100**	**31 656,951**	**57 311,108**	**8 441,260**	**3 246,406**	**2 520,755**	**2 611,971**	**1 520,005**	**684,231**
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	**37 478,148**	**9 493,618**	**5 245,996**	**8 058,794**	**6 150,389**	**2 421,328**	**2 136,610**	**1 914,060**	**1 373,123**	**684,231**
	плата за подключение (присоединение), тариф	**89 357,717**	**10 149,482**	**25 611,033**	**49 252,314**	**2 290,872**	**825,078**	**384,145**	**697,911**	**146,882**	**-**
	дополнительная эмиссия акций	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	кредиты	**799,921**	**-**	**799,921**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	**36 866,799**	**4 753,292**	**10 428,482**	**13 009,648**	**2 267,857**	**2 069,809**	**1 958,659**	**766,048**	**793,018**	**819,987**

6.2. Краткое описание форм организации проектов

Механизм организации реализации проектов Программы определяется в зависимости от следующих факторов:

- форма собственности на объекты системы коммунальной инфраструктуры и форма эксплуатации такой инфраструктуры ресурсоснабжающей организацией (организацией коммунального комплекса);
- источник финансирования инвестиционных проектов (бюджетный, внебюджетный);
- технологическая связанность реализуемых инвестиционных проектов с существующей коммунальной инфраструктурой;
- экономическая целесообразность выбора формы реализации инвестиционных проектов, основанная на сопоставлении расходов на организацию данных форм.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов должен основываться на совокупной оценке приведенных выше критериев.

Исходя из указанных факторов определены направления реализации проектов настоящей Программы:

1) инфраструктура частной или муниципальной формы собственности (с последующим заключением договоров аренды или передачей в хозяйственное ведение);
2) наличие внебюджетных источников финансирования.
3) наличие бюджетных источников финансирования.

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

– проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования организациями;

– проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;

– проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций;

– проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии).

Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования организациями.

Основной формой реализации инвестиционных проектов действующими на территории муниципального образования организациями является разработка ими инвестиционных программ и последующее утверждение инвестиционной составляющей (надбавки) к тарифам для потребителей.

Инвестиционные программы разрабатываются с целью строительства, реконструкции и модернизации объектов коммунального хозяйства.

Разработка, согласование и утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения, водоотведения; организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТКО, происходит в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации.

Источниками покрытия финансовой потребностей инвестиционных программ могут быть собственные средства предприятия (прибыль, амортизационные отчисления) и привлеченные средства (кредиты, займы, бюджетное финансирование и пр.).

Источники покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ и объемы финансовых потребностей инвестиционных программ определяются в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с учетом доступности тарифов для

потребителей коммунальных услуг.

Проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования.

– В целях реализации мероприятий Программы и в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; Федеральным законом от 14.11.2002 № 161-ФЗ «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях» и постановлением городской Думы города Нижнего Новгорода от 23.11.2005 № 91 «Об утверждении Устава города Нижний Новгород», Администрацией муниципального образования городской округ город Нижний Новгород могут создаваться муниципальные предприятия и учреждения, необходимые для осуществления полномочий по решению вопросов местного значения, в которые входят в том числе вопрос организации в границах муниципального, городского округа электро-, тепло-, газо- и водоснабжения населения, водоотведения.

Создание организаций со смешанной формой собственности с целью реализации социально значимых проектов является одной из форм государственно- частного (муниципально-частного) партнерства. Главный принцип создания таких организаций – объединение государственного (муниципального) и частного капитала.

Создание новых организаций с муниципальным участием и с участием действующих коммунальных организаций должно быть нацелено на развитие коммунальной инфраструктуры муниципального образования, обеспечение потребителей товарами и услугами в соответствии с заданными стандартами качества, надежности и безопасности.

Проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Суть данного варианта – объединение частных капиталов с целью сокращения финансовых и организационных издержек при реализации инвестиционных проектов. В данном случае финансовое обеспечение инвестиционного проекта осуществляется путем взносов сторонних соучредителей. При этом может быть создано новое юридическое лицо, либо сохранено одно из прежних юридических лиц.

Проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии).

С целью привлечения инвестиций на реализацию проектов строительства, реконструкции и модернизации объектов коммунального хозяйства, в том числе объектов водо-, тепло-, газо- и энергоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, переработки и утилизации (захоронения) бытовых отходов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, может применяться механизм заключения концессионных соглашений.

Отношения, возникающие в связи с подготовкой, заключением, исполнением и прекращением концессионных соглашений, регулируются Федеральным законом от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях».

По концессионному соглашению концессионер обязуется за свой счет создать и (или) реконструировать объект соглашения (в данном случае – объект(-ы) коммунального хозяйства), осуществлять деятельность с использованием (эксплуатацией) объекта, а орган местного самоуправления или орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации (концедент), в собственности которого находится объект концессионного соглашения, обязуется предоставить концессионеру на срок, установленный соглашением, права владения и пользования объектом концессионного соглашения.

Объекты коммунального хозяйства, являющиеся объектом концессионного соглашения, могут находиться на праве хозяйственного ведения у государственного или муниципального унитарного предприятия.

Концессионным соглашением предусматривается плата, вносимая концессионером концеденту в период использования (эксплуатации) объекта концессионного соглашения. В отношении объектов коммунального хозяйства концессионная плата может не предусматриваться.

Концессионное соглашение заключается путем проведения конкурса и без проведения конкурса с арендатором в соответствии с нормой ст. 37 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях».

В соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд (федеральный закон от 05.04.2013 № 44-ФЗ) и юридических лиц (от 18.07.2011 N 223-ФЗ) в целях обеспечения конкуренции, профессионализма заказчиков, ответственности за результативность, эффективности осуществления закупок, по результатам конкурсных процедур будут определены исполнители мероприятий.

В Программе приводятся различные варианты организации реализации инвестиционных проектов (групп проектов), среди которых:

- проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих коммунальных организаций;
- проекты, финансируемые из местного, областного и федерального бюджетов.

Выбор той или иной формы проекта приведен в Таблица 221.

Подробное описание форм организации проектов приведено в разделе 12. «Организация реализации проектов» Обосновывающих материалов настоящей Программы.

Таблица 221 - Классификация инвестиционных проектов в коммунальных системах муниципального образования городской округ город Нижний Новгород в соответствии с запланированным инвестором

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ						
Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении		**Мероприятия на тепловых источниках**				
		Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии				
	1.	Подгруппа 1.1. Строительство новых источников тепловой энергии	3 840,125	прирост перспективной тепловой нагрузки	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , ЕТО АО «Теплоэнерго», ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», прочие ЕТО	плата за подключение (присоединение), тариф/средства предприятий / заемные средства
	2	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация) источников теплоснабжения	4 800,854	прирост перспективной тепловой нагрузки	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , ЕТО АО «Теплоэнерго», ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», прочие ЕТО	плата за подключение (присоединение), тариф/средства предприятий / заемные средства
	3	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение источников теплоснабжения, иные мероприятия	2 754,850	повышение эффективности работы систем теплоснабжения (перевод источников теплоснабжения на природный или комбинированный газ)	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , ЕТО АО «Теплоэнерго», ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», прочие ЕТО	плата за подключение (присоединение), тариф/средства предприятий / заемные средства
		Группа 2. Строительство, реконструкция(модернизация) тепловых сетей и сооружений на них				
	1	Подгруппа 2.1. Строительство новых тепловых сетей	1 383,408	повышение надёжности системы теплоснабжения	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , ЕТО АО «Теплоэнерго», ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», прочие ЕТО	плата за подключение (присоединение), тариф/средства предприятий

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
	2	Подгруппа 2.2. Реконструкция, модернизация, замена тепловых сетей	18 078,055	повышение надёжности системы теплоснабжения	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , ЕТО АО «Теплоэнерго», ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», прочие ЕТО	плата за подключение (присоединение), тариф/бюджетные средства
		Мероприятия на сооружениях тепловой системы				
	3	Подгруппа 2.3. Реконструкция (модернизация) тепловых пунктов	409,190	прирост перспективной тепловой нагрузки	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , ЕТО АО «Теплоэнерго», ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», прочие ЕТО	плата за подключение (присоединение)
	4	Подгруппа 2.4. Изменение схемы горячего водоснабжения	745,126	повышение надёжности системы теплоснабжения	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , ЕТО АО «Теплоэнерго», ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», прочие ЕТО	средства предприятий
	5	Подгруппа 2.5. Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения	1521,000	повышение надёжности системы теплоснабжения	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , ЕТО АО «Теплоэнерго», ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», прочие ЕТО	Бюджетные средства
	Итого по источникам тепловой энергии		11395,829			
		Строительство объектов	3840,125			
		Реконструкция и техническое перевооружение	7555,704			
	Итого по тепловым сетям и сооружениям на них		22136,779			
		Строительство объектов	1383,408			
		Реконструкция и техническое перевооружение	20753,371			

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
	Итого по системе теплоснабжения:		**33532,608**			
		Строительство объектов	**5223,533**			
		Реконструкция и техническое перевооружение	**28309,075**			
ВОДОСНАБЖЕНИЕ						
Программа инвестиционных проектов в Водоснабжении		**Мероприятия на источниках водоснабжения**				
		Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников водоснабжения и сооружений на них				
	1	Подгруппа 1.1. Строительство головных объектов систем водоснабжения	5 766,639	прирост перспективной нагрузки	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «ТЕПЛОСЕТИ»,ООО «Коммунальщик»	плата за подключение (присоединение), тариф/средства предприятий
	2	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация) головных объектов систем водоснабжения	1 486,482	улучшение надежности и качества показателей питьевой воды	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «ТЕПЛОСЕТИ»,ООО «Коммунальщик»	Средства предприятий / Бюджетные средства
	3	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение источников водоснабжения, иные мероприятия	192,060	улучшение надежности и качества показателей питьевой воды	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «ТЕПЛОСЕТИ»,ООО «Коммунальщик»	Средства предприятий
		Мероприятия на водопроводных сетях				
		Группа 2. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение сетей водоснабжения				
	1	Подгруппа 2.1. Строительство водопроводных сетей	23 315,534	прирост перспективной нагрузки	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «ТЕПЛОСЕТИ»,ООО «Коммунальщик»	плата за подключение (присоединение), тариф/ Бюджетные средства

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
	2	Подгруппа 2.2. Замена, реконструкция или модернизация водопроводных сетей	17 011,056	улучшение надежности и качества показателей питьевой воды	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «ТЕПЛОСЕТИ»,ООО «Коммунальщик»	Средства предприятий
	Итого по источникам водоснабжения		**7 445,180**			
		Строительство объектов	5 766,639			
		Реконструкция и техническое перевооружение	1 678,542			
	Итого по водопроводным сетям		**40 326,590**			
		Строительство объектов	23 315,534			
		Реконструкция и техническое перевооружение	17 011,056			
	Итого по системе водоснабжения:		**47 771,770**			
		Строительство объектов	**29 082,172**			
		Реконструкция и техническое перевооружение	**18 689,598**			
ВОДООТВЕДЕНИЕ						
Программа инвестиционных проектов в Водоотведении		**Мероприятия на сооружениях и головных насосных станциях**				
		Группа 1. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения				
	1	Подгруппа 1.1. Строительство сооружений и головных насосных станций системы водоотведения	87,419	прирост перспективной нагрузки	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «Заводские сети»,ООО «Коммунальщик»	плата за подключение (присоединение), тариф/ Бюджетные средства
	2	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация) сооружений и головных насосных станций системы водоотведения	15 193,942	улучшение надежности и качества системы водоотведения	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «Заводские сети»,ООО «Коммунальщик»	Средства предприятий / Бюджетные средства

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
	3	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение сооружений и головных насосных станций системы водоотведения, иные мероприятия	227,900	улучшение надежности и качества системы водоотведения	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «Заводские сети»,ООО «Коммунальщик»	Средства предприятий / Бюджетные средства
		Мероприятия на сетях водоотведения				
		Группа 2. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения				
	1	Подгруппа 2.1. Строительство линейных объектов систем водоотведения	57 419,520	прирост перспективной нагрузки	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «Заводские сети»,ООО «Коммунальщик»	плата за подключение (присоединение), тариф/ Бюджетные средства
	2	Подгруппа 2.2. Замена, реконструкция или модернизация линейных объектов систем водоотведения	6 501,937	улучшение надежности и качества системы водоотведения	Администрация муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ,АО «Нижегородский водоканал», ООО «Заводские сети»,ООО «Коммунальщик»	Средства предприятий
	Итого по сооружениям и насосным станциям		**15 509,261**			
		Строительство объектов	87,419			
		Реконструкция и техническое перевооружение	15 421,843			
	Итого по сетям водоотведения		**63 921,456**			
		Строительство объектов	57 419,520			
		Реконструкция и техническое перевооружение	6 501,937			
	Итого по системе водоотведения:		**79 430,717**			
		Строительство объектов	57 506,938			
		Реконструкция и техническое перевооружение	21 923,779			
ГАЗОСНАБЖЕНИЕ						
		Мероприятия по сооружениям газоснабжения				

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
Программа инвестиционных проектов в газоснабжении		**Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников газоснабжения**				
	1	Подгруппа 1.1. Новое строительство источников газоснабжения	0,000	прирост перспективной нагрузки		
	2.	Подгруппа 1.2. Реконструкция источников газоснабжения	0,000	обеспечение нормативной надежности и безопасности газоснабжения		
		Мероприятия по сетям газоснабжения				
		Группа 2. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение сетей газоснабжения и сооружений на них				
	1	Подгруппа 2.1. Новое строительство сетей газоснабжения	59,225	прирост перспективной нагрузки	ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород»	Плата за подключение, амортизационная надбавка к тарифу
	2	Подгруппа 2.2. Реконструкция сетей газоснабжения для обеспечения нормативной надежности и безопасности газоснабжения	0,000	обеспечение нормативной надежности и безопасности газоснабжения		
	Итого по сооружениям		**0,000**			
		Строительство объектов	0,000			
		Реконструкция и техническое перевооружение	0,000			
	Итого по сетям		**59,225**			
		Строительство объектов	59,225			
		Реконструкция и техническое перевооружение	0,000			
	Итого по системе газоснабжения:		**59,225**			
		Строительство объектов	**59,225**			
		Реконструкция и техническое перевооружение	**0,000**			
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ						
Программа инвестиционных		**Мероприятия по объектам электроэнергетики**				
		Группа 1. Строительство, реконструкция (модернизация) источников электроэнергии				

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
проектов в электроснабжении	1	Подгруппа 1.1. Строительство источников электроэнергии	32,974	прирост перспективной нагрузки	АО «ЭСК», ПАО «Россети Центр и Приволжье»	Тариф на подключение, амортизационная надбавка к тарифу
	2	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация), техническое перевооружение источников электроэнергии	2 466,289	обеспечение нормативной надежности и безопасности электроснабжения	филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», АО «ЭСК», ООО «Электросети», ООО «Нижегородэлектросеть», ООО «Специнвестпроект»	Тариф на подключение, амортизационная надбавка к тарифу
		Мероприятия по электрическим сетям				
		Группа 2. Строительство, реконструкция (модернизация) электрических сетей				
	1	Подгруппа 2.1. Строительство электрических сетей	198,277	прирост перспективной нагрузки	АО «ЭСК», ПАО «Россети Центр и Приволжье», ООО «Специнвестпроект»	Тариф на подключение, амортизационная надбавка к тарифу
		Подгруппа 2.2. Реконструкция (модернизация) электрических сетей	578,868	обеспечение нормативной надежности и безопасности электроснабжения	АО «ЭСК», ПАО «Россети Центр и Приволжье», ООО «Специнвестпроект»	Тариф на подключение, амортизационная надбавка к тарифу
	Итого по сооружениям		**2 499,263**			
		Строительство объектов	32,974			
		Реконструкция и техническое перевооружение	2 466,289			
	Итого по сетям		**777,145**			
		Строительство объектов	198,277			
		Реконструкция и техническое перевооружение	578,868			
	Итого по системе электроснабжения:		**3 276,408**			
		Строительство объектов	**231,251**			
		Реконструкция и техническое перевооружение	**3 045,157**			
СИСТЕМА СБОРА И УТИЛИЗАЦИИ ТКО						
Программа инвестиционных проектов в ТБО		**Мероприятия по объектам системы сбора и утилизации ТКО**				
		Группа 1. Строительство и реконструкция сооружений системы сбора и утилизации ТКО				
	1	Подгруппа 1.1. Строительство сооружений системы сбора и утилизации ТКО	1,438	Улучшение экологической обстановки	Администрация Нижегородской области и г.о. город Нихний Новгород	Средства бюджетов всех уровней

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
	2	Подгруппа 1.2. Реконструкция сооружений системы сбора и утилизации ТКО	18,355	Улучшение экологической обстановки	Администрация Нижегородской области и г.о. город Нихний Новгород	Средства окружного и городжского бюджетов
	3	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение сооружений системы сбора и утилизации, иные мероприятия	88,618	улучшение надежности и качества системы обращения с отходами	Администрация Нижегородской области и г.о. город Нихний Новгород	Средства окружного и городжского бюджетов
	Итого по системе ТБО:		**108,411**			
		Строительство объектов	**1,438**			
		Реконструкция и техническое перевооружение	**106,973**			
СИСТЕМА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ						
Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем		**Мероприятия по объектам системы энергосбережения**				
		Повышение энергетической эффективности муниципальных учреждений				
		Организация учета энергоресурсов в жилищном фонде				
		Повышение энергетической эффективности многоквартирных домов				
		Энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем наружного освещения.				
	1	Оплата потребления электроэнергии ливневыми насосными станциями и очистными сооружениями	4,500	выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Администрация г.о. город Нихний Новгород	Средства местного бюджета
	2.	Расходы по оплате электроэнергии, потребляемой сетями городского наружного освещения, находящимися в муниципальной собственности	144,982	организация уличного освещения	Администрация г.о. город Нихний Новгород	Средства местного бюджета
	3.	Финансовое обеспечение расходов по оплате энергосервисного контракта	154,335	организация уличного освещения	Администрация г.о. город Нихний Новгород	Средства местного бюджета
		Энергосбережение и повышение энергетической эффективности организаций				
	5	Применение современного электромеханического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения	0,089	организация уличного освещения	ООО «Зефс-ЭНЕРГО»	плата за подключение (присоединение), тариф, тарифная составляющая

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
	6	Применение современного электромеханического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения	0,608	организация уличного освещения	МП «Инженерные сети»	плата за подключение (присоединение), тариф, тарифная составляющая
	7	Замена силовых трансформаторов	7,823	организация уличного освещения	АО «ЭСК»	плата за подключение (присоединение), тариф, тарифная составляющая
	8	Оснащение точек отпуска электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей приборами учета электрической энергии и замена трехпроводной ВЛ 6(10)/0,4 кВ марки А35 - А90 и т.д. на самонесущий изолированный провод марки СИП	11,085	организация уличного освещения	ООО «Электросети»	плата за подключение (присоединение), тариф, тарифная составляющая
	9	Установка, поверка приборов учета на границе балансовой и эксплуатационной ответственности, замена проводов на перегруженных линиях 10/6/0,4 кВ, установка/ремонт электросчетчиков коммерческого учета	0,025	организация уличного освещения	АО «Теплоэнерго»	плата за подключение (присоединение), тариф, тарифная составляющая
	Итого по системе энергоресурсосбережения:		**323,447**			
СВОД ПРОГРАММ		**ВСЕГО СОВОКУПНАЯ ПОТРЕБНОСТЬ В КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ НА РЕАЛИЗАЦИЮ МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ**				
		Строительство новых источников, зданий, сооружений	9 728,595			
		Строительство новых сетей	82 375,963			
		ИТОГО капитальные вложения в строительство	**92 104,558**			
		Реконструкция и техническое перевооружение источников	27 229,350			
		Реконструкция и техническое перевооружение сетей	44 845,232			
		ИТОГО капитальные вложения в реконструкцию и техническое перевооружение	**72 074,582**			

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
		Иные мероприятия	323,447			
		ВСЕГО СОВОКУПНАЯ ПОТРЕБНОСТЬ В КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ	**164 502,586**			

6.3. Динамика уровней тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение), необходимые для реализации Программы

В связи с внесением изменений в действующее законодательства в рамках Постановления Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ» проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения для каждого года периода, на который разрабатывается Программа, производится методом формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги.

В соответствии с п. 12 Постановления Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ» расчет индексов по субъектам РФ и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам РФ осуществляет федеральный орган исполнительной власти государственного регулирования тарифов.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.10.2021 № 3073-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ на 2022 год.» средний индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Нижегородской области на 2-е полугодие 2022 года установлен на уровне 4,4%.

В соответствии с п. 27 Постановления Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ» предложения формируются высшим должностным лицом субъекта РФ с учетом:

«а) инвестиционных программ регулируемых организаций;

б) установленных тарифов и надбавок к тарифам регулируемых организаций;».

На основании полномочий, предусмотренных действующим законодательством, Региональная служба по тарифам Нижегородской области устанавливает тарифы для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых (коммунальных) отходов, с учетом проверки доступности тарифов на коммунальные услуги для населения в рамках предельного (максимального) размера изменения вносимой платы гражданами за коммунальные услуги.

Расчет прогнозных тарифов носит оценочный характер и может изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , а также Нижегородской области.

Изменение тарифов на коммунальные услуги с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки), обусловленной реализацией проектов Программы, необходимо оценивать и учитывать организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных (бытовых) отходов, при формировании Тарифного дела на плановый период с учетом перехода на долгосрочное регулирование в рамках действующего законодательства.

Для этого, в соответствии с требованиями действующего законодательства к заявлению об установлении тарифов прилагаются следующие обосновывающие материалы: «...е) расчет расходов на осуществление регулируемых видов деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных и предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями; ж) расчет размера тарифов; и) копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (при наличии);…».

Расчет необходимой валовой выручки и тарифа на соответствующий период ежегодно

корректируется при предоставлении в орган регулирования тарифов предложений об установлении тарифов на регулируемые виды деятельности.

Прогнозные значения тарифов по каждому коммунальному ресурсу, размер платы за подключение (присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры и резервирование тепловой мощности на период до 2030 года представлен в Таблица 222.

Оценка совокупных инвестиционных и эксплуатационных затрат по каждой организации коммунального комплекса, вовлеченной в реализацию инвестиционных проектов отражена в Разделе 11 Обосновывающих материалов.

Таблица 222 - Прогнозная динамика тарифов на коммунальные услуги для населения на 2022 – 2030 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2022 г.		2023 г.		2024 г.		2025 г.		2026 г.		2027-2030 гг.	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
			прогноз											
1	2	3		6		7		8		9				
	ОТОПЛЕНИЕ													
1.	**Тариф на отопление**													
	АО «Теплоэнерго»													
	Тариф на отопление с индексацией	руб./Гкал	1137,59	1187,64	1 187,64	1 235,45	1 235,45	1 285,19	1 285,19	1 336,94	1 336,94	1 390,76	1 565,59	1 628,62
	Тариф на отопление с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1137,59	1187,64	1 187,64	1 250,50	1 250,50	1 265,06	1 265,06	1 303,44	1 303,44	1 351,00	1 494,51	1 556,15
	ВОДОСНАБЖЕНИЕ													
2.	**Тариф на холодную воду**													
	АО «Нижегородский водоканал»													
	Тариф на холодную воду с индексацией	руб./м3	24,10	27,72	27,72	28,84	28,84	30,00	30,00	31,20	31,20	32,46	36,54	38,01
	Тариф на холодную воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	24,10	27,72	27,72	28,68	28,68	29,58	29,58	30,51	30,51	31,46	34,43	35,48
	ООО «Заводские сети».													
	Тариф на холодную воду с индексацией	руб./м3	10,85	11,33	11,33	11,54	11,54	11,95	11,95	12,14	12,14	12,63	14,22	14,79
	Тариф на холодную воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	10,85	11,33	11,33	11,54	11,54	11,95	11,95	12,14	12,14	12,52	13,70	14,12
3.	**Тариф на горячую воду**													
	АО «Теплоэнерго»													
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	106,97	110,23	110,23	114,67	114,67	119,28	119,28	124,09	124,09	129,08	145,31	151,16
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	106,97	110,23	110,23	111,25	111,25	112,34	112,34	113,37	113,37	114,36	117,11	118,02
	ООО «Нижновтеплоэнерго»													
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	153,16	159,9	159,9	164,66	164,66	171,29	171,29	178,19	178,19	185,36	208,66	217,06
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	153,16	159,9	159,9	164,66	164,66	166,28	166,28	167,80	167,80	169,26	173,34	174,69

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2022 г.		2023 г.		2024 г.		2025 г.		2026 г.		2027-2030 гг.	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
			прогноз											
	ООО «Автозаводская ТЭЦ»													
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	135,22	141,17	141,17	146,82	146,82	152,73	152,73	158,88	158,88	165,28	186,05	193,54
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	135,22	141,17	141,17	146,82	146,82	148,26	148,26	149,62	149,62	150,92	154,56	155,76
	ООО Фирма «Нижегородстрой»													
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	160,68	163,1	163,1	167,07	167,07	173,80	173,80	180,79	180,79	188,07	211,71	220,24
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	160,68	163,1	163,1	167,07	167,07	168,71	168,71	170,26	170,26	171,74	175,87	177,24
	ООО «Профит»													
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	132,7	138	138	143,52	143,52	149,30	149,30	155,31	155,31	161,56	181,87	189,19
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	132,7	138	138	143,52	143,52	144,93	144,93	146,26	146,26	147,53	151,08	152,26
	ООО «Теплогазсервис»													
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	110,47	114,89	114,89	118,25	118,25	121,47	121,47	124,78	124,78	127,98	144,07	149,87
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	110,47	114,89	114,89	118,25	118,25	121,47	121,47	124,78	124,78	127,98	131,06	132,08
	ООО «Капитал-Менеджмент»													
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	204,03	210,05	210,05	214,13	214,13	218,48	218,48	222,93	222,93	227,15	255,70	266,00
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	204,03	210,05	210,05	214,13	214,13	218,48	218,48	222,93	222,93	227,15	232,62	234,43
	ООО «Строительно-эксплуатационное управление «Фундаментстрой-6»													
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	149,08	155,05	155,05	161,29	161,29	167,79	167,79	174,54	174,54	181,57	204,39	212,62
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	149,08	155,05	155,05	156,48	156,48	158,02	158,02	159,47	159,47	160,86	164,73	166,01
	ООО «Энерджипро - НН»													

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2022 г.		2023 г.		2024 г.		2025 г.		2026 г.		2027-2030 гг.	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
			прогноз											
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	104,57	109,17	109,17	113,57	113,57	118,14	118,14	122,89	122,89	127,84	143,91	149,71
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	104,57	109,17	109,17	110,18	110,18	111,26	111,26	112,28	112,28	113,26	115,99	116,89
	ВОДООТВЕДЕНИЕ													
4.	**Тариф на услуги водоотведения**													
4.1.	**АО «Нижегородский водоканал»**													
	Тариф на услуги водоотведения с индексацией	руб./м3	19,82	20,69	20,69	21,52	21,52	22,39	22,39	23,29	23,29	24,23	27,27	28,37
	Тариф на услуги водоотведения с инвестиционной составляющей	руб./м3	19,82	20,69	20,69	21,46	21,46	22,25	22,25	23,07	23,07	23,92	26,62	27,59
4.2.	**ООО «Заводские сети».**													
	Тариф на услуги водоотведения с индексацией	руб./м3	31,79	33,19	33,19	33,52	33,52	34,10	34,10	34,18	34,18	35,56	40,03	41,64
	Тариф на услуги водоотведения с инвестиционной составляющей	руб./м3	31,79	33,19	33,19	33,52	33,52	34,10	34,10	34,18	34,18	35,44	39,44	40,88
	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ													
5.	**Тариф на электрическую энергию с электическими плитами**													
	Тариф на электрическую энергию с индексацией	руб./кВт×ч	1,44	1,50	1,50	1,56	1,56	1,62	1,62	1,69	1,69	1,75	1,97	2,05
	Тариф на электрическую энергию с инвестиционной составляющей	руб./кВт×ч	1,44	1,50	1,50	1,50	1,50	1,51	1,51	1,52	1,52	1,52	1,54	1,54
	Обращение с твердыми коммунальными отходами													
6.	**Тариф на вывоз ТКО**													
	ООО «Нижэкология-НН»													
	По зоне деятельности № 1													

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2022 г.		2023 г.		2024 г.		2025 г.		2026 г.		2027-2030 гг.	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
			прогноз											
	Тариф на вывоз ТКО с индексацией	руб./м3	659,61	680,93	680,93	703,80	703,80	732,13	732,13	761,61	761,61	792,27	891,87	927,77
	Тариф на вывоз ТКО с инвестиционной составляющей	руб./м3	659,61	680,93	680,93	703,80	703,80	704,27	704,27	704,73	704,73	705,20	706,61	707,07
	АО «СИТИМАТИК - НИЖНИЙ НОВГОРОД»													
	По зоне деятельности № 2													
	Тариф на вывоз ТКО с индексацией	руб./м3	581,26	606,25	606,25	635,75	635,75	661,35	661,35	687,97	687,97	715,67	805,63	838,07
	Тариф на вывоз ТКО с инвестиционной составляющей	руб./м3	581,26	606,25	606,25	635,75	635,75	636,17	636,17	636,59	636,59	637,02	638,28	638,71
	По зоне деятельности № 4													
	Тариф на вывоз ТКО с индексацией	руб./м3	569,72	594,21	594,21	690,50	690,50	718,30	718,30	747,22	747,22	777,30	875,01	910,24
	Тариф на вывоз ТКО с инвестиционной составляющей	руб./м3	569,72	594,21	594,21	690,50	690,50	690,96	690,96	691,42	691,42	691,88	693,25	693,71
	ООО «СитиЛюкс 52»													
	По зоне деятельности № 3													
	Тариф на вывоз ТКО с индексацией	руб./м3	639,18	652,85	652,85	688,51	688,51	716,23	716,23	745,06	745,06	775,06	872,49	907,62
	Тариф на вывоз ТКО с инвестиционной составляющей	руб./м3	639,18	652,85	652,85	688,51	688,51	688,97	688,97	689,42	689,42	689,88	691,26	691,71
	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ													
7.	**Розничные цены (с учетом НДС) на природный газ**													
	Тариф на природный газ с индексацией (при отсутствии индивидуального прибора учета газа)	руб./м3	6,39	6,64	6,64	6,91	6,91	7,19	7,19	7,48	7,48	7,78	8,76	9,11
	Тариф на природный газ с инвестиционной составляющей	руб./м3	6,39	6,71	6,71	7,04	7,04	7,39	7,39	7,76	7,76	8,15	9,44	9,91

Плата за подключение к системам коммунальной инфраструктуры - плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемых к системе коммунальной инфраструктуры, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение нагрузки реконструируемых здания, строения, сооружения.

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

Прогнозные значения платы за подключение по каждому коммунальному ресурсу, на период до 2030 года представлен в Таблица 223.

Таблица 223 - Прогнозная динамика тарифов на подключение к системам коммунальной инфраструктуры на период до 2030 года.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
				прогноз					
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	**Электроснабжение**								
	Источник: решение РСТ Нижегородской области		**от 17.12.2020 № 53/2**	**от 10.12.2021 № 54/2 (с изм. от 01.07.2022 № 24/2)**					
1.1.	плата за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, для заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	руб./ТП	550,00						
	С 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./ТП		550,00					
	С 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./ТП		3000,00					
2.	**Теплоснабжение**								
	АО «Теплоэнерго»								
	Источник: решение РСТ Нижегородской области			№ 40/2 от 02.11.2021					
1	Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том чнсле:								
	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П)	тыс.руб./Гкал/ч	-	95,30	99,14	103,13	107,28	111,60	130,69
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч	-	5 398,73	5 616,08	5 842,19	6 077,39	6 322,07	7 403,32
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль	тыс.руб./Гкал/ч	-	1 350,85	1 405,24	1 461,81	1 520,66	1 581,88	1 852,43
	Источник: решение РСТ Нижегородской области		№ 46/6 от 24.11.2020						
2	*Для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч*								

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
				прогноз					
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Подземная прокладка, в том числе:	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
	канальная прокладка	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
	50-250 мм	тыс.руб./Гкал/ч	7 850,22	8 151,70	8 479,89	8 821,29	9 176,43	9 545,88	11 178,50
3	*Для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч*								
	Подземная прокладка, в том числе:	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
	канальная прокладка	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
	50-250 мм	тыс.руб./Гкал/ч	5 244,76	-	-	-	-	-	-
	ООО «Генерация тепла»								
	Источник: решение РСТ Нижегородской области		№ 17/2 от 04.06.2021						
	Для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч								
	Плата за подключение объектов заявителей, в том чнсле:								
	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П)	тыс.руб./Гкал/ч	46,58	-	-	-	-	-	-
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль	тыс.руб./Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
	ООО «Теплосети»								
	Источник: решение РСТ Нижегородской области								
	Для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч								
	Подземная прокладка	тыс.руб./ Гкал/ч	-	7 807,00	8 117,95	8 444,78	8 784,77	9 138,44	10 701,38
	ПАО «Т-Плюс»			от 02.11.2021 № 40/5					
	Плата за подключение объектов заявителей, в том чнсле:								

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
				прогноз					
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П)	тыс.руб./Гкал/ч		98,79	102,77	106,90	111,21	115,69	135,47
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч		3 132,40	3 258,51	3 389,70	3 526,17	3 668,13	4 295,49
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	тыс.руб./Гкал/ч		-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль	тыс.руб./Гкал/ч		-	-	-	-	-	-
3.	**Водоснабжение**								
	АО «Нижегородский водоканал»								
	Источник: решение РСТ Нижегородской области			от 25.11.2021 № 48/3					
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку:	тыс.руб./м^3 в сутки		5,21	5,42	5,64	5,86	6,10	7,14
2	Ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованной системы холодного водоснабжения:								
2.1.	Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети (прокладка трубопровода открытым способом):								
2.1.1.	в футляре:								
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км		7 431,79	7 730,99	8 042,24	8 366,02	8 702,84	10 191,28
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км		8 100,66	8 426,79	8 766,06	9 118,98	9 486,11	11 108,50
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км		9 978,95	10 380,70	10 798,63	11 233,38	11 685,64	13 684,22
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км		11 846,10	12 323,02	12 819,15	13 335,25	13 872,12	16 244,66
2.1.2.	без футляра:								
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км		3 975,42	4 135,47	4 301,96	4 475,16	4 655,33	5 451,53
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км		4 425,63	4 603,81	4 789,16	4 981,97	5 182,54	6 068,90

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
				прогноз					
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км		5 439,15	5 658,13	5 885,93	6 122,89	6 369,40	7 458,75
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км		6 215,46	6 465,69	6 726,00	6 996,79	7 278,48	8 523,31
2.2.	Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети (прокладка трубопровода способом горизонтально направленного бурения (ГНБ)):								
2.2.1.	в футляре:								
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км		13 565,94	14 112,10	14 680,26	15 271,29	15 886,11	18 603,09
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км		15 999,38	16 643,52	17 313,58	18 010,63	18 735,74	21 940,09
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км		19 389,46	20 170,08	20 982,13	21 826,87	22 705,62	26 588,93
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км		23 194,99	24 128,82	25 100,25	26 110,78	27 162,00	31 807,49
2.2.2.	без футляра:								
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км		10 444,90	10 865,41	11 302,85	11 757,91	12 231,28	14 323,18
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км		11 236,89	11 689,29	12 159,90	12 649,46	13 158,72	15 409,24
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км		11 905,58	12 384,90	12 883,51	13 402,20	13 941,78	16 326,22
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км		14 324,82	14 901,54	15 501,47	16 125,56	16 774,78	19 643,75
4.	**Водоотведение**								
	АО «Нижегородский водоканал»								
	Источник: решение РСТ Нижегородской области			от 25.11.2021 № 48/3					
1	Ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку:	тыс.руб./м3 в сутки		5,32	5,53	5,76	5,99	6,23	7,30
2.	Ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения канализационных сетей к объектам централизованной системы водоотведения:								
2.1.	Ставки тарифа за протяженность канализационной сети (прокладка трубопровода открытым способом:								
2.1.1.	в футляре:								

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
				прогноз					
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км		9 563,43	9 948,45	10 348,98	10 765,63	11 199,05	13 114,41
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км		10 246,30	10 658,82	11 087,94	11 534,34	11 998,71	14 050,84
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км		11 559,94	12 025,34	12 509,48	13 013,12	13 537,02	15 852,24
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км		12 130,25	12 618,61	13 126,64	13 655,12	14 204,87	16 634,32
2.1.2.	без футляра:								
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км		4 777,55	4 969,89	5 169,98	5 378,13	5 594,65	6 551,50
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км		5 016,28	5 218,24	5 428,32	5 646,87	5 874,21	6 878,87
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км		4 674,68	4 862,88	5 058,66	5 262,32	5 474,19	6 410,43
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км		5 126,88	5 333,29	5 548,01	5 771,37	6 003,72	7 030,53
2.2.	Ставки тарифа за протяженность канализационной сети (прокладка трубопровода способом горизонтально направленного бурения (ГНБ)):								
2.2.1.	в футляре:								
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км		19 187,73	19 960,23	20 763,83	21 599,78	22 469,39	26 312,30
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км		21 851,43	22 731,17	23 646,33	24 598,33	25 588,66	29 965,05
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	тыс.руб./км		24 881,51	25 883,24	26 925,30	28 009,31	29 136,97	34 120,23
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	тыс.руб./км		29 262,54	30 440,65	31 666,19	32 941,07	34 267,28	40 127,97
2.2.2.	без футляра:								
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км		14 861,85	15 460,19	16 082,62	16 730,10	17 403,66	20 380,18
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км		15 644,86	16 274,72	16 929,94	17 611,54	18 320,58	21 453,93
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно)	тыс.руб./км		15 312,16	15 928,63	16 569,91	17 237,02	17 930,98	20 997,70
	Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 201 мм до 250 мм (включительно)	тыс.руб./км		17 130,61	17 820,29	18 537,73	19 284,06	20 060,44	23 491,35
5.	**Газоснабжение**								

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
				прогноз					
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ПАО «Газпром Газораспределение Нижний Новгород»								
	Источник: решение РСТ Нижегородской области		от 12.11.2020 № 43/2	от 11.11.2021 № 42/1					
5.1.	плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час для физических лиц	руб.	50 293,84	50 293,84	52 318,67	54 425,02	56 616,17	58 895,54	68 968,37

6.4. Прогноз доступности коммунальных услуг для населения

Постановлением Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 определены основные принципы формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ. Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р утверждены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2022 год.

Средний индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Нижегородской области на 2022 год установлен на уровне 4,4%.

Основными параметрами долгосрочного прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2036 года определены размеры индекса потребительских цен на 2022 - 2036 годы – 1,040 ежегодно.

На территории Нижегородской области установлены нормативы потребления коммунальных услуг во всех сферах коммунальной инфраструктуры:

- постановлением Правительства Нижегородской области от 19.12.2014 № 908 (с изм. от 20.08.2018) установлены нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории муниципального образования городской округ город Нижний Новгород ;

- постановлением Правительства Нижегородской области от 19.06.2013 № 376 (с изм. от 20.05.2020 № 398) «Об утверждении об утверждении нормативов потребления населением коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению и нормативов потребления холодной воды и горячей воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Нижегородской области» В настоящее время в городском округе город Нижний Новгород установлены нормы удельного водопотребления;

- постановлением Правительства Нижегородской области от 30.08.2012 № 594 (с изм. от 31.05.2017 № 366) установлены нормативы потребления коммунальной услуги по электроснабжению и нормативы потребления электрической энергии в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Нижегородской области;

- постановлением Правительства Нижегородской области от 20.12.2006 № 421 установлены нормативы потребления природного газа, используемого населением Нижегородской области для приготовления пищи, подогрева воды и отопления при отсутствии приборов учета газа;

- постановлением Правительства Нижегородской области от 30.08.2012 № 592 установлены нормативов потребления населением коммунальной услуги по газоснабжению сжиженным углеводородным газом на территории Нижегородской области;

- постановлением Правительства Нижегородской области от 26.12.2018 № 905 (от 12.03.2021 № 182) утверждены нормы накопления твердых коммунальных отходов на территории Нижегородской области.

Постановлением Правительства РФ от 29.08.2005 № 541 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг» установлены:

– федеральный стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи – 22%;

– федеральный стандарт социальной нормы площади жилого помещения (общей площади жилья на одного гражданина) – 18 м²/чел.

Постановлением Администрации Новгородской области от 17 марта 2006 года № 135 установлен единый по Нижегородской области региональный стандарт нормативной площади

жилого помещения, используемый для расчета субсидий, из расчета общей площади жилого помещения:

- 18 кв. метров на одного члена семьи, состоящей из трех и более человек;
- 42 кв. метра - на семью из двух человек;
- 33 кв. метра - на одиноко проживающих граждан.

Постановлением администрации Новгородской области от 21.10.2010 № 480 «Об установлении регионального стандарта максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг» утвержден региональный стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи в размере 22 %.

На основании прогнозных тарифов и нормативов потребления коммунальных услуг, действующих на территории Нижегородской области произведен **расчет прогнозного совокупного платежа населения**.

Расчет прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные услуги произведен на семью (1/2/3 человек), проживающую в квартире (нормативная площадь - 33 м2/ 42м2/ 54 м2) в многоквартирных жилых домах с централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные ванна с душем, кухонная мойка и (или) раковина, унитаз, с газовыми плитами, дома от 5-9 этажей с лифтами, с полным благоустройством (Таблица 224, Таблица 225, Таблица 226).

Таблица 224.-- Расчет прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные услуги (1 чел., 33 м2 жилой площади)

Число проживающих, чел. **1** Площадь квартиры, кв.м. **33**

Вид услуги	Норматив потребления		2020 год			2021 год			2022 год			2023 год		
			Тариф			Тариф			Тариф			Тариф		
	Индивид. потребление	ОДН	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.
Водоотведение	9,135	0,022	18,10	18,10	178,48	19,82	19,82	195,45	20,69	20,69	204,02	21,52	21,52	212,24
	м3/чел.	м3/чел.	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Холодное водоснабжение	5,724	0,015	20,95	20,95	130,29	24,10	24,10	149,88	27,72	27,72	172,39	28,84	28,84	179,33
	м3/чел.	м3/м^2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Горячее водоснабжение	3,411	0,007	103,56	103,56	377,17	106,97	106,97	389,58	110,23	110,23	401,46	114,67	114,67	417,62
	м3/чел.	м3/м2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Отопление	0,0244	---	1104,46	---	889,31	1137,59	---	915,99	1187,64	---	956,29	1235,45	---	994,79
	Гкал/м2		руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал		
Электроснабжение	103	1,60	1,37	1,37	212,72	1,44	1,44	224,82	1,50	1,50	233,3	1,56	1,56	242,69
	кВт×ч/чел.	кВт×ч/м2	руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч	
Газоснабжение (природный газ)	11,00	---	6,25	---	68,75	6,39	---	70,26	6,64	---	73,06	6,91	---	76
	м3/чел.		руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
ТКО	0,008	---	636,02	---	174,91	659,61	---	181,39	680,93	---	187,26	703,80	---	193,55
	м3/м2 в мес.		руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
Итого					**2031,63**			**2127,37**			**2227,78**			**2316,22**

Продолжение Таблица 224- Расчет прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные услуги (1 чел., 33 м2 жилой площади)

Вид услуги	Норматив потребления		2024 год			2025 год			2026 год			2027 - 2030 год		
			Тариф			Тариф			Тариф			Тариф		
	Индивид. потребление	ОДН	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.

Водоотведение	9,135	0,022	22,39	22,39	220,78	23,29	23,29	229,67	24,23	24,23	238,92	28,37	28,37	279,78
	м3/чел.	м3/чел.	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Холодное водоснабжение	5,724	0,015	30,00	30,00	186,55	31,20	31,20	194,06	32,46	32,46	201,87	38,01	38,01	236,40
	м3/чел.	м3/м^2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Горячее водоснабжение	3,411	0,007	119,28	119,28	434,43	124,09	124,09	451,92	129,08	129,08	470,12	151,16	151,16	550,52
	м3/чел.	м3/м2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Отопление	0,0244	---	1285,19	---	1034,84	1336,94	---	1076,5	1390,76	---	1119,84	1628,62	---	1311,37
	Гкал/м2		руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал		
Электроснабжение	103	1,60	1,62	1,62	252,46	1,69	1,69	262,63	1,75	1,75	273,2	2,05	2,05	319,93
	кВт×ч/чел.	кВт×ч/м2	руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч	
Газоснабжение (природный газ)	11,00	---	7,19	---	79,06	7,48	---	82,25	7,78	---	85,56	9,11	---	100,19
	м3/чел.		руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
ТКО	0,008	---	732,13	---	201,34	761,61	---	209,44	792,27	---	217,88	927,77	---	255,14
	м3/м2 в мес.		руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
Итого					**2409,46**			**2506,47**			**2607,39**			**3053,33**

Таблица 225 Расчет прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные услуги (2 чел., 42 м2 жилой площади)

Число проживающих **2 челове к** **36 кв.м.**

Вид услуги	Норматив потребления		2020 год			2021 год			2022 год			2023 год		
			Тариф			Тариф			Тариф			Тариф		
	Индивид. потребление	ОДН	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.
Водоотведение	9,135	0,022	18,10	18,10	345,02	19,82	19,82	377,81	20,69	20,69	394,39	21,52	21,52	410,27
	м3/чел.	м3/чел.	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Холодное водоснабжение	5,724	0,015	20,95	20,95	251,15	24,1	24,10	288,91	27,72	27,72	332,31	28,836007	28,84	345,69
	м3/чел.	м3/м^2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Горячее водоснабжение	3,411	0,007	103,56	103,56	732,58	106,97	106,97	756,71	110,23	110,23	779,77	114,67	114,67	811,16
	м3/чел.	м3/м2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	

Отопление	0,0244 Гкал/м2	---	1104,46 руб./Гкал	---	970,16	1137,59 руб./Гкал	---	999,26	1187,64 руб./Гкал	---	1043,22	1235,45 руб./Гкал	---	1085,22
Электроснабжение	82 кВт×ч/чел.	1,60 кВт×ч/м2	1,37 руб./кВт×ч	1,37 руб./кВт×ч	302,56	1,44 руб./кВт×ч	1,44 руб./кВт×ч	319,77	1,50 руб./кВт×ч	1,50 руб./кВт×ч	331,83	1,56 руб./кВт×ч	1,56 руб./кВт×ч	345,19
Газоснабжение (природный газ)	11,000 м3/чел.	---	6,25 руб./м3	---	137,5	6,39 руб./м3	---	140,53	6,64 руб./м3	---	146,12	6,91 руб./м3	---	152,01
ТКО	0,008 м3/м2 в мес.	---	636,02 руб./м3	---	190,81	659,61 руб./м3	---	197,88	680,93 руб./м3	---	204,28	703,80 руб./м3	---	211,14
Итого					**2 929,78**			**3 080,87**			**3 231,92**			**3 360,68**

Продолжение Таблица 225. - Расчет прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные услуги (2 чел., 42 м2 жилой площади)

Вид услуги	Норматив потребления		2024 год			2025 год			2026 год			2027 - 2030 год		
			Тариф			Тариф			Тариф			Тариф		
	Индивид. потребление	ОДН	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.
Водоотведение	9,135 м3/чел.	0,022 м3/чел.	22,39 руб./м3	22,39 руб./м3	426,79	23,29 руб./м3	23,29 руб./м3	443,97	24,23 руб./м3	24,23 руб./м3	461,85	28,37 руб./м3	28,37 руб./м3	540,83
Холодное водоснабжение	5,724 м3/чел.	0,015 м3/м^2	30,00 руб./м3	30,00 руб./м3	359,60	31,20 руб./м3	31,20 руб./м3	374,08	32,46 руб./м3	32,46 руб./м3	389,14	38,01 руб./м3	38,01 руб./м3	455,70
Горячее водоснабжение	3,411 м3/чел.	0,007 м3/м2	119,28 руб./м3	119,28 руб./м3	843,82	124,09 руб./м3	124,09 руб./м3	877,79	129,08 руб./м3	129,08 руб./м3	913,13	151,16 руб./м3	151,16 руб./м3	1069,30
Отопление	0,0244 Гкал/м2	---	1285,19 руб./Гкал	---	1128,91	1336,94 руб./Гкал	---	1174,36	1390,76 руб./Гкал	---	1221,64	1628,62 руб./Гкал	---	1430,58
Электроснабжение	82 кВт×ч/чел.	1,60 кВт×ч/м2	1,62 руб./кВт×ч	1,62 руб./кВт×ч	359,09	1,69 руб./кВт×ч	1,69 руб./кВт×ч	373,55	1,75 руб./кВт×ч	1,75 руб./кВт×ч	388,59	2,05 руб./кВт×ч	2,05 руб./кВт×ч	455,05
Газоснабжение (природный газ)	11,000 м3/чел.	---	7,19 руб./м3	---	158,13	7,48 руб./м3	---	164,49	7,78 руб./м3	---	171,12	9,11 руб./м3	---	200,38
ТКО	0,008	---	732,13	---	219,64	761,61	---	228,48	792,27	---	237,68	927,77	---	15,46

	м3/м2 в мес.		руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
Итого					**3 495,98**			**3 636,72**			**3 783,15**			**4 167,30**

Таблица 226.- Расчет прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные услуги (3 чел., 54 м2 жилой площади)

Число проживающих **3** **человек** **54** **кв.м.**

Вид услуги	Норматив потребления		2020 год			2021 год			2022 год			2023 год		
			Тариф			Тариф			Тариф			Тариф		
	Индивид. потребление	ОДН	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.
Водоотведение	9,135	0,022	18,1	18,10	517,53	19,82	19,82	566,71	20,69	20,69	591,59	21,522979	21,52	615,41
	м3/чел.	м3/чел.	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Холодное водоснабжение	5,724	0,015	20,95	20,95	376,72	24,1	24,10	433,37	27,72	27,72	498,46	28,836007	28,84	518,53
	м3/чел.	м3/м^2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Горячее водоснабжение	3,411	0,007	103,56	103,56	1098,88	106,97	106,97	1135,06	110,23	110,23	1169,65	114,67	114,67	1216,74
	м3/чел.	м3/м2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Отопление	0,0244	---	1104,46	---	1455,24	1137,59	---	1498,89	1187,64	---	1564,83	1235,45	---	1627,83
	Гкал/м2		руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал		
Электроснабжение	72	1,60	1,37	1,37	412,88	1,44	1,44	436,36	1,50	1,50	452,83	1,56	1,56	471,06
	кВт×ч/чел.	кВт×ч/м2	руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч	
Газоснабжение (природный газ)	11,000	---	6,25	---	206,25	6,39	---	210,79	6,64	---	219,19	6,91	---	228,01
	м3/чел.		руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
ТКО	0,008	---	636,02	---	286,21	659,61	---	296,82	680,93	---	306,42	703,80	---	316,71
	м3/м2 в мес.		руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
Итого					**4 353,71**			**4 578,00**			**4 802,97**			**4 994,29**

Продолжение Таблица 226. - Расчет прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные услуги (3 чел., 54 м2 жилой площади)

Вид услуги	Норматив потребления		2024 год			2025 год			2026 год			2027 - 2030 год		
			Тариф			Тариф			Тариф			Тариф		
	Индивид. потребление	ОДН	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.	Индивид. потребление	ОДН	Итого по нормативу, руб.
Водоотведение	9,135	0,022	22,39	22,39	640,18	23,29	23,29	665,96	24,23	24,23	692,77	28,37	28,37	811,25
	м3/чел.	м3/чел.	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Холодное водоснабжение	5,724	0,015	30,00	30,00	539,41	31,20	31,20	561,12	32,46	32,46	583,71	38,01	38,01	683,54
	м3/чел.	м3/м^2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Горячее водоснабжение	3,411	0,007	119,28	119,28	1265,73	124,09	124,09	1316,68	129,08	129,08	1369,69	151,16	151,16	1603,95
	м3/чел.	м3/м2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Отопление	0,0244	---	1285,19	---	1693,37	1336,94	---	1761,55	1390,76	---	1832,47	1628,62	---	2145,87
	Гкал/м2		руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал		
Электроснабжение	72	1,60	1,62	1,62	490,02	1,69	1,69	509,75	1,75	1,75	530,27	2,05	2,05	620,96
	кВт×ч/чел.	кВт×ч/м2	руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч		руб./кВт×ч	руб./кВт×ч	
Газоснабжение (природный газ)	11,000	---	7,19	---	237,19	7,48	---	246,74	7,78	---	256,67	9,11	---	300,57
	м3/чел.		руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
ТКО	0,008	---	732,13	---	329,46	761,61	---	342,72	792,27	---	356,52	927,77	---	23,19
	м3/м2 в мес.		руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
Итого					**5 195,36**			**5 404,52**			**5 622,10**			**6 189,33**

Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные услуги с прогнозами доходов населения по доходным группам отражено в Таблица 227.

Таблица 227 - Прогноз изменения прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные услуги на период до 2030 г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
					прогноз					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	- однокомнатная квартира (1 чел.)	руб.	2 031,63	2 127,37	2 227,78	2 316,22	2 409,46	2 506,47	2 607,38	3 053,33
2.	- двухкомнатная квартира (2 чел., 2 работающих)	руб.	2 929,78	3 080,87	3 231,92	3 360,68	3 495,98	3 636,72	3 783,13	4 167,30
3.	- трехкомнатная квартира (3 чел., 3 работающих)	руб.	4 353,71	4 578,00	4 802,97	4 994,29	5 195,36	5 404,52	5 622,11	6 189,33
4.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата в целом по муниципальному образованию									
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников (по полному кругу организаций)	руб.	44 900,00	48 600,00	52 400,00	56 150,00	59 900,00	63 650,00	67 400,00	82 400,00
	Среднемесячная заработная плата всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	руб.	52 245,40	57 902,20	57 600,60	60 480,60	62 174,06	64 163,63	65 960,21	73 591,51
	Среднемесячная заработная плата работников организаций муниципальной формы собственности	руб.	34 294,10	37 188,00	34 251,64	34 695,89	35 667,37	36 808,73	37 839,37	42 217,21
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников: социальных организаций									
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных организаций	руб.	28 184,00	29 102,00	29 815,00	30 557,00	31 412,60	32 417,80	33 325,50	37 181,11
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных общеобразовательных организаций	руб.	35 783,20	36 764,00	37 680,00	38 715,00	39 799,02	41 072,59	42 222,62	47 107,59
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений культуры и искусства	руб.	38 922,50	40 941,12	40 941,12	40 941,12	42 087,47	43 434,27	44 650,43	49 816,28
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений физической культуры и спорта	руб.	30 666,20	28 570,42	28 570,42	28 570,42	29 370,39	30 310,24	31 158,93	34 763,88
5.	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи									
5.1.	**- однокомнатная квартира (1 чел.)**									
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников (по полному кругу организаций)	%	4,5%	4,4%	4,3%	4,1%	4,0%	3,9%	3,9%	3,7%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
					прогноз					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Среднемесячная заработная плата всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	%	3,9%	3,7%	3,9%	3,8%	3,9%	3,9%	4,0%	4,1%
	Среднемесячная заработная плата работников организаций муниципальной формы собственности	%	5,9%	5,7%	6,5%	6,7%	6,8%	6,8%	6,9%	7,2%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников: социальных организаций									
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных организаций	%	7,2%	7,3%	7,5%	7,6%	7,7%	7,7%	7,8%	8,2%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных общеобразовательных организаций	%	5,7%	5,8%	5,9%	6,0%	6,1%	6,1%	6,2%	6,5%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений культуры и искусства		5,2%	5,2%	5,4%	5,7%	5,7%	5,8%	5,8%	6,1%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений физической культуры и спорта		6,6%	7,4%	7,8%	8,1%	8,2%	8,3%	8,4%	8,8%
5.2.	**- двухкомнатная квартира (2 чел., 2 работающих)**									
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников (по полному кругу организаций)	%	3,3%	3,2%	3,1%	3,0%	2,9%	2,9%	2,8%	2,5%
	Среднемесячная заработная плата всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	%	2,8%	2,7%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,9%	2,8%
	Среднемесячная заработная плата работников организаций муниципальной формы собственности	%	4,3%	4,1%	4,7%	4,8%	4,9%	4,9%	5,0%	4,9%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников: социальных организаций									
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных организаций	%	5,2%	5,3%	5,4%	5,5%	5,6%	5,6%	5,7%	5,6%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных общеобразовательных организаций	%	4,1%	4,2%	4,3%	4,3%	4,4%	4,4%	4,5%	4,4%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
					прогноз					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений культуры и искусства	%	3,8%	3,8%	3,9%	4,1%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений физической культуры и спорта	%	4,8%	5,4%	5,7%	5,9%	6,0%	6,0%	6,1%	6,0%
5.3.	**- трехкомнатная квартира (3 чел., 3 работающих)**									
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников (по полному кругу организаций)	%	3,2%	3,1%	3,1%	3,0%	2,9%	2,8%	2,8%	2,5%
	Среднемесячная заработная плата всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	%	2,8%	2,6%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%
	Среднемесячная заработная плата работников организаций муниципальной формы собственности	%	4,2%	4,1%	4,7%	4,8%	4,9%	4,9%	5,0%	4,9%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников: социальных организаций									
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных организаций	%	5,1%	5,2%	5,4%	5,4%	5,5%	5,6%	5,6%	5,5%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных общеобразовательных организаций	%	4,1%	4,2%	4,2%	4,3%	4,4%	4,4%	4,4%	4,4%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений культуры и искусства	%	3,7%	3,7%	3,9%	4,1%	4,1%	4,1%	4,2%	4,1%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений физической культуры и спорта	%	4,7%	5,3%	5,6%	5,8%	5,9%	5,9%	6,0%	5,9%

К основному критерию, позволяющему оценить доступность для потребителей товаров и услуг коммунального комплекса, относится доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи.

В соответствии с Постановлением Администрации Новгородской области от 21.10.2010 № 480 максимально допустимая доля расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи составляет 22%.

Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи к 2030 году составит:

- для одного проживающего в однокомнатной квартире – 3,7%
- для двух человек, проживающих в двухкомнатной квартире – 2,5%
- для трех человек, проживающих в трехкомнатной квартире – 2,5%

Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи к 2030 году соответствует нормативу, установленному Постановлением Администрации Новгородской области от 21.10.2010 № 480.

Оценка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения и других потребителей ресурсы на период до 2030 г. представлена в Таблица 228.

Таблица 228 - Оценка доступности коммунальных услуг для населения и прочих потребителей ресурсы на период до 2030 г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
					прогноз					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи									
1.	- однокомнатная квартира (1 чел.)	%	4,5%	4,4%	4,3%	4,1%	4,0%	3,9%	3,9%	3,7%
2.	- двухкомнатная квартира (2 чел., 2 работающих)	%	3,3%	3,2%	3,1%	3,0%	2,9%	2,9%	2,8%	2,5%
3.	- трехкомнатная квартира (3 чел., 3 работающих)	%	3,2%	3,1%	3,1%	3,0%	2,9%	2,8%	2,8%	2,5%
4.	Нормативная доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи при среднедушевом доходе равном прожиточному минимуму или ниже прожиточного минимума от 1% до 5%	%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%

Расчет **расходов населения** муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на коммунальные ресурсы на период до 2030 г. произведен на основании прогноза спроса населения на коммунальные ресурсы и прогнозируемых тарифов (на конец года) с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) по каждому из коммунальных ресурсов.

Прогнозные показатели приведены на ближайшие пять лет реализации Программы ежегодно; в последующем – на конец пятилетнего интервала и последний год реализации Программы.

Прогнозная величина совокупных расходов населения муниципального образования за коммунальные ресурсы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг с 2022 года по 2030 год составит:

– в 2022 – 19 706,75 млн. руб.,
– в 2023 – 20 578,38 млн. руб.,
– в 2024 – 21 647,63 млн. руб.,
– в 2025 – 22 820,90 млн. руб.,
– в 2026 – 23 973,25 млн. руб.,
- в 2027 – 2030 – 28 733,25 млн. руб.

В течение рассматриваемого периода произойдет увеличение расходов населения на коммунальные услуги:

в 1,2 раза к 2026 по сравнению с 2022 г.;
в 1,44 раза к 2030 по сравнению с 2022 г.

Увеличение расходов населения на коммунальные услуги в большей степени обусловлено ростом тарифов на коммунальные услуги, в т. ч. за счет инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки).

Расчетные значения на протяжении всех периодов реализации программных мероприятий отклоняются в положительную сторону с существенным запасом, что позволяет сделать вывод о допустимости индексации тарифов.

Прогноз расходов населения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на коммунальные ресурсы на период до 2030 г. представлен в Таблица 229.

Таблица 229 - Прогноз расходов населения муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на коммунальные ресурсы до 2030 г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030 годы
				прогнозный период					
1.	**Теплоснабжение**								
1.1.	Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы (население в МКД)	тыс. Гкал	7 507,23	7 003,95	7 028,89	7 128,96	7 252,84	7 370,74	7 669,68
1.2.	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) (с НДС)	руб./Гкал	1 137,59	1 187,64	1 235,45	1 285,19	1 336,94	1 390,76	1 628,62
1.3.	**Расходы населения на теплоснабжение**	**Млн. руб.**	**8 540,15**	**8 318,17**	**8 683,87**	**9 162,10**	**9 696,58**	**10 250,94**	**12 491,00**
2.	**Водоснабжение**								
2.1.	Прогноз спроса населения (в МКД и ИЖС) на холодную воду	Тыс. м^3	71 346,56	65 886,28	65 735,79	65 694,75	65 627,36	65 564,81	65 567,70
2.2.	Прогнозируемый тариф на ХВС с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м^3	24,10	27,72	28,84	30,00	31,20	32,46	38,01
2.3.	**Расходы населения на холодное водоснабжение**	**Млн. руб.**	**1 719,45**	**1 826,37**	**1 895,56**	**1 970,64**	**2 047,88**	**2 128,29**	**2 492,40**
2.4.	Прогноз спроса населения (в МКД) на ГВС	Тыс. м^3	31 410,73	29 391,91	29 469,02	29 806,63	30 262,33	30 715,36	31 814,96
2.5.	Прогнозируемый тариф на ГВС с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м^3	106,97	110,23	114,67	119,28	124,09	129,08	151,16
2.6.	**Расходы населения на горячее водоснабжение**	**Млн. руб.**	**3 360,01**	**3 239,87**	**3 379,15**	**3 555,47**	**3 755,15**	**3 964,82**	**4 809,13**
3.	**Водоотведение**								
3.1.	Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	Тыс. м^3	85 295,56	86 460,62	89 311,01	92 520,72	95 889,68	96 280,16	97 382,66
3.2.	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м^3	19,82	20,69	21,52	22,39	23,29	24,23	28,37
3.3.	**Расходы населения на водоотведение**	**Млн. руб.**	**1 690,56**	**1 788,87**	**1 922,24**	**2 071,49**	**2 233,36**	**2 332,73**	**2 762,98**
4.	**Электроснабжение**								
4.1.	Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	Млн. кВтч	1 021,5	1 020,3	1 021,1	1 023,6	1 025,8	1 028,0	1 025,39
4.2.	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) (средний Одноставочный тариф для разных типов населения)	руб./кВтч	1,44	1,50	1,56	1,62	1,69	1,75	2,05
4.3.	**Расходы населения на электроснабжение**	**Млн. руб.**	**1 474,07**	**1 527,80**	**1 590,60**	**1 658,75**	**1 729,12**	**1 802,60**	**2 105,59**
5.	**Газоснабжение**								
5.1.	Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	млн. м^3	160,19	158,87	157,90	157,50	157,04	156,60	155,43

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030 годы
				прогнозный период					
5.2.	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м^3	6,39	6,64	6,91	7,19	7,48	7,78	9,11
5.3.	**Расходы населения на газоснабжение**	**Млн. руб.**	**1 023,21**	**1 055,21**	**1 090,98**	**1 132,05**	**1 174,20**	**1 218,01**	**1 415,65**
6.	**ТКО**								
6.1.	Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	Тыс. м^3	2 864,42	2 864,42	2 864,42	2 864,42	2 868,41	2 872,57	2 863,29
6.2.	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м^3	659,61	680,93	703,80	732,13	761,61	792,27	927,77
6.3.	**Расходы населения на ТБО**	**Млн. руб.**	**1 889,40**	**1 950,47**	**2 015,98**	**2 097,14**	**2 184,62**	**2 275,86**	**2 656,49**
7.	**ВСЕГО:**	**Млн. руб.**	**19 696,84**	**19 706,75**	**20 578,38**	**21 647,63**	**22 820,90**	**23 973,25**	**28 733,25**

Результаты анализа прогнозной оценки доступности для населения товаров и услуг организаций коммунального комплекса являются положительными. Заданные темпы изменения основных показателей (среднедушевого дохода, тарифов на коммунальные услуги) не ухудшают текущую ситуацию по доступности товаров и услуг коммунального комплекса. Расчетные значения на протяжении всех периодов реализации программных мероприятий отклоняются в положительную сторону с существенным запасом, что позволяет сделать вывод о допустимости индексации тарифов на коммунальные услуги в соответствие с заданными темпами.

Субсидии на оплату жилых помещений и коммунальных услуг предоставляются гражданам на основании ст. 159 Жилищного кодекса РФ и Правил предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, утв. постановлением Правительства РФ от 14.12.2005 № 761 «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг».

В соответствии со ст. 159 Жилищного кодекса РФ субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг (далее – субсидии) предоставляются гражданам в случае, если их расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, рассчитанные исходя из размера регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, и размера регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, устанавливаемого по правилам, превышают величину, соответствующую максимально допустимой доле расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи. Размеры региональных стандартов нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, стоимости жилищно-коммунальных услуг и максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи устанавливаются субъектом РФ. Для семей со среднедушевым доходом ниже установленного прожиточного минимума максимально допустимая доля расходов уменьшается в соответствии с поправочным коэффициентом, равным отношению среднедушевого дохода семьи к прожиточному минимуму.

Применение Правил предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг регламентируется Методическими рекомендациями, утв. приказом Минрегиона России № 58, Минздравсоцразвития России № 403 от 26.05.2006.

Постановлением Администрации Новгородской области от 17 марта 2006 года № 135 установлен единый по Нижегородской области региональный стандарт нормативной площади жилого помещения, используемый для расчета субсидий, из расчета общей площади жилого помещения:

- 18 кв. метров на одного члена семьи, состоящей из трех и более человек;
- 42 кв. метра - на семью из двух человек;
- 33 кв. метра - на одиноко проживающих граждан.

Постановлением Правительства Нижегородской области от 24.07.2020 г. № 616 утверждены стандарты стоимости жилищно-коммунальных услуг на 1 квадратный метр общей площади жилья в месяц по Нижегородской области на 2021-2023 годы:

- на 2021 год — 173,7 руб.,
- на 2022 год — 180,7 руб.,
- на 2023 год — 187,9 руб.

Оценка критерия доступности основана на сопоставлении предельной и фактической (ожидаемой) величины платежей граждан за услугу в расчете на 1м^2 площади.

Фактическая (ожидаемая) величина платежей граждан за услугу в расчете на 1м^2 площади и прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе

(инвестиционной надбавки) по видам коммунальных услуг в городском округе город Нижний Новгород на период до 2030 г. не превышают ожидаемую величину платежей граждан (по установленному нормативу) и максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) соответственно.

Расчет потребности в социальной поддержке на оплату коммунальных услуг представлен в Таблица 230, Таблица 231.

Таблица 230 - Расчет потребности в социальной поддержке на оплату коммунальных услуг

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 - 2030 годы
					прогноз					
1	Размер прогнозной стоимости жилищно-коммунальных услуг для семей различной численности									
1.1.	на одиноко проживающего гражданина	руб./мес.	2 031,63	2 127,37	2 227,78	2 316,22	2 409,46	2 506,47	2 607,38	3 053,33
1.2.	на семью из 2-х человек	руб./мес.	2 929,78	3 080,87	3 231,92	3 360,68	3 495,98	3 636,72	3 783,13	4 167,30
1.3.	на семью из 3-х человек	руб./мес.	4 353,71	4 578,00	4 802,97	4 994,29	5 195,36	5 404,52	5 622,11	6 189,33
2	Размер регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг для семей различной численности	руб./мес.								
2.1.	норматив на 1 м2	руб./м2	167,20	173,70	180,70	187,90	195,46	203,33	211,52	247,70
2.2.	33 кв. метра - на одиноко проживающих граждан	руб./мес.	5 517,60	5 732,10	5 963,10	6 200,70	6 450,34	6 710,03	6 980,18	8 173,99
2.3.	42 кв. метра - на семью из двух человек	руб./мес.	7 022,40	7 295,40	7 589,40	7 891,80	8 209,52	8 540,04	8 883,86	10 403,26
2.4.	18 кв. метров на одного члена семьи, состоящей из трех и более человек	руб./мес.	9 028,80	9 379,80	9 757,80	10 146,60	10 555,10	10 980,05	11 422,11	13 375,62
3	Отношение фактического и предельного платежей граждан за ЖКУ									
3.1.	на одиноко проживающего гражданина	%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%
3.2.	на семью из 2-х человек	%	42%	42%	43%	43%	43%	43%	43%	40%
3.3.	на семью из 3-х человек	%	48%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	46%

Таблица 231 - Расчет прогнозной потребности в социальной поддержке и размера субсидий на оплату коммунальных услуг, сопоставление расходов населения на коммунальные услуги с доходами населения в муниципальном образовании на 2022 – 2030 гг.

Наименование	Ед. изм.	периоды

		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030 годы
Стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг в Нижегородской области на одиноко проживающего гражданина	Руб./ в месяц	5 517,60	5 732,10	5 963,10	6 200,70	6 450,34	6 710,03	6 980,18	8 173,99
Стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг в Нижегородской области на 1 кв. метр общей площади жилья	Руб./м^2	167,20	173,70	180,70	187,90	195,46	203,33	211,52	247,70
Средний размер уровня оплаты труда	Руб./мес.	44 900,00	48 600,00	52 400,00	56 150,00	59 900,00	63 650,00	67 400,00	82 400,00
Фактическая (ожидаемая) величина платежей на одиноко проживающего гражданина	Руб./мес.	2 031,63	2 127,37	2 227,78	2 316,22	2 409,46	2 506,47	2 607,38	3 053,33
Максимально допустимая доля собственных расходов граждан на оплату жилья и коммунальных услуг в совокупном доходе:									
- установленная по региону	%	22	22	22	22	22	22	22	22
Общая доля собственных расходов граждан на оплату жилья и коммунальных услуг в совокупном доходе	**%**	**4,5%**	**4,4%**	**4,3%**	**4,1%**	**4,0%**	**3,9%**	**3,9%**	**3,7%**
Теплоснабжение	%	1,8	1,9	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,6
Горячее водоснабжение	%	0,7	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Холодное водоснабжение	%	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Водоотведение	%	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3
Электроснабжение	%	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Газоснабжение	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Утилизация (захоронение) ТБО	%	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Реализация мероприятий Программы не повлечет дополнительных расходов бюджета всех уровней на оказание мер социальной поддержки и субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг для населения муниципального образования при условии соблюдения требования действующего законодательства в части роста тарифов на жилищно-коммунальные услуги в рамках установленных предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

7. Управление программой

Система управления Программой и контроль хода ее выполнения определяется в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства.

Система управления Программой включает организационную схему управления реализацией Программы, алгоритм мониторинга и внесения изменений в Программу.

Основным принципом реализации Программы является принцип сбалансированности интересов органов исполнительной власти Нижегородской области, органов местного самоуправления муниципального образования городской округ город Нижний Новгород , предприятий и организаций различных форм собственности, принимающих участие в реализации мероприятий Программы.

Процесс реализации Программы включает в себя эффективное выполнение намеченных мероприятий, целевое использование бюджетных средств и других ресурсов, отчетность.

Формы и методы организации управления реализацией Программы определяются Заказчиком. Реализация Программы осуществляется на основе муниципальных контрактов (договоров), заключаемых Заказчиком с исполнителями программных мероприятий.

Механизм реализации Программы, включая систему и порядок финансирования, определяется нормативными правовыми актами Администрации муниципального образования городской округ город Нижний Новгород . Механизм реализации Программы базируется на принципах разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей Программы.

7.1. Ответственный за реализацию программы.

Управление реализацией Программы осуществляет Заказчик – Администрация города Нижнего Новгорода.

7.2. План-график реализации программы

Реализация мероприятий Программы осуществляется поэтапно:
- 2022 год
- 2023 год
- 2024 год
- 2025 год
- 2026 год
- 2027-2030 годы – второй этап.

План-график работ по реализации Программы должен соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов в электроснабжении, газоснабжении, теплоснабжении, водоснабжении, водоотведении, захоронении (утилизации) ТКО.

7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы.

Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы осуществляется в рамках ежегодного мониторинга.

Основными задачами осуществления мониторинга на муниципальном уровне являются:

– создание эффективного механизма контроля за достижением целевых показателей при вложении средств бюджета в коммунальную инфраструктуру и программы комплексного развития, инвестиционные программы ресурсоснабжающих организаций;

– создание системы, ориентированной на результат в реализации программ комплексного развития, позволяющей решать вопросы на межмуниципальном уровне с учетом интересов Нижегородской области.

Основными принципами мониторинга являются:

– достоверность – использование точной и достоверной информации, формализация методов сбора информации (информация, используемая в рамках мониторинга, должна быть качественной и характеризоваться высокой степенью достоверности);

– актуальность – информация, используемая в рамках мониторинга, должна отражать существующее положение по выполнению разработки, утверждения, реализации программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры на основе отчетных документов органов местного самоуправления (актов, ведомостей, отчетов и пр.);

– доступность – информация о результатах мониторинга должна быть доступной для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса;

– постоянство – мониторинг должен проводиться регулярно в соответствии со сроками, установленными настоящим Порядком;

– единство – ведение мониторинга в единых формах и единицах измерения.

В ходе мониторинга реализации мероприятий и внесения изменений в Программу представляется информация о:

– сроках разработки инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций, эксплуатирующих системы коммунальной инфраструктуры на территории городского округа, муниципального образования и их соответствие мероприятиям Программы;

– объемах планируемых ежегодных расходов бюджета органа местного самоуправления на изготовление проектно-сметной документации и проведение строительно-монтажных работ;

– объемах и порядке отбора приоритетных инвестиционных проектов и мероприятий, подлежащих включению в государственные программы для привлечения средств федерального бюджета и бюджета субъекта федерации;

– мероприятиях на текущий и последующие годы, учитываемых при установлении тарифов на услуги предприятий коммунального комплекса и на подключение к системам коммунальной инфраструктуры;

– объемах ежегодных расходов бюджета органа местного самоуправления на социальную поддержку, в части выплаты субсидий гражданам на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, предоставление мер социальной поддержки отдельным категориям граждан по оплате жилого помещения и коммунальных услуг, по результатам проверки доступности тарифов на коммунальные услуги;

– сроках актуализации Программы и актуализации схем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;

– достижении целевых показателей.

Информация по итогам мониторинга предоставляется в виде отчета, состоящего из табличной части и пояснительной записки, содержащей анализ информации. Отчет подписывается уполномоченным лицом муниципального образования.

7.4. Порядок и сроки корректировки программы.

По результатам мониторинга подготавливаются предложения по корректировке Программы с учетом происходящих изменений, в т.ч. по уточнению целей и задач Программы.

Предложения по корректировке Программы должны содержать:

– описание фактической ситуации (фактическое значение индикаторов на момент сбора информации, описание условий внешней среды);

– анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения индикаторов на момент сбора информации с точкой начала реализации программы);

– анализ эффективности реализации Программы;

– выводы и рекомендации.

Предложения по корректировке Программы согласовываются Главой городского округа и являются основанием для:

– корректировки перечня мероприятий и изменения схем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;

– внесения изменений в Программу.

8. Обосновывающие материалы

Обосновывающие материалы к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022- 2030 годы сформированы в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», техническим заданием на выполнение работ по разработке Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ город Нижний Новгород на 2022- 2030 годы и содержатся в приложении 1 к Программе.