



**ГОРОДСКОЙ ОКРУГ КРАСНОГОРСК
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА КРАСНОГОРСК
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ
на 2020-2039 гг.**

Том 1.

2021 г.
г. Москва



ГОРОДСКОЙ ОКРУГ КРАСНОГОРСК
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА КРАСНОГОРСК
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ
на 2020-2039 гг.

Заказчик:
Первый заместитель главы
администрации городского
округа Красногорск

_____ / Барило Н.С./
подпись

Разработчик:



Сайт: www.rosenservis.ru

Генеральный директор



_____ /Вялкова Е.И./
подпись

2021 г.
г. Москва

Состав Программы	Разделы
Программный документ Том 1	Раздел 1. Паспорт программы
	Раздел 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры
	Раздел 3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы
	Раздел 4. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры
	Раздел 5. Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижения целевых показателей
	Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения
	Раздел 7. Управление программой
Обосновывающие материалы. Том 2	Раздел 1. Перспективные показатели развития муниципального образования
	Раздел 2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы
	Раздел 3. Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры
	Раздел 4. Характеристика проблем и их решения в сфере энерго- и ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов
	Раздел 5. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры
	Раздел 6. Перспективная схема электроснабжения муниципального образования
	Раздел 7. Перспективная схема теплоснабжения поселения, городского округа
	Раздел 8. Перспективная схема водоснабжения поселения, городского округа
	Раздел 9. Перспективная схема водоотведения поселения, городского округа
	Раздел 10. Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами
	Раздел 11. Общая программа проектов
	Раздел 12. Финансовые потребности для реализации программы
	Раздел 13. Организация реализации проектов
	Раздел 14. Программы инвестиционных проектов, тарифы и плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности
	Раздел 15. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги
	Раздел 16. Модели для расчета программы

Оглавление

Том 1. Программный документ	5
Раздел 1. Паспорт программы	5
Раздел 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры.	9
2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения городского округа Красногорск.	9
2.1.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).	9
2.1.2. Характеристика системы теплоснабжения.	18
2.1.3. Балансы тепловой мощности, объемы потерь при передаче тепловой энергии, балансы теплоносителя, объемы потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей.	40
2.1.4. Доля поставки тепловой энергии по приборам учета.	44
2.1.5. Зоны действия источников теплоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.	46
2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы теплоснабжения и по городскому округу в целом.	52
2.1.7. Надежность работы системы теплоснабжения.	55
2.1.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.	67
2.1.9. Воздействие на окружающую среду.	67
2.1.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта тепловой энергии.	71
2.1.11. Технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения городского округа.	115
2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения городского округа Красногорск.	116
2.4.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).	116
2.4.2. Характеристика системы электроснабжения.	117
2.4.3. Балансы мощности коммунального ресурса, объемы потерь при передаче и отпуска по группам потребителей.	125
2.4.4. Доля поставки ресурса по приборам учета.	131
2.4.5. Зоны действия источников электроснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.	131
2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы электроснабжения и по городскому округу в целом.	132
2.4.7. Надежность работы системы электроснабжения.	133
2.4.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.	135
2.4.9. Воздействие на окружающую среду.	139
2.4.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.	142
2.4.11. Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения городского округа.	163
2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения городского округа Красногорск.	165
2.5.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).	165
2.5.2. Характеристика системы газоснабжения.	166
2.5.3. Балансы мощности коммунального ресурса, объемы потерь при передаче,	

объемы потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей. ...	169
2.5.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета.....	169
2.5.5. Зоны действия источников газоснабжения.	169
2.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы газоснабжения и по городскому округу в целом.....	171
2.5.7. Надежность работы системы газоснабжения.....	171
2.5.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.	172
2.5.9. Воздействие на окружающую среду.....	173
2.5.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.	174
2.5.11. Технические и технологические проблемы в системах газоснабжения городского округа Красногорск.	180
2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТКО городского округа Красногорск.	181
2.6.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).....	181
2.6.2. Характеристика системы сбора и утилизации ТКО.	182
2.6.3. Балансы мощности коммунального ресурса.....	184
2.6.4. Доля поставки ресурса по приборам учета.	186
2.6.5. Зоны действия источников системы сбора и утилизации ТКО.	186
2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы сбора и утилизации ТКО по городскому округу в целом.....	187
2.6.7. Надежность работы системы сбора и утилизации ТКО.	188
2.6.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.	189
2.6.9. Воздействие на окружающую среду.....	193
2.6.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.	194
2.6.11. Технические и технологические проблемы в системе обращения и утилизации ТКО.....	197
2.7. Краткий анализ обеспеченности приборами учета потребителей.....	199
2.7.1. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе теплоснабжения.	199
2.7.4. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе электроснабжения.	201
2.7.5. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе газоснабжения.	202
Раздел 3. Перспективы развития городского округа Красногорск и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....	203
3.1. Определение перспективных показателей развития городского округа Красногорск.	203
3.1.1. Динамика численности населения.	203
3.1.2. Прогноз застройки городского округа Красногорск.	205
3.1.3 Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов, индивидуально определенных зданий, зданий бюджетных организаций и административно-коммерческих зданий.	209
3.1.4. Прогнозируемые изменения основных показателей в промышленном и других секторах экономики.	221
3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....	245
3.3. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры городского округа Красногорск с учетом технико-экономических показателей и обоснованием выбора.....	254
3.3.1. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры городского округа	

Красногорск.....	254
3.3.2. Технико-экономические показатели сценариев развития коммунальной инфраструктуры городского округа Красногорск.....	287
3.3.3 Обоснование выбора сценария развития коммунальной инфраструктуры городского округа Красногорск.	294
Раздел 4. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры.	297
Раздел 5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.	308
5.1. Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения.	308
5.2. Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения.....	346
5.3. Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения.....	347
5.4. Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения.	348
5.5. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения.....	359
5.6. Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО.	361
5.7. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.	368
5.8. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении.	373
5.9. Взаимосвязанность проектов.	380
Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.	381
6.1. Средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов).....	381
6.2. Плата за подключение (технологическое присоединение).	383
6.3. Дополнительная эмиссия акций, бюджетные средства (с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов).	385
6.4. Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).....	387
6.5. Программы динамики уровней тарифов по каждому коммунальному ресурсу, платы за подключение (технологическое присоединение) и резервирование тепловой мощности (по системе теплоснабжения) по каждой коммунальной организации в ценах отчетного года.	389
6.6. Расходы населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.	431
Раздел 7. Управление программой	434
7.1. Ответственный за реализацию программы.....	434
7.2. План-график работ по реализации Программы.....	435
7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы.....	435
7.4. Порядок и сроки корректировки программы.....	436

Том 1. Программный документ

Раздел 1. Паспорт программы

Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Красногорск Московской области на 2020-2039гг.
Основание для разработки программы	<ul style="list-style-type: none"> - 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 29.12.2014 N 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, утвержденной Постановлением Правительства Московской области от 22.12.2016 г. № 984/47. - Федеральный закон от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах самоуправления в Российской Федерации». - Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». - Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации». - 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». - 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».

- 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».

- Программа Правительства Московской области «Развитие газификации в Московской области до 2030 года», утвержденная постановлением Правительства Московской области от 20.12.2004 № 778/50 (с изменениями, внесенными постановлениями Правительства Московской области от 30.05.2006 №467/16, от 07.06.2007 № 415/21, от 26.12.2007 №1029/47, от 28.05.2008 №395/19, от 05.12.2008 №1077/47, от 23.06.2009 №500/25, от 12.01.2010 №4/56, от 25.05.2010 №372/21, от 15.12.2010 №1109/58, от 29.12.2011 № 1683/53, от 05.05.2012 №693/17, от 04.07.2013 № 494/26, от 11.09.2013 №726/39, от 27.12.2013 № 1163/57, от 16.09.2014 №732/36, от 24.11.2015 № 1106/45, от 30.12.2016 №1021/47, от 19.12.2017 № 1102/46, от 21.01.2019 6/1, от 21.05.2019 № 280/16, от 19.11.2019 № 851/40, от 10.08.2020 № 482/24, от 19.10.2020 № 769/32, от 15.03.2021 №148/7).

- Постановление Правительства Московской области от 17.10.2017 № 863/38 «Об утверждении государственной программы Московской области «Развитие инженерной инфраструктуры и энергоэффективности» на 2018-2024 годы и признании

	<p>утратившими силу отдельных постановлений Правительства Московской области».</p> <p>- Генеральный план городского округа Красногорск Московской области, утвержденный Решением Совета Депутатов городского округа Красногорск Московской области от 26.12.2019 № 273/23.</p>
Заказчик	Администрация городского округа Красногорск Московской области
Разработчик программы	ООО «РусЭнергоСервис»
Ответственный исполнитель программы	Администрация городского округа Красногорск Московской области
Соисполнители	
Цели работы	<p>Целью программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Красногорск Московской области является обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства и соответствующей установленным требованиям надежности, энергетической эффективности указанных систем, снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека и повышение качества поставляемых для потребителей услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов городского округа Красногорск Московской области на период с 2020 по 2039 годы.</p>
Задачи программы	<p>Задачами Программы являются:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) обследование инженерных систем коммунальной инфраструктуры и определение перспектив их развития; 2) определение перспектив развития городского округа; 3) формирование годовых топливно-энергетических балансов городского округа; 4) определение базовых и перспективных показателей развития систем коммунальной инфраструктуры; 5) определение перспективных показателей спроса на коммунальные ресурсы; 6) привлечение и подбор инвестиций в проекты по развитию систем коммунальной инфраструктуры; 7) прогноз расходов потребителей на коммунальные ресурсы;

	<p>8) обеспечение потребителей надёжными и качественными коммунальными услугами;</p> <p>9) обеспечение технической и тарифной доступности коммунальных ресурсов для потребителей;</p> <p>10) повышение эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры;</p> <p>11) внедрение энергоэффективных технологий и возобновляемых источников энергии в процессы производства, транспортировки и распределения коммунальных ресурсов;</p> <p>12) обеспечение сбалансированности интересов поставщиков коммунальных услуг и потребителей.</p>
Важнейшие целевые показатели программы	<p>Полный прогнозируемый перечень целевых показателей по каждой системе коммунальной инфраструктуры представлен Разделе 3 Программного документа, в том числе на расчетный срок Программы:</p> <p>Численность населения городского округа Красногорск – 131,606 тыс. чел;</p> <p>Доля граждан, охваченная системами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - электроснабжения - 100 %; - газоснабжения – 83,03 %; - централизованным водоснабжением – 71,8 %; - обращения с отходами - 100 %.
Сроки и этапы реализации программы	на 2020-2039 гг.
Источники финансирования программы	<ul style="list-style-type: none"> - Бюджетные средства - Капитальные вложения из прибыли - Плата за подключение к сетям - Собственные средства
Объемы финансирования	Объем финансирования Программы на расчетный срок до 2039 года составляет 37 621 926,56 тыс. рублей с НДС).
Ожидаемые результаты	<p>Ожидаемыми результатами реализации Программы является достижение установленных целевых показателей, представленных в Разделе 4 Программного документа Том 1.</p> <p>Кроме того, в результате реализации Программы должны быть обеспечены:</p> <ul style="list-style-type: none"> - комфортность и безопасность условий проживания; - надежность работы инженерных систем жизнеобеспечения; - совершенствование договорных отношений и тарифного регулирования деятельности ресурсоснабжающих организаций.

Раздел 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры.

2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения городского округа Красногорск.

2.1.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).

Централизованным теплоснабжением обеспечены многоквартирные дома, общественные организации и предприятия.

Теплоснабжение малоэтажной жилой застройки усадебного типа носит локальный характер – от индивидуальных тепловых установок.

На территории городского округа Красногорск задачи производства и транспортировки тепловой энергии с целью теплоснабжения потребителей осуществляются рядом теплоснабжающих и теплосетевых организаций, перечень которых приведен в таблице 2.1.1.1.

Таблица 2.1.1.1. – Перечень теплоснабжающих организаций.

№	Наименование теплоснабжающей организации	Адрес теплоснабжающей организации
1	АО "Красногорская теплосеть"	Московская область, г. Красногорск, ул. Жуковского, д. 9
2	АО "Никольское"	Московская область, г. Красногорск, ул. Ткацкой фабрики, д. 9
3	ЗАО "Бецема"	Московская область, г. Красногорск, Ильинское ш., 2-й км.
4	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	г. Москва, ул. Бултерова д.17
5	ПАО «КМЗ»	Московская область, г. Красногорск, ул. Речная, д. 8
6	АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	Московская область, г. Красногорск, б-р Строителей, д. 2
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	Московская область, г. Красногорск, ул. Центральная, д. 3А, сооружение 1
8	ЗАО "Лагуна Грин"	Красногорский район, пос. Ильинское-Усово, Александра Невского Пр., д. 1
9	ООО "ЭнергоИнвест"	Московская область, г. Красногорск, мкр. «Изумрудные Холмы»
10	ОАО "РЖД"	Московская область, г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Красноармейская, д.1
11	ООО "НИГО-М"	Московская область, городской округ Красногорск, п. Отрадное, улица Клубная, дом 5, помещение 333/2
12	ООО "ТЭСИС"	Московская область, г.о. Красногорск, ул. Школьная, д.9
13	ООО "ТермоТрон"	Московская область, Ленинский район, п. Новодрожжино, Тепличный комбинат, литера 4В
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	Московская область, г.о. Красногорск, д. Путилково, 71 км МКАД, стр. 16 «А»
15	ООО "Самолет Энерго"	г. Москва, ул. Ивана Франко, д.9
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	Московская область, г.о. Красногорск, пос. д/х Жуковка, «Жуковка–2», д. 46
17	ООО "Даном"	Московская область, г.о. Красногорск, с. Дмитровское

№	Наименование теплоснабжающей организации	Адрес теплоснабжающей организации
18	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	Московская область, г.о. Красногорск, п. Мечниково
19	ООО "Теплосервис-М"	Московская область, г. Балашиха, ул. Звёздная, д.7
20	ГКУ «Соцэнерго»	г. Москва, ул. 2-я Миусская, д. 1/10
21	ЗАО «Новая Усадьба»	Московская область, г.о. Красногорск, д. Глухово
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»	г. Москва Хорошевское шоссе д. 32 стр. 3
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	г. Москва, Лермонтовский проспект, д.147, стр. 1
24	ООО "ЭТС"	Московская обл., Красногорский р-он, п/о Путилково, 69 км. МКАД, стр.17
25	АО " 175 ДОК"	Московская область, г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Институтская, д. 18, комб/управ. ком. 56-60, каб. 204
26	ЗАО «САБ-УРБАН»	Московская область, г.о. Красногорск, д. Сабурово
27	ООО «РЭП Красногорье»	г.о. Красногорск, дер. Гольево, ул. Центральная

Принадлежность объектов систем теплоснабжения г.о. Красногорск представлена в таблице 2.1.1.2.

Таблица 2.1.1.2. – Балансовая принадлежность объектов систем теплоснабжения г.о. Красногорск.

№	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
1	Котельная №1	г. Красногорск, ул. Жуковского, д.9	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
2	Котельная №2	г. Красногорск, ул. 50 лет Октября	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
3	Котельная №4	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Новая Московская, д.60А	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
4	Котельная №5	г. Красногорск, ул. Светлая, д.1	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
5	Котельная №6	г. Красногорск, ул. Чайковского	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
6	Котельная №7	г. Красногорск, мкр. Чернево-1, ул. Карбышева	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
7	Котельная №8	г.о. Красногорск, с. Ангелово	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
8	Котельная №9	г. Красногорск, ул. Железнодорожный проезд	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
9	Котельная №10	г. Красногорск, ул. Вокзальная	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
10	Котельная №11	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
11	Котельная №12	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Королева	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
12	Котельная №14	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, д. 25	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
13	Котельная №15	г. Красногорск, Коммунальный квартал, ул. Знаменская, д. 3	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
14	Котельная №16	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик, д. 6	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
15	Котельная №17	г. Красногорск, ул. Светлая	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"

№	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
16	Котельная №18	г.о. Красногорск, с. Петрово-Дальнее	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
17	Котельная №19	г. Красногорск, Оптический пер., д. 15	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
18	Котельная №20	г.о. Красногорск, с. Ильинское-Усово, ул. Центральная усадьба	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
19	Котельная №21	г.о. Красногорск, д. Поздняково	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
20	Котельная №23	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
21	Котельная №24	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Геологов, д. 6в	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
22	Котельная №25	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
23	Котельная №26	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Строительная, д. 10	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
24	Котельная №27	г.о. Красногорск, п. Светлые горы	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
25	Котельная №28	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, у д. 6	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
26	Котельная №29	г. Красногорск, ул. Есенинская, д. 3б	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
27	Котельная №30	г. Красногорск, ул. Почтовая, у д. 41	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
28	Котельная №31 (электрическая)	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Ольховая	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
29	Котельная №32	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Колхозная, д. 92	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
30	Котельная №33	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 1	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
31	Котельная №34	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"

№	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
32	Котельная №35	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 3	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
33	Котельная №37	г. Красногорск, ул. Пионерская, д. 20	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
34	Котельная №38	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
35	Котельная №39	г. Красногорск, ул. Центральная, д. 68а	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
36	Котельная №40	г.о. Красногорск, п. Архангельское	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
37	Котельная №41	г.о. Красногорск, д. Путилково, ул. Братцевская, стр. 2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
38	Котельная №43	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
	Котельная №43/1	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
39	Котельная №45	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»/ АО "Красногорская теплосеть"
40	Котельная №50	г.о. Красногорск, пос. Николо-Урюпино, в/г 8/1, литера 724а	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
41	Котельная №51	г.о. Красногорск, в/г. Павшино, в/г 33/1	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
42	Котельная №52	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»/ АО "Красногорская теплосеть"
43	Котельная №53	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
44	Котельная №54	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
45	Котельная №55	г.о. Красногорск, д. Козино, ул. Совхозная, д. 1в	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"

№	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
46	Котельная №56	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Вокзальная, д. 11	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
47	Котельная №57	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Советская, д. 99	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
48	Котельная №58	г.о. Красногорск, д. Желябино, ул. Совпартшкола	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
49	Котельная №60	г.о. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Пришвина, д. 21	ООО «МОТГК»	АО "Красногорская теплосеть" осуществляет закупку тепла у ООО «МОТГК»	ППК «Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства»	АО "Красногорская теплосеть"
50	Котельная №63	г.о. Красногорск, д. Сабурово	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	ППК «Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства»	АО "Красногорская теплосеть"
51	Котельная АО «Никольское»	г. Красногорск, ул. Ткацкой Фабрики	АО «Никольское»	АО «Никольское»	Муниципалитет	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"
52	Котельная ЗАО «Бецема»	г. Красногорск, Ильинское ш. 2-ой км	ЗАО «Бецема»	ЗАО «Бецема»	Муниципалитет (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	ООО "Теплоцентральный"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "Теплоцентральный", ООО «Тепловые сети Балашихи»	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	АО "Восточные коммунальные системы"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	АО "Восточные коммунальные системы"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
55	Котельная ПАО «КМЗ»	г. Красногорск, ул. Речная, д. 8	ПАО «КМЗ»	ПАО «КМЗ»	Муниципалитет (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	г. Красногорск, б-р Строителей д.2	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Муниципалитет	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»; АО "Красногорская теплосеть"
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	Московская область, г. Красногорск, ул. Центральная, д. 3А, сооружение 1	ООО "Блиц-Транс"	ООО «Проектстройальянс»	ООО "Блиц-Транс"	ООО «Проектстройальянс»
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	г. Красногорск, мкр. «Изумрудные Холмы»	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"

№	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
59	Котельная ООО «НИГО-М»	г.о. Красногорск, п. Отрадное	ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	г.о. Красногорск, п. Отрадное	ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"
63	Котельная ООО "МаркетТрейдЦентр"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"
64	Котельная ООО «Самолет Энерго»	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго», муниципалитет	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"
65	Котельная ОАО "РЖД"	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Красноармейская, д.1	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД", муниципалитет	ОАО "РЖД"; АО "Красногорская теплосеть"
66	Котельная ООО «Даном»	г.о. Красногорск, с. Дмитровское	ООО "Даном"	ООО "Даном"	ООО "Даном", муниципалитет	ООО "Даном"; АО "Красногорская теплосеть"
67	Котельная ОАО «Биомед»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»
68	Котельная пансионата «Петрово - Дальнее»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	Муниципалитет	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	Муниципалитет	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"
69	Котельная МГОБ № 62	г.о. Красногорск, п/о Степановское, д. 27	Министерство здравоохранения	ГКУ «Соцэнерго»	Министерство здравоохранения	ГКУ «Соцэнерго»
70	Котельная "Новое Тушино"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Теплосервис-М"	ООО "Теплосервис-М"	ООО "Теплосервис-М"	ООО "Теплосервис-М"
71	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»	г.о. Красногорск, д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	ЗАО «Новая Усадьба»	ЗАО «Новая Усадьба»	ЗАО «Новая Усадьба»
72	КТС "Отрадное"	М.О., Красногорский р-н, Пятницкое ш., 6-й км, уч-к №36	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный
73	Котельная мкр. Красногорский	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Королева д.1. стр 3	ООО «ЭТС»	ООО «ЭТС»	ООО «ЭТС»	ООО «ЭТС»
74	Котельная АО " 175 ДОК"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Институтская, д. 18, комб/управ. ком. 56-60,	Котельная АО " 175 ДОК"	Котельная АО " 175 ДОК"	Котельная АО " 175 ДОК"	Котельная АО " 175 ДОК"

№	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
		каб. 204				
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	г.о. Красногорск, д. Сабурово	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	ЗАО «САБ-УРБАН»	ЗАО «САБ-УРБАН»
76	ООО "РЭП-Красногорье"	г.о. Красногорск, дер. Гольево, ул. Центральная	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"
77	ЗАО "Лагуна Грин"	г.о. Красногорск п. Ильинское-Усово, проезд Александра Невского	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"

В г.о. Красногорск отношения по поставке и потреблению тепла между организациями, занятыми в сфере теплоснабжения и потребителями тепловой энергии регулируются публичными договорами теплоснабжения.

В соответствии с частью 3 статьи 13 федерального Закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» «...Потребители, подключенные к системе теплоснабжения, не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями договоры по поддержанию резервной тепловой мощности и оплачивают указанные услуги по регулируемым ценам (тарифам) или ценам определенным соглашением сторон договора...».

В соответствии с частью 1 статьи 16 федерального Закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» «...Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости...». В г.о. Красногорск на данный момент, по информации, полученной от организаций, занятых в сфере теплоснабжения, договоров по поддержанию резервной мощности не заключалось.

В соответствии с частью 9 статьи 10 федерального Закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» «...Поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя в целях обеспечения потребления тепловой энергии объектами, введенными в эксплуатацию после 01 января 2010 года, могут осуществляться на основании долгосрочных (на срок более чем один год) договоров теплоснабжения, заключенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке между потребителем тепловой энергии и теплоснабжающими организациями по ценам, определенным соглашением сторон...».

В соответствии с требованиями Федерального Закона Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» потребители, подключенные к системе теплоснабжения, но не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями

договоры на оказание услуг по поддержанию резервной мощности.

Обоснования расчетов ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения городского округа, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения.

Более детальный анализ характеристики системы теплоснабжения городского округа Красногорск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.2. Характеристика системы теплоснабжения.

По своему назначению котельные делятся на следующие группы:

- отопительные, предназначенные для теплоснабжения систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых, общественных и других зданий;
- производственные, обеспечивающие паром и горячей водой технологические процессы промышленных предприятий;
- производственно-отопительные, обеспечивающие паром и горячей водой различных потребителей.

В зависимости от вида вырабатываемого теплоносителя котельные делятся на:

- водогрейные;
- паровые;
- пароводогрейные.

На текущий момент в г.о. Красногорск функционируют 77 котельных, в том числе:

- 50 котельных у АО «Красногорская теплосеть»;

- 1 котельная у АО «Никольское»;
- 1 котельная у ЗАО «Бецема»;
- 2 котельных у ООО «ТеплоВодоСнабжение»;
- 1 котельная у ПАО «КМЗ»;
- 1 котельная у АО «НАТЭК Инвест-Энерго»;
- 1 котельная у ООО «Проектстройальянс»;
- 1 котельная у ООО «ЭнергоИнвест»;
- 1 котельная у ООО «НИГО-М»;
- 1 котельная у ООО «ТЭСИС»;
- 1 котельная у ООО «ТермоТрон»;
- 2 котельных у ООО «Маркет Трэйд Центр»;
- 1 котельная у ООО «Самолёт Энерго»;
- 1 котельная у ОАО «РЖД»;
- 1 котельная у ООО «Даном»;
- 1 котельная у ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»;
- 1 котельная у ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»;
- 1 котельная у ГКУ «Соцэнерго»;
- 1 котельная у ЗАО «Новая Усадьба»;
- 1 котельная у ООО «Теплосервис-М»;
- 1 котельная у ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковский;
- 1 котельная у ООО «ЭТС»;
- 1 котельная у АО «175 ДОК»;
- 1 котельная у ЗАО «САБ-УРБАН»;
- 1 котельная у ЗАО «РЭП-Красногорье»;
- 1 котельная у ЗАО «Лагуна Грин».

Таблица 2.1.2.1. – Параметры установленной тепловой мощности .

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			4	5		
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная № 1	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 10/13	водогрейный	7,30	21,90
			ДКВР 10/13	водогрейный	7,30	
			ДКВР 10/13	водогрейный	7,30	
2	Котельная № 2	АО	ДКВР 10/13	паровой	7,30	61,90

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			4	5		
1	2	3	4	5	6	7
		«Красногорская теплосеть»	ДКВР 10/13	водогрейный	7,30	
			ДКВР 10/13	водогрейный	7,30	
			КВГМ-20	водогрейный	20,00	
			КВГМ-20	водогрейный	20,00	
3	Котельная № 4	АО «Красногорская теплосеть»	Турботерм-5000	водогрейный	4,30	11,31
			Турботерм-5000	водогрейный	4,30	
			Турботерм-3150	водогрейный	2,71	
4	Котельная № 5	АО «Красногорская теплосеть»	КСВ-2,5(БК-32)	водогрейный	2,15	14,1
			КСВ-2,5(БК-32)	водогрейный	2,15	
			КСВ-2,5(БК-32)	водогрейный	2,15	
			КСВ-2,5(БК-32)	водогрейный	2,15	
			КСВ-2,5(БК-32)	водогрейный	2,15	
			КСВ-2,5(БК-32)	водогрейный	2,15	
			Е-1/9Г	паровой	0,60	
			Е-1/9Г	паровой	0,60	
5	Котельная №6	АО «Красногорская теплосеть»	КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15	10,75
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15	
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15	
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15	
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15	
6	Котельная №7	АО «Красногорская теплосеть»	ПТВМ 30М	водогрейный	30,00	92,40
			ПТВМ 30М	водогрейный	30,00	
			ПТВМ 30М	водогрейный	30,00	
			Е-1/9ГН	паровой	0,60	
			Е-1/9ГН	паровой	0,60	
			Е-1/9ГН	паровой	0,60	
			Е-1/9ГН (нерабочий)	паровой	0,60	
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	Елга-Г	водогрейный	0,21	0,42
			Елга-Г	водогрейный	0,21	
8	Котельная №9	АО «Красногорская теплосеть»	КСВА-2,5	водогрейный	2,15	8,60
			КСВА-2,5	водогрейный	2,15	
			КСВА-2,5	водогрейный	2,15	
			КСВА-2,5	водогрейный	2,15	
9	Котельная №10	АО «Красногорская теплосеть»	Logano S825L-3050	водогрейный	2,62	18,48
			Logano S825L-3050	водогрейный	2,62	
			Logano S825L-7700	водогрейный	6,62	
			Logano S825L-7700	водогрейный	6,62	
10	Котельная №11	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИО-60 (Факел)	водогрейный	1,40	2,80
			ЗИО-60 (Факел)	водогрейный	1,40	
11	Котельная №12	АО «Красногорская теплосеть»	НР-18	водогрейный	0,9	1,8
			НР-18	водогрейный	0,9	

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			4	5		
1	2	3	4	5	6	7
12	Котельная №14	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 2,5/13	водогрейный	5,20	8,86
			ДКВР 2,5/13	водогрейный	1,83	
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	1,83	
13	Котельная №15	АО «Красногорская теплосеть»	Фултон РНВ-1000	водогрейный	0,23	1,38
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	0,23	
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	0,23	
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	0,23	
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	0,23	
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	0,23	
14	Котельная №16	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	15,60
			ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	
			ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	
15	Котельная №17	АО «Красногорская теплосеть»	UNIMAT UT-L50	водогрейный	8,60	17,20
			UNIMAT UT-L50	водогрейный	8,60	
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	ПТВМ-30М	водогрейный	30,00	90,00
			ПТВМ-30М	водогрейный	30,00	
			ПТВМ-30М (в нерабочее. сост.)	водогрейный	30,00	
17	Котельная №19	АО «Красногорская теплосеть»	RFW-3000	водогрейный	2,58	5,16
			RFW-3000	водогрейный	2,58	
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	10,40
			ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	СА-100	водогрейный	0,09	0,17
			СА-100	водогрейный	0,09	
20	Котельная №23	АО «Красногорская теплосеть»	КВЖ 3,5/115	водогрейный	3,01	12,04
			КВЖ 3,5/115	водогрейный	3,01	
			КВЖ 3,5/115	водогрейный	3,01	
			КВЖ 3,5/115	водогрейный	3,01	
21	Котельная №24	АО «Красногорская теплосеть»	КВГМ-4	водогрейный	4,00	12,00
			КВГМ-4	водогрейный	4,00	
			КВГМ-4	водогрейный	4,00	
22	Котельная №25	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-5000	водогрейный	4,30	17,20
			ЗИОСАБ-5000	водогрейный	4,30	
			ЗИОСАБ-5000	водогрейный	4,30	
			ЗИОСАБ-5000	водогрейный	4,30	
23	Котельная №26	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-3000 (КВА-3,0 лж/Гс)	водогрейный	2,58	5,16
			ЗИОСАБ-3000 (КВА-3,0 лж/Гс)	водогрейный	2,58	
24	Котельная №27	АО "Красногорская	ДКВР-6,5/13 (Е 6,5-14 гм)	водогрейный	5,20	10,40

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			4	5		
1	2	3	4	5	6	7
		теплосеть"	ДКВР-6,5/13	водогрейный	5,20	
25	Котельная №28	АО «Красногорская теплосеть»	Paramat-Triplex 3МВт KN-152	водогрейный	1,30	2,60
			"ВИССМАН" 3МВт KN-152	водогрейный	1,30	
26	Котельная №29	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5-К 80-03М1	водогрейный	0,06	0,19
			КЧМ-5-К 80-03М1	водогрейный	0,06	
			КЧМ-5-К 60-03	водогрейный	0,06	
27	Котельная №30	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-350	водогрейный	0,30	0,60
			ЗИОСАБ-350	водогрейный	0,30	
28	Котельная №31 (электрическая)	АО «Красногорская теплосеть»	Электродкотлы	водогрейные	0,08	0,08
29	Котельная №32	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5М	водогрейные	0,06	0,12
			КЧМ-5М	водогрейные	0,06	
30	Котельная №33	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	0,04	0,09
			КОВ-СГ-50	водогрейные	0,04	
31	Котельная №34	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	0,06	0,12
			КЧМ-5	водогрейные	0,06	
32	Котельная №35	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	0,07	0,14
			КЧМ-5	водогрейные	0,07	
33	Котельная №37	АО «Красногорская теплосеть»	CALAXY GIF-317S	водогрейный	0,27	1,08
			CALAXY GIF-317S	водогрейный	0,27	
			CALAXY GIF-317S	водогрейный	0,27	
			CALAXY GIF-317S	водогрейный	0,27	
34	Котельная №38	АО «Красногорская теплосеть»	VITOMAX 200-LW	водогрейный	6,71	20,13
			VITOMAX 200-LW	водогрейный	6,71	
			VITOMAX 200-LW	водогрейный	6,71	
35	Котельная №39	АО «Красногорская теплосеть»	NPR-140	водогрейный	0,12	0,24
			NPR-140	водогрейный	0,12	
36	Котельная №40	АО «Красногорская теплосеть»	ТВГ-8М	водогрейный	8,30	42,82
			ТВГ-8М	водогрейный	8,30	
			ТВГ-8М	водогрейный	8,30	
			ТВГ-8М	водогрейный	8,30	
			ТВГ-8М	водогрейный	8,30	
			Е 1,0/0,09 ГН-2 (нерабочий)	паровой	0,66	
			Е 1,0/0,09 ГН-2 (нерабочий)	паровой	0,66	
37	Котельная №41	АО «Красногорская	VITOMAX 200-LW	водогрейный	2,23	4,46

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			4	5		
1	2	3	4	5	6	7
		теплосеть»	VITOMAX 200-LW	водогрейный	2,23	
			VITOMAX 200-LW (не переда)	водогрейный	-	
38	Котельная №43	АО «Красногорская теплосеть»	КВА2,5	водогрейный	2,15	8,60
			КВА2,5	водогрейный	2,15	
			КВА2,5	водогрейный	2,15	
			КВА2,5	водогрейный	2,15	
	Котельная №43/1		WITERMO 3V-2,0	водогрейный	1,70	3,40
			WITERMO 3V-2,0	водогрейный	1,70	
39	Котельная № 45	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР-10/13	водогрейный	7,30	30,20
			ДКВР-10/13	водогрейный	7,30	
			ДКВР-6,5/13	паровой	5,20	
			ДКВР-6,5/13	паровой	5,20	
			ДКВР-6,5/13	паровой	5,20	
40	Котельная №50	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20	15,60
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20	
			ДКВР 6,5/13 (в нераб.сост.)	паровой	5,20	
41	Котельная №51	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	15,60
			ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	
			ДКВР 6,5/13 (в нерабочем состоянии)	паровой	5,20	
42	Котельная № 52	АО «Красногорская теплосеть»	NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	5,60	22,40
			NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	5,60	
			NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	5,60	
			NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	5,60	
43	Котельная №53	АО «Красногорская теплосеть»	КВГМ-20	водогрейный	20,00	60,00
			КВГМ-20	водогрейный	20,00	
			КВГМ-20	водогрейный	20,00	
44	Котельная №54	АО «Красногорская теплосеть»	NWTB-20-1,6-180	водогрейный	17,20	56,8
			NWTB-20-1,6-180	водогрейный	17,20	
			NWTB-20-1,6-180	водогрейный	17,20	
			NST-1,28-1,0	паровой	2,58	
			NST-1,28-1,0	паровой	2,58	
45	Котельная №55	АО «Красногорская теплосеть»	ВПКГ-0,5М	водогрейный	0,50	1,50
			ВПКГ-0,5М	водогрейный	0,50	
			ВПКГ-0,5М	водогрейный	0,50	
46	Котельная №56	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20	15,60
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20	
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20	

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			4	5		
1	2	3	4	5	6	7
47	Котельная №57	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 4/13	водогрейный	2,54	7,66
			ДКВР 4/13	водогрейный	2,54	
			ЗИОСАБ-3000	водогрейный	2,58	
48	Котельная №58	АО «Красногорская теплосеть»	RTQ-1700	водогрейный	1,46	2,92
			RTQ-1700	водогрейный	1,46	
49	Котельная №60	АО «Красногорская теплосеть»	ТЕРМОТЕХНИ К ТТ100-01	водогрейный	10,32	35,26
			ТЕРМОТЕХНИ К ТТ100-01	водогрейный	10,32	
			ТЕРМОТЕХНИ К ТТ100-01	водогрейный	10,32	
			ТЕРМОТЕХНИ К ТТ100-01	водогрейный	4,30	
50	Котельная №63	АО «Красногорская теплосеть»	ТЕРМОТЕХНИ К ТТ100-01	водогрейный	10,32	35,26
			ТЕРМОТЕХНИ К ТТ100-01	водогрейный	10,32	
			ТЕРМОТЕХНИ К ТТ100-01	водогрейный	10,32	
			ТЕРМОТЕХНИ К ТТ100-01	водогрейный	4,30	
51	Котельная АО «Никольское»	АО «Никольское»	ДКВР-6,5/13 (работа в зимний период)	паровой	3,73	8,70
			ДКВР-6,5/13	паровой	3,73	
			Е1/9 (работа в летний период)	паровой	0,62	
			Е1/9	паровой	0,62	
52	Котельная ЗАО «Бецема»	ЗАО «Бецема»	ДКВР-10/13	водогрейный	7,09	79,32
			ДКВР-10/13	паровой	7,41	
			ДКВР-10/13	паровой	7,41	
			ДКВР-10/13	паровой	7,41	
			КВГМ-20	водогрейный	20,00	
			КВГМ-20	водогрейный	20,00	
			КВГМ-10	водогрейный	10,00	
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68	163,40
			Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68	
			Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68	
			Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68	
			Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68	
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Global-13	водогрейный	8,60	43,00
			Global-13	водогрейный	8,60	
			Global-13	водогрейный	8,60	
			Global-13	водогрейный	8,60	
			Global-13	водогрейный	8,60	
55	Котельная ПАО «КМЗ»	ПАО «КМЗ»	ПТВМ-30	водогрейный	30,00	175,80
			ПТВМ-30	водогрейный	30,00	

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			4	5		
1	2	3	4	5	6	7
			ПТБМ-30	водогрейный	30,00	
			ДКВр-20/13	паровой	17,10	
			ДКВр-20/13	паровой	17,10	
			ТП-30	паровой	25,80	
			ТП-30	паровой	25,80	
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	HOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	6,88	37,769
			HOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	6,88	
			HOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	6,88	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	ЗИОСАБ 5000	водогрейный	4,30	24,08
			ЗИОСАБ 5000	водогрейный	4,30	
			Vissmann VITOMAX 200	водогрейный	8,60	
			Vissmann VITOMAX 200	водогрейный	6,88	
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	Термотехник ТТ100	водогрейный	12,93	67,24
			Термотехник ТТ100	водогрейный	12,93	
			Термотехник ТТ100	водогрейный	12,93	
			Термотехник ТТ100	водогрейный	12,93	
			Термотехник ТТ100	водогрейный	8,62	
			Термотехник ТТ100	водогрейный	6,90	
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Logano S 825 M	водогрейный	6,62	50,48
			Logano S 825 M	водогрейный	6,62	
			Logano S 825 M	водогрейный	6,62	
			BOSCH UNIMAT UT-M 64	водогрейный	16,512	
			BOSCH UNIMAT UT-M	водогрейный	14,10	

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			4	5		
1	2	3	4	5	6	7
			60			
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Viessmann,M241	водогрейный	7,97	22,63
			Viessmann,M241	водогрейный	7,97	
			Viessmann,M241	водогрейный	6,70	
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	20,05	80,21
			КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	20,05	
			КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	20,05	
			КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	20,05	
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	Viessmann, VITOMAX 200 M 241	водогрейный	2,24	6,34
			Viessmann, VITOMAX 200 M 241	водогрейный	2,24	
			Viessmann, VITOROND 200	водогрейный	0,93	
			Viessmann, VITOROND 200	водогрейный	0,93	
63	Котельная ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	Турботерм Гарант	водогрейный	3,45	6,90
			Турботерм Гарант	водогрейный	3,45	
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	ДКВр 10-13	паровой	5,50	16,50
			ДКВр 10-13	паровой	5,50	
			ДКВр 10-13	паровой	5,50	
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	3,44	13,76
			КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	3,44	
			КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	3,44	
			КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	3,44	
66	Котельная ООО «Даном»	ООО «Даном»	ЗИО-100	водогрейный	1,50	9,00
			ЗИО-100	водогрейный	1,50	
			ЗИО-100	водогрейный	1,50	
			ЗИО-100	водогрейный	1,50	
			ЗИО-100	водогрейный	1,50	
			ЗИО-100	водогрейный	1,50	
67	Котельная ОАО «Биомед»	ОАО «Энергокоммунальный комплекс»	ДКВР 10/13 (в нераб.сост.)	паровой	6,70	20,10
			ДКВР 10/13	паровой	6,70	
			ДКВР 10/13	паровой	6,70	
68	Котельная пансионата «Петрово-Дальнее»	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	ТВГ-8М	водогрейный	8,00	16,00
			ТВГ-8М	водогрейный	8,00	
69	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	6,02	24,08
			Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	6,02	
			Noviter NWT-	водогрейный	6,02	

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			4	5		
1	2	3	4	5	6	7
			7.0-1.0-150			
			Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	6,02	
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	VITOMAX-200	водогрейный	6,71	25,77
			VITOMAX-200	водогрейный	6,71	
			VITOMAX-200	водогрейный	6,71	
			VITOMAX-200	водогрейный	5,65	
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	6,62	26,49
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	6,62	
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	6,62	
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	6,62	
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	ДКВр 10/13	паровой	4,63	13,90
			ДКВр 10/13	паровой	4,63	
			ДКВр 10/13	паровой	4,63	
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	RIELLO RTQ 6 000	водогрейный	5,16	36,12
			RIELLO RTQ 6 000	водогрейный	5,16	
			RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	8,60	
			RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	8,60	
			RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	8,60	
74	Котельная АО "175 ДОК"	АО "175 ДОК"	ДКВР-10/13	водогрейный	8,40	16,80
			ДКВР-10/13	водогрейный	8,40	
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	Logano S825L	водогрейный	16,40	58,500
			Logano S825L	водогрейный	16,40	
			Logano S825L	водогрейный	16,40	
			Logano S825L	водогрейный	9,30	
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"	ЗИОСАБ - 1600	водогрейный	1,38	2,76
			ЗИОСАБ - 1600	водогрейный	1,38	
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	VITOMAX-200	водогрейный	6,71	25,77
			VITOMAX-200	водогрейный	6,71	
			VITOMAX-200	водогрейный	6,71	
			VITOMAX-200	водогрейный	5,65	
ИТОГО					1920,727	1920,727

Таблица 2.1.2.2. – Характеристики систем теплоснабжения г.о. Красногорск.

Котельная №1 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°С.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты.
	ЦТП №0101: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
	ЦТП №0102: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
	ЦТП №0103: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смещения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0104: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смещения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0105: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-трубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №2 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°С.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты
	ЦТП №0205: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смещения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0206: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смещения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП 130/70°С.
	ЦТП №0207: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смещения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0208: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смещения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0209: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смещения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0210: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смещения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0211: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смещения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0212: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°С.
	ЦТП №0218: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смещения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С (ср.115°С)
	ЦТП №0219: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°С.
ЦТП №0220: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смещения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С (ср.115°С)	

	ЦТП №0221: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №4 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №5 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловой пункт
	ЦТП №0501: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №6 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №7 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты
	ЦТП №0701: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0702: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0703: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0704: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0705: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0706: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0707: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0708: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
ЦТП №0709: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС -	

Котельная №15 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №16 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. Узлы смешения у потребителей. Температурный график после узлов смешения 95/70°C. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №17 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловой пункт ЦТП №1701: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №18 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ЦТП №1801: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - независимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C. ЦТП №1802 : отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - независимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №19 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная № 20 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ЦТП №2001: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - независимое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная № 21 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции). Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-х трубное исполнение - отопление (вентиляция).

Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение - отопление.
Котельная №32 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №33 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение.
Котельная №34 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение.
Котельная №35 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение.
Котельная №37 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - независимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №38 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 105/70°C.
Способ присоединения абонентов	Независимое присоединение отопления (вентиляции) и ГВС от котельной. 2 объекта по зависимой схеме-отопления.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-х трубное исполнение(магистральные сети).
Котельная №39 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления . Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение - отопление.
Котельная №40 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная (паровые котлоагрегаты в нерабочем состоянии)
Производство тепловой энергии	Нагретая вода, водяной пар (производство пара отсутствует)
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.

Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты (ЦТП и ИТП).
	ЦТП №4001, 4002: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - зависимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП -95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №41 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №43 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график - 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется напрямую. Потребители ГВС присоединены к тепловой сети через ЦТП.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №43/1 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график - 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №45 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода и водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №50 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 110/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №51 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП. Система теплоснабжения закрытая. Отопление присоединено по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №52 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №53 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 130/70°C

Способ присоединения абонентов	Через ЦТП №№5301 - 5319. Система теплоснабжения закрытая. Отопление присоединено по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП по зависимой схеме. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении.
Котельная №54 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП. Система теплоснабжения закрытая. Отопление присоединено по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении.
Котельная №55 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления - зависимая. Отопление осуществляется от котельной (ЦТП – независимые, ИТП – зависимые).
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №56 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления – зависимая/независимая. ГВС осуществляется от котельной, отопление частично независимое от ЦТП №5601 и ЦТП № 5600В частично по зависимой схеме. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС. От котельной до ЦТП №5601 по ул. Красноармейская тепловая сеть 2-хтрубная. После ЦТП №5601 до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
Котельная №57 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C от котельной и 95/70°C – после ЦТП №5701.
Способ присоединения абонентов	Подключение части абонентов осуществляется от ЦТП №5701, части – от котельной. Отопление от ЦТП осуществляется по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП. Система теплоснабжения закрытая. Отопление частично по независимой схеме от ЦТП, частично через ИТП по зависимой схеме.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и части потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении.
Котельная №58 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №60 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-хтрубная.

Котельная №63 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-трубная.
Котельная АО "Никольское"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ЗАО "Бецема"	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода - 115/70°C, водяной пар 120°C; 1,2 - 2,5 атм.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов напрямую от котельной и через тепловые пункты Бойлерная завода
	ЦТП №4801: отопление (вентиляция) - через паро-водяные подогреватели; ГВС - через паро-водяные подогреватели. Температурный график после ЦТП - 95/70°C. ЦТП №4802: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до вводов потребителей - 2-трубное исполнение водяной ТС; паропровод.
	От котельной до ЦТП №4801 - паропровод. От ЦТП до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС. Температурный график 95/70°C.
	От котельной до ЦТП №4802 - 2-трубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС. Температурный график 95/70°C.
Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный 115/70°C, фактический 110/75°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП и ЦТП№1, ЦТП №2, ЦТП №3
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и ИТП - 2-трубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный 115/70°C, фактический 110/75°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП - 2-трубное исполнение.
Котельная ПАО «КМЗ»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода, водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты
	ЦТП №4701: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4702: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4703: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС -

	двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4704: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4705: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция), ГВС - на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до вводов потребителей - 2-хтрубное исполнение.
Котельная ООО «Проектстройальянс»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 100/70°C
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через ЦТП и ИТП ЦТП №1 (ул. Молодежная): отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП и ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 115/70°C, (ср. 110°C).
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через ИТП. Отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП - 2-хтрубное исполнение.
Котельная ООО «НИГО-М»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП и ИТП на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и ИТП 2-хтрубная.
ЦТП	
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 95/70°C отопление. 65/50°C ГВС.
Способ присоединения абонентов	Система ГВС осуществляется через водо-водяные кожухотрубчатые подогреватели по 2-хступенчатой последовательной схеме присоединения. Отопление осуществляется по зависимой схеме присоединения через подмешивающий насос.
Характеристика тепловых сетей	От ЦТП до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
Котельная ООО "ТЭСИС"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 105/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей. Система отопления/вентиляции на ИТП осуществляется через водо-водяные подогреватели. Отпуск тепла в местные системы отопления и вентиляции жилой части осуществляется по графику 90/65°C, в местные системы отопления и вентиляции автостоянки 95/60°C. Система ГВС осуществлена по 2-хступенчатой последовательной схеме присоединения.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-хтрубная.
Котельная ООО "ТермоТрон"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 150/70°C (ср.130°C)
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей. Система отопления на ИТП осуществляется через водо-водяные подогреватели. Отпуск тепла в местные системы отопления осуществляется по графику 95/70°C. Система ГВС

	осуществлена по 2-хступенчатой последовательной схеме присоединения.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-трубная.
Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление и ГВС от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть 4-трубная.
Котельная 8 МВт	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах абонентов.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП тепловая сеть 2-трубная.
Котельная ООО "Самолет Энерго"	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Собственные абоненты - напрямую от котельной. Сторонние абоненты - через ЦТП №2202 и ЦТП №2203
Характеристика тепловых сетей	От котельной до вводов собственных абонентов тепловая сеть 4-трубная: отопление и ГВС. От котельной до ЦТП сторонних абонентов тепловая сеть 2-трубная.
Котельная ОАО "РЖД"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-трубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная ООО "Даном"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-трубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная ОАО "Биомед"	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода. Проектный температурный график 130/70°C. Фактический температурный график 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной. Система теплоснабжения закрытая
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть 4-трубная - отопление и ГВС.
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C. Фактический температурный график 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов осуществляется от ЦТП. После ЦТП температурный график составляет 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-трубном исчислении. Тепловая сеть от ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-трубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная МГОБ № 62	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.

Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C. Фактический температурный график 130/80°C
Способ присоединения абонентов	Системы отопления (вентиляции) потребителей присоединены через ЦТП по независимой схеме. Температурный график после ЦТП 95/70°C. ГВС потребителей осуществляется от ЦТП. Проектный температурный график от ЦТП №1 и №2 – 109/70°C. Фактический температурный график от ЦТП №1 и №2 – 105/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная "Новое Тушино", ООО "Теплосервис-М"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 150/70°C (ср. 130°C)
Способ присоединения абонентов	Отопление, вентиляция, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Отопление и вентиляция имеют независимое присоединение. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
КТС "Отрадное", ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C, фактический температурный график 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ГВС осуществляется от ЦТП 09-07-032. Отопление и вентиляция имеют зависимое присоединение к тепловой сети. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП 09-07-032 тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП 09-07-032 до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная.
Котельная мкр. Красногорский, ООО «ЭТС»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление, вентиляция, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
Котельная АО "175 ДОК"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 80/65°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная «Пятницкие кварталы»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 150/70°C (ср. 130°C)
Способ присоединения абонентов	Отопление, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Отопление имеет независимое присоединение. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C

Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении: отопление.
Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.

Более детальный анализ характеристики системы теплоснабжения городского округа Красногорск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.3. Балансы тепловой мощности, объемы потерь при передаче тепловой энергии, балансы теплоносителя, объемы потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей.

На данный момент на территории городского округа Красногорск функционирует 77 котельных.

В большинстве котельные имеют значительный срок эксплуатации и требуют модернизации устаревшего теплового оборудования, приводящего к понижению эффективности. Разрегулированность системы теплоснабжения с неудовлетворительным состоянием изоляционного покрытия сетей, превышением фактических значений потерь над нормативными тепловыми потерями через изоляцию трубопроводов тепловых сетей, температурой теплоносителя, поступающего к потребителям, не соответствует нормативным требованиям.

Балансы установленной, располагаемой мощности и присоединенной нагрузки, а также резервы и дефициты мощности с учетом потерь в тепловых сетях и собственных нужд источников представлены в таблице 2.1.3.1.

Таблица 2.1.3.1. - Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии г.о. Красногорск.

№	Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч
1	Котельная № 1	21,900	24,360	0,263	24,097	2,129	23,0402	-1,0722
2	Котельная № 2	61,900	61,460	0,670	60,79	6,105	67,4122	-12,7272
3	Котельная № 4	11,31	11	0,05	10,95	0,116	4,912	5,922
4	Котельная № 5	14,1	10,780	0,058	10,722	0,473	5,3323	4,9167
5	Котельная №6	10,750	9,03	0,088	8,942	0,629	10,6044	-2,2914
6	Котельная №7	92,400	94,560	0,708	93,852	6,234	65,044	22,574
7	Котельная №8	0,420	0,420	0,002	0,418	0,005	0,1548	0,2582
8	Котельная №9	8,600	8,120	0,044	8,076	0,283	4,0206	3,7724
9	Котельная №10	18,480	18,200	0,132	18,068	1,39	16,0538	0,6242
10	Котельная №11	2,800	1,280	0,012	1,268	0,079	0,3605	0,8285
11	Котельная №12	1,8	2,280	0,018	2,262	0,087	1,1407	1,0343
12	Котельная №14	8,860	9,360	0,072	9,288	0,712	7,163	1,413
13	Котельная №15	1,380	1,270	0,001	1,269	0,013	0,3415	0,9145
14	Котельная №16	15,600	12,200	0,199	12,001	0,544	8,7138	2,7432
15	Котельная №17	17,200	15,300	0,065	15,235	0,667	10,4463	4,1217
16	Котельная №18	90,000	32,000	0,252	31,748	3,807	11,4417	16,4993
17	Котельная №19	5,160	4,660	0,018	4,642	0,077	2,4738	2,0912
18	Котельная №20	10,400	8,810	0,100	8,71	1,966	4,218	2,526
19	Котельная №21	0,170	0,180	0,0004	0,1796	0,002	0,0682	0,1094
20	Котельная №23	12,040	10,600	0,114	10,486	0,283	9,8629	0,3401
21	Котельная №24	12,000	11,400	0,106	11,294	1,003	13,3459	-3,0549
22	Котельная №25	17,200	17,200	0,137	17,063	0,33	13,4349	3,2981
23	Котельная №26	5,160	4,670	0,071	4,599	0,245	4,7913	-0,4373
24	Котельная №27	10,400	4,490	0,034	4,456	0,808	1,4176	2,2304
25	Котельная №28	2,600	1,530	0,006	1,524	0,033	0,9001	0,5909
26	Котельная №29	0,190	0,120	0,001	0,119	0,001	0,0674	0,0506
27	Котельная №30	0,600	0,500	0,002	0,498	0,004	0,1547	0,3393
28	Котельная №31 (электрическая)	0,080	0,080	0,001	0,079	0,002	0,0523	0,0247
29	Котельная №32	0,120	0,120	0,00005	0,11995	0	0,041	0,07895
30	Котельная №33	0,090	0,090	0,0001	0,0899	0	0,0289	0,061
31	Котельная №34	0,120	0,120	0,0001	0,1199	0	0,0278	0,0921
32	Котельная №35	0,140	0,140	0,0002	0,1398	0	0,0372	0,1026
33	Котельная №37	1,080	0,940	0,004	0,936	0,008	0,5845	0,3435

№	Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч
34	Котельная №38	20,130	19,800	0,089	19,711	0,955	9,8094	8,9466
35	Котельная №39	0,240	0,270	0,020	0,25	0,008	0,242	0
36	Котельная №40	42,820	36,730	0,143	36,587	3,455	16,9088	16,2232
37	Котельная №41	4,460	3,600	0,027	3,573	0,118	3,1943	0,2607
38	Котельная №43	8,600	6,21	0,048	6,162	0,142	1,7793	4,2407
	Котельная №43/1	3,400	3,13	0,069	3,061	0,203	2,5419	0,3161
39	Котельная № 45	30,200	30,200	0,633	29,567	1,875	23,4398	4,2522
40	Котельная №50	15,600	8,000	0,065	7,935	1,038	3,5565	3,3405
41	Котельная №51	15,600	9,450	0,298	9,152	0,594	9,7995	-1,2415
42	Котельная № 52	22,400	22,400	0,415	21,985	1,229	15,3669	5,3891
43	Котельная №53	60,000	56,800	0,583	56,217	7,771	42,1698	6,2762
44	Котельная №54	56,8	48,800	0,211	48,589	5,575	31,5411	11,4729
45	Котельная №55	1,500	1,500	0,008	1,492	0,275	0,6193	0,5977
46	Котельная №56	15,600	13,140	0,156	12,984	1,936	16,207	-5,159
47	Котельная №57	7,660	7,510	0,044	7,466	0,237	3,4474	3,7816
48	Котельная №58	2,920	2,600	0,025	2,575	0,21	0,5468	1,8182
49	Котельная №60	35,260	31,930	0,477	31,453	1,413	17,6607	12,3793
50	Котельная №63	35,260	20,410	0,147	20,263	0,518	6,476	13,269
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	8,700	3,750	0,315	3,435	0,396	4,0600	-1,021
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)		0,600	0,035	0,565	0,049	0,5000	0,016
52	Котельная ЗАО «Бецема»*	79,320	67,480	0,501	66,979	1,485	17,5641	-
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	163,400	135,610	0,290	135,320	8,710	177,17	-50,56
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	43,000	37,300	0,520	36,780	0,297	53,3043	-16,8213
55	Котельная ПАО «КМЗ»*	175,800	141,000	0,633	140,367	1,875	23,4397	-
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	53,577	51,130	0,198	50,932	0,245	50,687	0
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	24,080	24,080	0,455	23,625	1,895	15,6470	6,083
58	ООО "ЭнергоИнвест"	67,240	67,240	0,810	66,430	0,382	25,4340	40,614

№	Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч
59	Котельная ООО «НИГО-М»	50,48	50,48	0,597	49,88	2,899	29,2475	17,734
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	22,630	22,630	0,260	22,370	0,093	16,3260	5,951
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	80,210	80,210	0,191	80,019	1,983	51,0700	26,966
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	6,340	6,340	0,050	6,290	0,032	4,9490	1,309
63	Котельная 8 МВт	6,900	6,900	0,070	6,830	0,047	6,1610	0,622
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	16,500	16,500	0,285	16,215	0,111	8,2400	7,864
65	Котельная ОАО "РЖД"	13,760	13,760	0,010	13,750	0,827	4,6700	8,253
66	Котельная ООО «Даном»	9,000	3,380	1,060	2,320	0,109	1,3350	0,876
67	Котельная ОАО «Биомед»	20,100	9,420	0,530	8,890	1,053	9,1930	-1,356
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	16,000	12,540	0,790	11,750	0,657	2,7020	8,391
69	Котельная МГОб № 62	24,080	24,080	0,698	23,382	0,181	6,0170	17,184
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	25,770	25,770	0,350	25,420	0,139	8,0510	17,230
71	Котельная "Новое Тушино"	26,490	26,490	0,700	25,790	0,624	22,1896	2,976
72	КТС "Отрадное"	13,900	13,90	0,486	13,414	3,054	14,150	-3,790
73	Котельная мкр. Красногорский	36,120	36,120	0,050	36,070	0,100	3,0500	32,920
74	Котельная АО " 175 ДОК"	16,800	16,800	0,161	16,639	0,869	6,5000	9,270
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	58,500	58,500	0,302	58,198	0,128	4,0870	53,983
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	2,76	2,76	0,004	2,756	0,011	0,1362	2,609
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	25,77	25,77	0,350	25,420	0,139	8,0510	17,230
ИТОГО		1920,727	1680,290	17,388	1662,899	83,977	1066,926	349,014

Более детальный анализ балансов тепловой мощности, объемов потерь при передаче, объемов потребления на собственные нужды и отпуска представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.4. Доля поставки тепловой энергии по приборам учета.

Перечень котельных, оборудованных приборами учета тепловой энергии отпущенной в сеть, приведен в таблице 2.1.4.1. На котельных, не оборудованных приборами учета тепловой энергии, учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется расчетным способом по средним значениям температур наружного воздуха и фактического расхода топлива.

Таблица 2.1.4.1 – Приборы учета отпуска тепловой энергии на теплоисточниках.

Наименование котельной	Марка прибора учета отпуска тепловой энергии
Котельная АО «Никольское»	МАГИКА Е1402П
Котельная ЗАО «Бецема»	V-bar-700-2NT
	КМ-5-2
	ВИС.Т-НС
	MULTICAL 601
	MULTICAL 602
	ТСРВ-023
Котельная ПАО «КМЗ»	Multical
	СТУ-1
	ВИСТ
	СПТ 961-2
	Магика
	ВКТ-7
	ТЭМ-104
Котельная №1 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ВИСТ.ТС
Котельная №2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	КМ-5
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Kamstrup Ultraflow
Котельная ООО «Проектстройальянс»	ВКТ-5
Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	СПТ 961.02
Котельная ООО «НИГО-М»	ВКТ-7
Котельная ООО "ТЭСИС"	ВИС.Т
Котельная ООО "ТермоТрон"	ВИСТ.Т ТС 200-2-2-1-Е-Т
Котельная №60	ВИС.Т
Котельная ООО «КАПО М»	ВИС.Т ТС 200-0-3-1
Котельная "Новое Тушино"	ВИС.Т-ТС300-2-3-1-0
Котельная МГОБ № 62	ТЭМ - 05 М (4 ед.)
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ASWEGA SA-94
Котельная мкр. Красногорский	Взлет 1319332
Котельная АО "175 ДОК"	ВИСТ.ТС 200-2-2
Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"	Multical
КТС "Отрадное"	Вист

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.

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.

В соответствии с пунктом 2 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется путем их измерения приборами учета, которые устанавливаются в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности, если договором теплоснабжения или договором оказания услуг по передаче тепловой энергии не определена иная точка учета.

В соответствии с пунктом 2.1.1. Правил учета тепловой энергии и теплоносителя утвержденных Минэнерго РФ 12.09.1995 № ВК-4936 узлы учета тепловой энергии воды на источниках теплоты, теплоэлектроцентралях (ТЭЦ), районных тепловых станциях (РТС), котельных и т.п. оборудуются на каждом из выводов.

Таким образом, в целях устранения нарушений Федерального законодательства необходимо установить или привести в нормативное (рабочее) состояние приборы учета отпущенной тепловой энергии на котельных.

Более детальный анализ доли поставки тепловой энергии по приборам учета представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.5. Зоны действия источников теплоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.

Зоны деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций представлены в таблице 2.1.5.1.

Таблица 2.1.5.1. Зоны деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения
1	Котельная №1	г. Красногорск, ул. Жуковского, д.9	АО "Красногорская теплосеть"
2	Котельная №2	г. Красногорск, ул. 50 лет Октября	АО "Красногорская теплосеть"
3	Котельная №4	г. Красногорск, мкр.Опалиха, ул. Новая Московская, д.60А	АО "Красногорская теплосеть"
4	Котельная №5	г. Красногорск, ул. Светлая, д.1	АО "Красногорская теплосеть"
5	Котельная №6	г. Красногорск, ул. Чайковского	АО "Красногорская теплосеть"
6	Котельная №7	г. Красногорск, мкр. Чернево-1, ул. Карбышева	АО "Красногорская теплосеть"
7	Котельная №8	г.о. Красногорск, с. Ангелово	АО "Красногорская теплосеть"
8	Котельная №9	г. Красногорск, ул. Железнодорожный проезд	АО "Красногорская теплосеть"
9	Котельная №10	г. Красногорск, ул. Вокзальная	АО "Красногорская теплосеть"
10	Котельная №11	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира	АО "Красногорская теплосеть"
11	Котельная №12	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Королева	АО "Красногорская теплосеть"
12	Котельная №14	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, д. 25	АО "Красногорская теплосеть"
13	Котельная №15	г. Красногорск, Коммунальный квартал, ул. Знаменская, д. 3	АО "Красногорская теплосеть"
14	Котельная №16	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик, д. 6	АО "Красногорская теплосеть"
15	Котельная №17	г. Красногорск, ул. Светлая	АО "Красногорская теплосеть"
16	Котельная №18	г.о. Красногорск, с. Петрово-Дальнее	АО "Красногорская теплосеть"
17	Котельная №19	г. Красногорск, Оптический пер., д. 15	АО "Красногорская теплосеть"
18	Котельная №20	г.о. Красногорск, с. Ильинское-Усово, ул. Центральная усадьба	АО "Красногорская теплосеть"
19	Котельная №21	г.о. Красногорск, д. Поздняково	АО "Красногорская теплосеть"
20	Котельная №23	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	АО "Красногорская теплосеть"
21	Котельная №24	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Геологов, д. 6в	АО "Красногорская теплосеть"
22	Котельная №25	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	АО "Красногорская теплосеть"
23	Котельная №26	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Строительная, д. 10	АО "Красногорская теплосеть"
24	Котельная №27	г.о. Красногорск, п. Светлые горы	АО "Красногорская теплосеть"
25	Котельная №28	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, у д. 6	АО "Красногорская теплосеть"
26	Котельная №29	г. Красногорск, ул. Есенинская, д. 3б	АО "Красногорская теплосеть"
27	Котельная №30	г. Красногорск, ул. Почтовая, у д. 41	АО "Красногорская теплосеть"
28	Котельная №31 (электрическая)	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Ольховая	АО "Красногорская теплосеть"
29	Котельная №32	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Колхозная, д. 92	АО "Красногорская теплосеть"
30	Котельная №33	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 1	АО "Красногорская теплосеть"
31	Котельная №34	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 2	АО "Красногорская теплосеть"
32	Котельная №35	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 3	АО "Красногорская теплосеть"

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения
33	Котельная №37	г. Красногорск, ул. Пионерская, д. 20	АО "Красногорская теплосеть"
34	Котельная №38	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик	АО "Красногорская теплосеть"
35	Котельная №39	г. Красногорск, ул. Центральная, д. 68а	АО "Красногорская теплосеть"
36	Котельная №40	г.о. Красногорск, п. Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"
37	Котельная №41	г.о. Красногорск, д. Путилково, ул. Братцевская, стр. 2	АО "Красногорская теплосеть"
38	Котельная №43	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"
	Котельная №43/1	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"
39	Котельная №45	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	АО "Красногорская теплосеть"
40	Котельная №50	г.о. Красногорск, пос. Николо-Урюпино, в/г 8/1, литера 724а	АО "Красногорская теплосеть"
41	Котельная №51	г.о. Красногорск, в/г. Павшино, в/г 33/1	АО "Красногорская теплосеть"
42	Котельная №52	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	АО "Красногорская теплосеть"
43	Котельная №53	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО "Красногорская теплосеть"
44	Котельная №54	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО "Красногорская теплосеть"
45	Котельная №55	г.о. Красногорск, д. Козино, ул. Совхозная, д. 1в	АО "Красногорская теплосеть"
46	Котельная №56	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Вокзальная, д. 11	АО "Красногорская теплосеть"
47	Котельная №57	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Советская, д. 99	АО "Красногорская теплосеть"
48	Котельная №58	г.о. Красногорск, д. Желябино, ул. Совпартшкола	АО "Красногорская теплосеть"
49	Котельная №60	г.о. Красногорск, мкр.Опалиха, ул. Пришвина, д. 21	АО "Красногорская теплосеть" осуществляет закупку тепла у ООО «МОТГК»
50	Котельная №63	г.о. Красногорск, д. Сабурово	АО "Красногорская теплосеть"
51	Котельная АО «Никольское»	г. Красногорск, ул. Ткацкой Фабрики	АО «Никольское»
52	Котельная ЗАО «Бецема»	г. Красногорск, Ильинское ш. 2-ой км	ЗАО «Бецема»
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
55	Котельная ПАО «КМЗ»	г. Красногорск, ул. Речная, д. 8	ПАО «КМЗ»
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	г. Красногорск, б-р Строителей д.2	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	Московская область, г. Красногорск, ул. Центральная, д. 3А, сооружение 1	ООО «Проектстройальянс»
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	г. Красногорск, мкр. «Изумр. Холмы»	ООО "ЭнергоИнвест"
59	Котельная ООО «НИГО-М»	г.о. Красногорск, п. Отрадное	ООО «НИГО-М»
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	г.о. Красногорск, п. Отрадное	ООО "ТЭСИС"
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТермоТрон"
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"
63	Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"
64	Котельная ООО «Самолет Энерго»	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО «Самолет Энерго»
65	Котельная ОАО "РЖД"	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Красноармейская, д.1	ОАО "РЖД"
66	Котельная ООО «Даном»	г.о. Красногорск, с. Дмитровское	ООО "Даном"
67	Котельная ОАО «Биомед»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ОАО «Энерго-коммунальный

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения
			комплекс»
68	Котельная пансионата «Петрово - Дальнее»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"
69	Котельная МГОБ № 62	г.о. Красногорск, п/о Степановское, д. 27	ГКУ «Соцэнерго»
70	Котельная "Новое Тушино"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Теплосервис-М"
71	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»	г.о. Красногорск, д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»
72	КТС "Отрадное"	М.О., Красногорский р-н, Пятницкое ш., 6-й км, уч-к №36	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский
73	Котельная мкр. Красногорский	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Королева д.1. стр 3	ООО «ЭТС»
74	Котельная АО " 175 ДОК"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Институтская, д. 18, комб/управ. ком. 56-60, каб. 204	Котельная АО " 175 ДОК"
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	г.о. Красногорск, д. Сабурово	ЗАО «САБ-УРБАН»
76	ООО "РЭП-Красногорье"	г.о. Красногорск, дер.Гольево, ул. Центральная	ООО "РЭП-Красногорье"
77	ЗАО "Лагуна Грин"	г.о. Красногорск п. Ильинское-Усово, проезд Александра Невского	ЗАО "Лагуна Грин"

Под эффективным радиусом теплоснабжения понимается расстояние от теплотребляющей установки потребителя до ближайшего источника тепловой энергии (по радиусу) при котором достигается положительная величина прироста экономического эффекта.

Условием централизованного теплоснабжения потребителей является их расположение, попадающее в радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, и экономическая целесообразность их подключения.

Присутствие у потребителей индивидуального теплоснабжения обусловлено, в основном, невозможностью подключения потребителей к другим источникам теплоснабжения и/или нецелесообразностью данного подключения.

Зоны теплоснабжения котельных городского округа Красногорск находятся в пределах радиуса эффективного теплоснабжения. Увеличение радиуса приведет к снижению экономического эффекта, в связи с удаленностью котельных друг от друга, разных хозяйствующих организаций и отсутствием значительных резервов тепловой мощности источников.

Таблица 2.1.5.2. – Значения радиусов эффективного теплоснабжения.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Радиус, м
1	Котельная № 1	г. Красногорск, ул. Жуковского, д.9	АО "Красногорская теплосеть"	700
2	Котельная № 2	г. Красногорск, ул. 50 лет Октября	АО "Красногорская теплосеть"	1700
3	Котельная № 4	г. Красногорск, мкр.Опалиха, ул. Новая Московская, д.60А	АО "Красногорская теплосеть"	950
4	Котельная № 5	г. Красногорск, ул. Светлая, д.1	АО "Красногорская теплосеть"	350
5	Котельная №6	г. Красногорск, ул. Чайковского	АО "Красногорская теплосеть"	350
6	Котельная №7	г. Красногорск, мкр. Чернево-1, ул. Карбышева	АО "Красногорская теплосеть"	1500
7	Котельная №8	г.о. Красногорск, с. Ангелово	АО "Красногорская теплосеть"	120
8	Котельная №9	г. Красногорск, ул. Железнодорожный проезд	АО "Красногорская теплосеть"	400
9	Котельная №10	г. Красногорск, ул. Вокзальная	АО "Красногорская теплосеть"	600
10	Котельная №11	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира	АО "Красногорская теплосеть"	150
11	Котельная №12	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Королева	АО "Красногорская теплосеть"	150
12	Котельная №14	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, д. 25	АО "Красногорская теплосеть"	600
13	Котельная №15	г. Красногорск, Коммунальный квартал, ул. Знаменская, д. 3	АО "Красногорская теплосеть"	100
14	Котельная №16	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик, д. 6	АО "Красногорская теплосеть"	650
15	Котельная №17	г. Красногорск, ул. Светлая	АО "Красногорская теплосеть"	300
16	Котельная №18	г.о. Красногорск, с. Петрово-Дальнее	АО "Красногорская теплосеть"	1400
17	Котельная №19	г. Красногорск, Оптический пер., д. 15	АО "Красногорская теплосеть"	300
18	Котельная №20	г.о. Красногорск, с. Ильинское-Усово, ул. Центральная усадьба	АО "Красногорская теплосеть"	1650
19	Котельная №21	г.о. Красногорск, д. Поздняково	АО "Красногорская теплосеть"	100
20	Котельная №23	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	АО "Красногорская теплосеть"	350
21	Котельная №24	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Геологов, д. 6в	АО "Красногорская теплосеть"	450
22	Котельная №25	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	АО "Красногорская теплосеть"	500
23	Котельная №26	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Строительная, д. 10	АО "Красногорская теплосеть"	350
24	Котельная №27	г.о. Красногорск, п. Светлые горы	АО "Красногорская теплосеть"	1120
25	Котельная №28	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, у д. 6	АО "Красногорская теплосеть"	200
26	Котельная №29	г. Красногорск, ул. Есенинская, д. 36	АО "Красногорская теплосеть"	50
27	Котельная №30	г. Красногорск, ул. Почтовая, у д. 41	АО "Красногорская теплосеть"	50
28	Котельная №31 (электрическая)	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Ольховая	АО "Красногорская теплосеть"	150
29	Котельная №32	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Колхозная, д. 92	АО "Красногорская теплосеть"	-
30	Котельная №33	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 1	АО "Красногорская теплосеть"	-
31	Котельная №34	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 2	АО "Красногорская теплосеть"	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Радиус, м
32	Котельная №35	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 3	АО "Красногорская теплосеть"	-
33	Котельная №37	г. Красногорск, ул. Пионерская, д. 20	АО "Красногорская теплосеть"	100
34	Котельная №38	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик	АО "Красногорская теплосеть"	800
35	Котельная №39	г. Красногорск, ул. Центральная, д. 68а	АО "Красногорская теплосеть"	120
36	Котельная №40	г.о. Красногорск, п. Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"	1500
37	Котельная №41	г.о. Красногорск, д. Путилково, ул. Братцевская, стр. 2	АО "Красногорская теплосеть"	150
38	Котельная №43	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"	650
	Котельная №43/1	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"	400
39	Котельная № 45	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»/ АО "Красногорская теплосеть"(на балансе котельная, сети в процессе передачи)	1000
40	Котельная №50	г.о. Красногорск, пос. Николо-Урюпино, в/г 8/1, литера 724а	АО "Красногорская теплосеть"	900
41	Котельная №51	г.о. Красногорск, в/г. Павшино, в/г 33/1	АО "Красногорская теплосеть"	300
42	Котельная № 52	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский» // АО "Красногорская теплосеть"(на балансе котельная, сети в процессе передачи)	650
43	Котельная №53	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО "Красногорская теплосеть"	1500
44	Котельная №54	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО "Красногорская теплосеть"	2000
45	Котельная №55	г.о. Красногорск, д. Козино, ул. Совхозная, д. 1в	АО "Красногорская теплосеть"	500
46	Котельная №56	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Вокзальная, д. 11	АО "Красногорская теплосеть"	1064
47	Котельная №57	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Советская, д. 99	АО "Красногорская теплосеть"	600
48	Котельная №58	г.о. Красногорск, д. Желябино, ул. Совпартшкола	АО "Красногорская теплосеть"	500
49	Котельная №60	г.о. Красногорск, мкр.Опалиха, ул. Пришвина, д. 21	АО "Красногорская теплосеть"	1150
50	Котельная №63	г.о. Красногорск, д. Сабурово	АО "Красногорская теплосеть"	500
51	Котельная ЗАО «Никольское»	г. Красногорск, ул. Ткацкой Фабрики	АО «Никольское»	500
52	Котельная ЗАО «Бецема»	г. Красногорск, Ильинское ш. 2-ой км	ЗАО «Бецема»	850
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	1500
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	770
55	Котельная ПАО «КМЗ»	г. Красногорск, ул. Речная, д. 8	ПАО «КМЗ»	1300
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	г. Красногорск, б-р Строителей д.2	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	600

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Радиус, м
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	Московская область, г. Красногорск, ул. Центральная, д. 3А, сооружение 1	ООО «Проектстройальянс»	450
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	г. Красногорск, мкр. «Изумр. Холмы»	ООО "ЭнергоИнвест"	900
59	Котельная ООО «НИГО-М»	г.о. Красногорск, п. Отрадное	ООО «НИГО-М»	1300
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	г.о. Красногорск, п. Отрадное	ООО "ТЭСИС"	1000
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТермоТрон"	1000
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"	500
63	Котельная ООО "МаркетТрейдЦентр"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"	500
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО «Самолет Энерго»	1150
65	Котельная ОАО "РЖД"	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Красноармейская, д.1	ОАО "РЖД"	500
66	Котельная ООО «Даном»	г.о. Красногорск, с. Дмитровское	ООО "Даном"	400
67	Котельная ОАО «Биомед»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	650
68	Котельная пансионата «Петрово - Дальнее»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	1000
69	Котельная МГОБ № 62	г.о. Красногорск, п/о Степановское, д. 27	ГКУ «Соцэнерго»	1400
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Теплосервис-М"	1050
71	Котельная "Новое Тушино"	г.о. Красногорск, д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	1100
72	КТС "Отрадное"	М.О., Красногорский р-н, Пятницкое ш., 6-й км, уч-к №36	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	500
73	Котельная мкр. Красногорский	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Королева д.1. стр 3	ООО «ЭТС»	1000
74	Котельная АО " 175 ДОК"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Институтская, д. 18, комб/управ. ком. 56-60, каб. 204	Котельная АО " 175 ДОК"	500
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	г.о. Красногорск, д. Сабурово	ЗАО «САБ-УРБАН»	650
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	г.о. Красногорск, дер.Гольево, ул. Центральная	ООО "РЭП-Красногорье"	350
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	г.о. Красногорск п. Ильинское-Усово, проезд Александра Невского	ЗАО "Лагуна Грин"	350

Более детальный анализ зон действия источников теплоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения городского округа Красногорск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы теплоснабжения и по городскому округу в целом.

Величины резерва или дефицита тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблице 2.1.6.1. Из таблицы видно, что на котельных №1, 2, 6, 24, 26, 51, 56; котельной АО «Никольское»; котельной ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1, №2; котельной Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго», Котельная ОАО «Биомед», КТС "Отрадное" имеется дефицит тепловой мощности. В разделе 5 Тома 1 «Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей» представлены мероприятия, предлагаемые для ликвидации дефицита тепловой мощности.

Таблица 2.1.6.1. – Резерв/дефицит тепловой мощности источников теплоснабжения.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч
1	Котельная № 1	г. Красногорск, ул. Жуковского, д.9	АО "Красногорская теплосеть"	-1,0722
2	Котельная № 2	г. Красногорск, ул. 50 лет Октября	АО "Красногорская теплосеть"	-12,7272
3	Котельная № 4	г. Красногорск, мкр.Опалиха, ул. Новая Московская, д.60А	АО "Красногорская теплосеть"	5,922
4	Котельная № 5	г. Красногорск, ул. Светлая, д.1	АО "Красногорская теплосеть"	4,9167
5	Котельная №6	г. Красногорск, ул. Чайковского	АО "Красногорская теплосеть"	-2,2914
6	Котельная №7	г. Красногорск, мкр. Чернево-1, ул. Карбышева	АО "Красногорская теплосеть"	22,574
7	Котельная №8	г.о. Красногорск, с. Ангелово	АО "Красногорская теплосеть"	0,2582
8	Котельная №9	г. Красногорск, ул. Железнодорожный проезд	АО "Красногорская теплосеть"	3,7724
9	Котельная №10	г. Красногорск, ул. Вокзальная	АО "Красногорская теплосеть"	0,6242
10	Котельная №11	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира	АО "Красногорская теплосеть"	0,8285
11	Котельная №12	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Королева	АО "Красногорская теплосеть"	1,0343
12	Котельная №14	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, д. 25	АО "Красногорская теплосеть"	1,413
13	Котельная №15	г. Красногорск, Коммунальный квартал, ул. Знаменская, д. 3	АО "Красногорская теплосеть"	0,9145
14	Котельная №16	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик, д. 6	АО "Красногорская теплосеть"	2,7432
15	Котельная №17	г. Красногорск, ул. Светлая	АО "Красногорская теплосеть"	4,1217
16	Котельная №18	г.о. Красногорск, с. Петрово-Дальнее	АО "Красногорская теплосеть"	16,4993
17	Котельная №19	г. Красногорск, Оптический пер., д. 15	АО "Красногорская теплосеть"	2,0912
18	Котельная №20	г.о. Красногорск, с. Ильинское-Усово, ул. Центральная усадьба	АО "Красногорская теплосеть"	2,526
19	Котельная №21	г.о. Красногорск, д. Поздняково	АО "Красногорская теплосеть"	0,1094
20	Котельная №23	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	АО "Красногорская теплосеть"	0,3401
21	Котельная №24	г. Красногорск, мкр. Опалиха,	АО "Красногорская теплосеть"	-3,0549

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч
		ул. Геологов, д. 6в		
22	Котельная №25	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	АО "Красногорская теплосеть"	3,2981
23	Котельная №26	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Строительная, д. 10	АО "Красногорская теплосеть"	-0,4373
24	Котельная №27	г.о. Красногорск, п. Светлые горы	АО "Красногорская теплосеть"	2,2304
25	Котельная №28	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, у д. 6	АО "Красногорская теплосеть"	0,5909
26	Котельная №29	г. Красногорск, ул. Есенинская, д. 36	АО "Красногорская теплосеть"	0,0506
27	Котельная №30	г. Красногорск, ул. Почтовая, у д. 41	АО "Красногорская теплосеть"	0,3393
28	Котельная №31 (электрическая)	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Ольховая	АО "Красногорская теплосеть"	0,0247
29	Котельная №32	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Колхозная, д. 92	АО "Красногорская теплосеть"	0,07895
30	Котельная №33	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 1	АО "Красногорская теплосеть"	0,061
31	Котельная №34	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 2	АО "Красногорская теплосеть"	0,0921
32	Котельная №35	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 3	АО "Красногорская теплосеть"	0,1026
33	Котельная №37	г. Красногорск, ул. Пионерская, д. 20	АО "Красногорская теплосеть"	0,3435
34	Котельная №38	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик	АО "Красногорская теплосеть"	8,9466
35	Котельная №39	г. Красногорск, ул. Центральная, д. 68а	АО "Красногорская теплосеть"	0
36	Котельная №40	г.о. Красногорск, п. Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"	16,2232
37	Котельная №41	г.о. Красногорск, д. Путилково, ул. Братцевская, стр. 2	АО "Красногорская теплосеть"	0,2607
38	Котельная №43	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"	4,2407
	Котельная №43/1	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"	0,3161
39	Котельная № 45	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»/ АО "Красногорская теплосеть"(на балансе котельная, сети в процессе передачи)	4,2522
40	Котельная №50	г.о. Красногорск, пос. Николо-Урюпино, в/г 8/1, литера 724а	АО "Красногорская теплосеть"	3,3405
41	Котельная №51	г.о. Красногорск, в/г. Павшино, в/г 33/1	АО "Красногорская теплосеть"	-1,2415
42	Котельная № 52	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский» »/ АО "Красногорская теплосеть"(на балансе котельная, сети в процессе передачи)	5,3891
43	Котельная №53	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО "Красногорская теплосеть"	6,2762
44	Котельная №54	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО "Красногорская теплосеть"	11,4729
45	Котельная №55	г.о. Красногорск, д. Козино, ул. Совхозная, д. 1в	АО "Красногорская теплосеть"	0,5977
46	Котельная №56	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Вокзальная, д. 11	АО "Красногорская теплосеть"	-5,159
47	Котельная №57	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Советская, д. 99	АО "Красногорская теплосеть"	3,7816
48	Котельная №58	г.о. Красногорск, д. Желябино,	АО "Красногорская теплосеть"	1,8182

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч
		ул. Совпартшкола		
49	Котельная №60	г.о. Красногорск, мкр.Опалиха, ул. Пришвина, д. 21	АО "Красногорская теплосеть"	12,3793
50	Котельная №63	г.о. Красногорск, д. Сабурово	АО "Красногорская теплосеть"	13,269
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	г. Красногорск, ул. Ткацкой Фабрики	АО «Никольское»	-1,021
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	г. Красногорск, Ильинское ш. 2-ой км	АО «Никольское»	0,016
52	Котельная ЗАО «Бецема»*	г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4,соор.1	ЗАО «Бецема»	-
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	-50,56
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	г. Красногорск, ул. Речная, д. 8	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	-16,8213
55	Котельная ПАО «КМЗ»*	г. Красногорск, б-р Строителей д.2	ПАО «КМЗ»	-
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Московская область, г. Красногорск, ул. Центральная, д. 3А, сооружение 1	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	0
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	г. Красногорск, мкр. «Изумр. Холмы»	ООО «Проектстройальянс»	6,083
58	ООО "ЭнергоИнвест"	г.о. Красногорск, п. Отрадное	ООО "ЭнергоИнвест"	40,614
59	Котельная ООО «НИГО-М»	г.о. Красногорск, п. Отрадное	ООО «НИГО-М»	17,734
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТЭСИС"	5,951
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТермоТрон"	26,966
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"	1,309
63	Котельная ООО"МаркетТрейд Центр"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"	0,622
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Красноармейская, д.1	ООО «Самолет Энерго»	7,864
65	Котельная ОАО "РЖД"	г.о. Красногорск, с. Дмитровское	ОАО "РЖД"	8,253
66	Котельная ООО «Даном»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ООО "Даном"	0,876
67	Котельная ОАО «Биомед»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	-1,356
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	г.о. Красногорск, п/о Степановское, д. 27	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	8,391
69	Котельная МГОБ № 62	г.о. Красногорск, д. Путилково	ГКУ «Соцэнерго»	17,184
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	г.о. Красногорск, д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	17,230
71	Котельная "Новое Тушино"	М.О., Красногорский р-н, Пятницкое ш., 6-й км, уч-к №36	ООО "Теплосервис-М"	2,976
72	КТС "Отрадное"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Королева д.1. стр 3	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	-3,790

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч
73	Котельная мкр. Красногорский	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Институтская, д. 18, комб/управ. ком. 56-60, каб. 204	ООО «ЭТС»	32,920
74	Котельная АО " 175 ДОК"	г.о. Красногорск, д. Сабурово	Котельная АО " 175 ДОК"	9,270
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	г.о. Красногорск, дер.Гольево, ул. Центральная	ЗАО «САБ-УРБАН»	53,983
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	г.о. Красногорск п. Ильинское-Усово, проезд Александра Невского	ООО "РЭП-Красногорье"	2,609
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"		ЗАО "Лагуна Грин"	17,230
ИТОГО				349,014

*-производственные котельные. Поскольку нагрузки на собственных потребителей организаций ЗАО «Бецема», ПАО «КМЗ», отсутствуют, то провести оценку резервов/дефицитов тепловой мощности не представляется возможным.

Из таблицы 2.1.6.1. видно, что на момент разработки Программы комплексного развития на территории городского округа Красногорск функционирует 12 котельных с дефицитом тепловой мощности.

Более детальный анализ резервов и дефицитов по зонам действия источников системы теплоснабжения и по городскому округу в целом представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.7. Надежность работы системы теплоснабжения.

Показатели надежности и качества, определяются в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии.

Показателями энергетической эффективности для систем горячего водоснабжения являются:

- доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке, в общем объеме воды, поданной в сеть (менее 2%);

- удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды (Гкал/куб.м.);

- удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки горячей воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт/куб.м.).

В связи с отсутствием отдельного учета потребления перекачивающих насосов горячей воды на нужды ГВС определить удельный расход электрической энергии не представляется возможным.

Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, невозможно определить из-за отсутствия системы учета тепла, направляемого на эти цели.

Характеристики нормативного эксплуатационного ресурса теплогенерирующего оборудования тепловых источников представлены в таблице 2.1.7.1. В результате обследования оборудования котельных можно сделать вывод об его удовлетворительном состоянии. Работники котельных следят за исправностью оборудования, вовремя выполняя планово-технические ремонты.

Рекомендации по продлению эксплуатационного ресурса теплогенерирующих установок:

- Своевременное проведение наружных и внутренних осмотров оборудования котельной;
- Своевременное проведение планово-предупредительного ремонта;
- Проведение замеров толщины металлоконструкций теплогенерирующих установок, работающих под давлением, расчетов на износ и прочность.
- Контроль качества питательной воды;
- Своевременное проведение режимно-наладочных испытаний согласно ПТЭ ТЭ.

Таблица 2.1.7.1. - Характеристики нормативного эксплуатационного ресурса теплогенерирующего оборудования котельных.

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Нормативный срок службы, лет	Фактически й срок службы на конец 2019 года
1	Котельная № 1	г. Красногорск, ул. Жуковского, д.9	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 10/13	водогрейный	1965	2010	20	54
				ДКВР 10/13	водогрейный	1965	2012	20	54
				ДКВР 10/13	водогрейный	1967	2013	20	52
2	Котельная № 2	г. Красногорск, ул. 50 лет Октября	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 10/13	паровой	1968	2017	20	51
				ДКВР 10/13	водогрейный	1968	2012	20	51
				ДКВР 10/13	водогрейный	1968	2012	20	51
				КВГМ-20	водогрейный	1987	-	15	32
				КВГМ-20	водогрейный	1987	-	15	32
3	Котельная № 4	г. Красногорск, мкр.Опалиха, ул. Новая Московская, д.60А	АО «Красногорская теплосеть»	Турботерм-5000	водогрейный	2007	-	16	12
				Турботерм-5000	водогрейный	2007	-	16	12
				Турботерм-3150	водогрейный	2007	-	16	12
4	Котельная № 5	г. Красногорск, ул. Светлая, д.1	АО «Красногорская теплосеть»	КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	1997	-	10	22
				КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	1997	-	10	22
				КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	1997	-	10	22
				КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	1997	-	10	22
				КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2000	-	10	19
				КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2000	-	10	19
				Е-1/9Г	паровой	1995	-	20	24
Е-1/9Г	паровой	1995	-	20	24				
5	Котельная №6	г. Красногорск, ул. Светлая, д.11 (около д.10)	АО «Красногорская теплосеть»	КВА-2,5 ГН	водогрейный	1994	-	20	25
				КВА-2,5 ГН	водогрейный	1994	-	20	25
				КВА-2,5 ГН	водогрейный	1994	-	20	25
				КВА-2,5 ГН	водогрейный	1994	-	20	25
				КВА-2,5 ГН	водогрейный	1994	-	20	25
6	Котельная №7	г. Красногорск, мкр. Чернево-1, ул. Карбышева	АО «Красногорская теплосеть»	ПТВМ 30М	водогрейный	1981	2006	20	38
				ПТВМ 30М	водогрейный	1984	2015	20	35
				ПТВМ 30М	водогрейный	1992	2013	20	27
				Е-1/9ГН	паровой	1994	-	20	25
				Е-1/9ГН	паровой	1994	-	20	25
				Е-1/9ГН	паровой	1994	-	20	25
				Е-1/9ГН (нерабочий)	паровой	1993	-	20	26
7	Котельная №8	г.о. Красногорск, с. Ангелово	АО "Красногорская теплосеть"	Елга-Г	водогрейный	1994	-	15	25
				Елга-Г	водогрейный	1994	-	15	25
8	Котельная №9	г. Красногорск, ул. Железнодорожный	АО «Красногорская теплосеть»	КСВА-2,5	водогрейный	1999	-	20	20
				КСВА-2,5	водогрейный	1999	-	20	20

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы на конец 2019 года
		проезд		КСВА-2,5	водогрейный	1999	-	20	20
				КСВА-2,5	водогрейный	1999	-	20	20
9	Котельная №10	г. Красногорск, ул. Вокзальная	АО «Красногорская теплосеть»	Buderus-7700	водогрейный	2013	-	16	6
				Buderus-7700	водогрейный	2013	-	16	6
				Buderus-3050	водогрейный	2013	-	16	6
				Buderus-3050	водогрейный	2013	-	16	6
				Buderus-3050	водогрейный	2013	-	16	6
10	Котельная №11	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИО-60 (Факел)	водогрейный	2005	-	16	14
				ЗИО-60 (Факел)	водогрейный	2005	-	16	14
11	Котельная №12	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Королева	АО «Красногорская теплосеть»	НР-18	водогрейный	1997	-	16	22
				НР-18	водогрейный	1997	-	16	22
12	Котельная №14	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, д. 25	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 2,5/13	водогрейный	1999	2012	20	20
				ДКВР 2,5/13	водогрейный	1999	2013	20	20
				ДКВР 6,5/13	водогрейный	1997	2010	20	22
13	Котельная №15	г. Красногорск, Коммунальный квартал, ул. Знаменская, д. 3	АО «Красногорская теплосеть»	Фултон РНВ-1000	водогрейный	1998	-	16	21
				Фултон РНВ-1000	водогрейный	1998	-	16	21
				Фултон РНВ-1000	водогрейный	1998	-	16	21
				Фултон РНВ-1000	водогрейный	1998	-	16	21
				Фултон РНВ-1000	водогрейный	1998	-	16	21
				Фултон РНВ-1000	водогрейный	1998	-	16	21
14	Котельная №16	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик, д. 6	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	паровой	1962	2006	20	57
				ДКВР 6,5/13	паровой	1962	-	20	57
				ДКВР 6,5/13	паровой	1974	2010	20	45
15	Котельная №17	г. Красногорск, ул. Светлая	АО «Красногорская теплосеть»	UNIMAT UT-L50	водогрейный	2005	-	16	14
				UNIMAT UT-L50	водогрейный	2005	-	16	14
16	Котельная №18	г.о. Красногорск, с. Петрово-Дальнее	АО "Красногорская теплосеть"	ПТВМ-30М	водогрейный	1977	2016	20	42
				ПТВМ-30М	водогрейный	1974	2016	20	45
				ПТВМ-30М (в нерабоч. сост.)	водогрейный	1975	-	20	44
17	Котельная №19	г. Красногорск, Оптический пер., д. 15	АО «Красногорская теплосеть»	RFW-3000	водогрейный	2000	-	16	19
				RFW-3000	водогрейный	2000	-	16	19
18	Котельная №20	г.о. Красногорск, с. Ильинское-Усово, ул. Центральная усадьба	АО "Красногорская теплосеть"	ДКВР 6,5/13	паровой	1979	-	20	40
				ДКВР 6,5/13	паровой	1979	-	20	40
19	Котельная №21	г.о. Красногорск, д. Поздняково	АО "Красногорская теплосеть"	СА-100	водогрейный	2002	-	20	17
				СА-100	водогрейный	2002	-	20	17
20	Котельная №23	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	АО «Красногорская теплосеть»	КВЖ 3,5/115	водогрейный	2002	-	10	17
				КВЖ 3,5/115	водогрейный	2002	-	10	17

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы на конец 2019 года
21	Котельная №24	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Геологов, д. 6в	АО «Красногорская теплосеть»	КВЖ 3,5/115	водогрейный	2002	-	10	17
				КВЖ 3,5/115	водогрейный	2002	-	10	17
				КВГМ-4	водогрейный	2013	-	15	6
				КВГМ-4	водогрейный	2013	-	15	6
				КВГМ-4	водогрейный	2013	-	15	6
22	Котельная №25	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-5000	водогрейный	2008	-	15	11
				ЗИОСАБ-5000	водогрейный	2008	-	15	11
				ЗИОСАБ-5000	водогрейный	2008	-	15	11
				ЗИОСАБ-5000	водогрейный	2008	-	15	11
23	Котельная №26	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Строительная, д. 10	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-3000 (КВА-3,0 лж/Гс)	водогрейный	2003	-	15	16
				ЗИОСАБ-3000 (КВА-3,0 лж/Гс)	водогрейный	2003	-	15	16
24	Котельная №27	г.о. Красногорск, п. Светлые горы	АО "Красногорская теплосеть"	ДКВР-6,5/13 (Е 6,5-14 гм)	водогрейный	1988	2014	20	31
				ДКВР-6,5/13	водогрейный	1988	-	20	31
25	Котельная №28	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, у д. 6	АО «Красногорская теплосеть»	Paramat-Triplex 3МВт KN-152	водогрейный	1996	-	16	23
				"ВИССМАН" 3МВт KN-152	водогрейный	1996	-	16	23
26	Котельная №29	г. Красногорск, ул. Есенинская, д. 36	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5-К 80-03М1	водогрейный	2012	-	25	7
				КЧМ-5-К 80-03М1	водогрейный	2013	-	25	6
				КЧМ-5-К 60-03	водогрейный	2014	-	25	5
27	Котельная №30	г. Красногорск, ул. Почтовая, у д. 41	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-350	водогрейный	2004	-	15	15
				ЗИОСАБ-351	водогрейный	2004	-	15	15
28	Котельная №31 (электрическая)	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Ольховая	АО «Красногорская теплосеть»	Электродкотлы	водогрейные	2010	-	-	9
29	Котельная №32	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Колхозная, д. 92	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5М	водогрейные	2015	-	25	4
				КЧМ-5М	водогрейные	2015	-	25	4
30	Котельная №33	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 1	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	2015	-	25	4
				КОВ-СГ-50	водогрейные	2018	-	25	1
31	Котельная №34	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 2	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	2015	-	25	4
				КЧМ-5	водогрейные	2015	-	25	4
32	Котельная №35	г.о. Красногорск, с.	АО «Красногорская	КЧМ-5	водогрейные	2015	-	25	4

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы на конец 2019 года
		Дмитровское, ул. Садовая, д. 3	теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	2015, 2016	-	25	-
33	Котельная №37	г. Красногорск, ул. Пионерская, д. 20	АО «Красногорская теплосеть»	CALAXY GIF-317S	водогрейный	2005	-	16	14
				CALAXY GIF-317S	водогрейный	2005	-	16	14
				CALAXY GIF-317S	водогрейный	2005	-	16	14
				CALAXY GIF-317S	водогрейный	2005	-	16	14
34	Котельная №38	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик	АО «Красногорская теплосеть»	VITOMAX 200-LW	водогрейный	2012	-	16	7
				VITOMAX 200-LW	водогрейный	2012	-	16	7
				VITOMAX 200-LW	водогрейный	2012	-	16	7
35	Котельная №39	г. Красногорск, ул. Центральная, д. 68а	АО «Красногорская теплосеть»	NPR -140	водогрейный	2004	-	20	15
				NPR -140	водогрейный	2004	-	20	15
36	Котельная №40	г.о. Красногорск, п. Архангельское	АО «Красногорская теплосеть»	ТВГ-8М	водогрейный	1969	-	20	50
				ТВГ-8М	водогрейный	2004	-	20	15
				ТВГ-8М	водогрейный	2004	-	20	15
				ТВГ-8М	водогрейный	1980	-	20	39
				ТВГ-8М	водогрейный	1981	-	20	38
				Е 1/9 (нерабочий)	паровой	-	-	20	-
Е 1/9 (нерабочий)	паровой	-	-	20	-				
37	Котельная №41	г. г.о. Красногорск, д. Путилково, ул. Братцевская, стр. 2	АО «Красногорская теплосеть»	VITOMAX 200-LW	водогрейный	2007	-	20	12
				VITOMAX 200-LW	водогрейный	2007	-	20	12
				VITOMAX 200-LW	водогрейный	2007	-	20	12
38	Котельная №43	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	АО «Красногорская теплосеть»	КВа-2,5	водогрейный	1995	-	20	24
				КВа-2,5	водогрейный	1995	-	20	24
				КВа-2,5	водогрейный	1995	-	20	24
				КВа-2,5	водогрейный	1995	-	20	24
	Котельная №43/1	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	WITERMO 3V-2,0	водогрейный	1984	-	16	35	
				WITERMO 3V-2,0	водогрейный	1984	-	16	35
39	Котельная № 45	г.о. Красногорск, п.	АО «Красногорская	ДКВР-10/13	водогрейный	1974	-	-	45

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы на конец 2019 года
		Новый в/г 79/2	теплосеть»	ДКВР-10/13	водогрейный	1976	-	-	43
				ДКВР-6,5/13	паровой	2005	-	-	14
				ДКВР-6,5/13	паровой	2007	-	-	12
				ДКВР-6,5/13	паровой	2015	-	-	4
40	Котельная №50	г.о. Красногорск, пос. Николо-Урюпино, в/г 8/1, литера 724а	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	водогрейный	-	-	20	-
				ДКВР 6,5/13	водогрейный	-	-	20	-
				ДКВР 6,5/13 (в нераб.сост.)	паровой	-	-	20	-
41	Котельная №51	г.о. Красногорск, в/г. Павшино, в/г 33/1	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	паровой	1972	-	20	47
				ДКВР 6,5/13	паровой	1972	-	20	47
				ДКВР 6,5/13 (в нерабочем состоянии)	паровой	-	-	20	-
42	Котельная №52	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	АО «Красногорская теплосеть»	NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	2017	-	16	2
				NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	2017	-	16	2
				NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	2017	-	16	2
				NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	2017	-	16	2
43	Котельная №53	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО «Красногорская теплосеть»	КВГМ-20	водогрейный	2009	-	20	10
				КВГМ-20	водогрейный	2013	-	20	6
				КВГМ-20	водогрейный	2013	-	20	6
44	Котельная №54	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО «Красногорская теплосеть»	NWTB-20-1,6-180	водогрейный	1996	-	20	23
				NWTB-20-1,6-180	водогрейный	1996	-	20	23
				NWTB-20-1,6-180	водогрейный	1996	-	20	23
				NST-1,28-1,0	паровой	1996	-	20	23
				NST-1,28-1,0	паровой	1996	-	20	23
45	Котельная №55	г.о. Красногорск, д. Козино, ул. Совхозная, д. 1в	АО «Красногорская теплосеть»	ВПКГ-0,5	водогрейный	2013	-	15	6
				ВПКГ-0,5	водогрейный	2013	-	15	6
				ВПКГ-0,5	водогрейный	2013	-	15	6
46	Котельная №56	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Вокзальная, д. 11	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	водогрейный	1983	-	20	36
				ДКВР 6,5/13	водогрейный	1983	-	20	36
				ДКВР 6,5/13	водогрейный	1987	-	20	32
47	Котельная №57	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Советская, д. 99	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 4/13	водогрейный	1982	-	20	37
				ДКВР 4/13	водогрейный	1982	-	20	37
				ЗИОСАБ-3000	водогрейный	2008	-	15	11

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы на конец 2019 года
48	Котельная №58	г.о. Красногорск, д. Желябино, ул. Совпартшкола	АО «Красногорская теплосеть»	RTQ-1700	водогрейный	2011	-	15	8
				RTQ-1700	водогрейный	2011	-	15	8
49	Котельная №60	г.о. Красногорск, мкр.Опалиха, ул. Пришвина, д. 21	АО «Красногорская теплосеть»	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	2017	-	16	2
				ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	2017	-	16	2
				ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	2017	-	16	2
				ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	2017	-	16	2
50	Котельная №63	г.о. Красногорск, д. Сабурово	АО «Красногорская теплосеть»	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	2017	-	16	2
				ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	2017	-	16	2
				ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	2017	-	16	2
				ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	2017	-	16	2
51	Котельная АО «Никольское»	г. Красногорск, ул. Ткацкой Фабрики	АО «Никольское»	ДКВР-6,5/13 (работает в отопительный период)	паровой	1978	-	20	37
				ДКВР-6,5/13	паровой	1978	-	20	37
				Е1/9 (работает в летний период)	паровой	1979	-	20	37
				Е1/9	паровой	1981	-	20	37
52	Котельная ЗАО «Бецема»	г. Красногорск, Ильинское ш. 2-ой км	ЗАО «Бецема»	ДКВР-10/13	водогрейный	2003	-	20	16
				ДКВР-10/13	паровой	1975	-	20	44
				ДКВР-10/13	паровой	1967	-	20	52
				ДКВР-10/13	паровой	1965	-	20	54
				КВГМ-20	водогрейный	1977	-	15	42
				КВГМ-20	водогрейный	2004	-	15	15
				КВГМ-10	водогрейный	2008	-	15	11
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Omniblok DWH-S	водогрейный	2010	-	20	9
				Omniblok DWH-S	водогрейный	2010	-	20	9
				Omniblok DWH-S	водогрейный	2010	-	20	9
				Omniblok DWH-S	водогрейный	2010	-	20	9
				Omniblok DWH-S	водогрейный	2010	-	20	9

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы на конец 2019 года
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Global-13	водогрейный	2006	-	16	13
				Global-13	водогрейный	2006	-	16	13
				Global-13	водогрейный	2006	-	16	13
				Global-13	водогрейный	2006	-	16	13
				Global-13	водогрейный	2006	-	16	13
55	Котельная ПАО «КМЗ»	г. Красногорск, ул. Речная, д. 8	ПАО «КМЗ»	ПТВМ-30	водогрейный	1977	-	20	42
				ПТВМ-30	водогрейный	2011	-	20	8
				ПТВМ-30	водогрейный	2013	-	20	6
				ДКВр-20/13	паровой	1972	-	20	47
				ДКВр-20/13	паровой	1975	-	20	44
				ТП-30	паровой	1964	-	20	55
				ТП-30	паровой	1964	-	20	55
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	г. Красногорск, б-р Строителей д.2	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	NOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	2008	-	16	11
				NOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	2008	-	16	11
				NOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	2008	-	16	11
				JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2008	-	16	11
				JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2008	-	16	11
				JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2008	-	16	11
				JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2008	-	16	11
				JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2008	-	16	11
				JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2014	-	16	5
JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2014	-	16	5				
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	Московская область, г. Красногорск, ул. Центральная, д. 3А, сооружение 1	ООО «Проектстройальянс»	ЗИОСАБ 5000	водогрейный	2013	-	16	6
				ЗИОСАБ 5000	водогрейный	2013	-	16	6
				Vissmann VITOMAX 200	водогрейный	2014	-	16	5
				Vissmann VITOMAX 200	водогрейный	2014	-	16	5
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	г. Красногорск, мкр. «Изумр. Холмы»	ООО "ЭнергоИнвест"	Термотехник ТТ100	водогрейный	2012	-	16	7
				Термотехник ТТ100	водогрейный	2012	-	16	7
				Термотехник ТТ100	водогрейный	2012	-	16	7
				Термотехник ТТ100	водогрейный	2012	-	16	7

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы на конец 2019 года
				Термотехник ТТ100	водогрейный	2012	-	16	7
				Термотехник ТТ100	водогрейный	2012	-	16	7
59	Котельная ООО «НИГО-М»	Московская область, городской округ Красногорск, п. Отрадное, улица Клубная, дом 5, помещение 333/2	ООО «НИГО-М»	Logano S 825 M	водогрейный	2014	-	16	5
				Logano S 825 M	водогрейный	2014	-	16	5
				Logano S 825 M	водогрейный	2014	-	16	5
				BOSCH UNIMAT UT-M 64	водогрейный	2019	-	16	0
				BOSCH UNIMAT UT-M 60	водогрейный	2019	-	16	0
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	г.о. Красногорск, п. Отрадное	ООО "ТЭСИС"	Viessmann,M241	водогрейный	2013	-	16	6
				Viessmann,M241	водогрейный	2013	-	16	6
				Viessmann,M241	водогрейный	2013	-	16	6
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТермоТрон"	KB-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	2015	-	15	4
				KB-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	2015	-	15	4
				KB-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	2015	-	15	4
				KB-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	2015	-	15	4
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"	Viessmann, VITOMAX 200 M 241	водогрейный	2006	-	16	13
				Viessmann, VITOMAX 200 M 241	водогрейный	2006	-	16	13
				Viessmann, VITOROND 200	водогрейный	2006	-	16	13
				Viessmann, VITOROND 200	водогрейный	2006	-	16	13
63	Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"	Турботерм Гарант	водогрейный	2015	-	16	4
				Турботерм Гарант	водогрейный	2015	-	16	4
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Самолет Энерго"	ДКВр 10-13	паровой	1962	-	20	57
				ДКВр 10-13	паровой	1962	-	20	57
				ДКВр 10-13	паровой	1962	-	20	57
65	Котельная ОАО	г.о. Красногорск, п.	ОАО "РЖД"	КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	1997	-	20	22

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы на конец 2019 года
	"РЖД"	Нахабино, ул. Красноармейская, д.1		КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	1997	-	20	22
				КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	1997	-	20	22
				КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	1997	-	20	22
66	Котельная ООО «Даном»	г.о. Красногорск, с. Дмитровское	ООО «Даном»	ЗИО-100	водогрейный	1998	-	20	21
				ЗИО-100	водогрейный	1998	-	20	21
				ЗИО-100	водогрейный	1998	-	20	21
				ЗИО-100	водогрейный	1998	-	20	21
				ЗИО-100	водогрейный	1998	-	20	21
				ЗИО-100	водогрейный	1998	-	20	21
67	Котельная ОАО «Биомед»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	ДКВР 10/13	паровой	1958	-	20	61
				ДКВР 10/13	паровой	1958	-	20	61
				ДКВР 10/13	паровой	1958	-	20	61
68	Котельная пансионата «Петрово-Дальнее»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ФГАУ «Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"»	ТВГ-8М	водогрейный	1976	-	15	43
				ТВГ-8М	водогрейный	1976	-	15	43
69	Котельная МГОБ № 62	г.о. Красногорск, п/о Степановское, д. 27	ГКУ «Соцэнерго»	Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	2002	2019	16	17
				Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	2002	2019	16	17
				Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	2002	2020	16	17
				Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	2002	2020	16	17
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	г.о. Красногорск, д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	VITOMAX-200	водогрейный	-	-	16	-
				VITOMAX-201	водогрейный	-	-	16	-
				VITOMAX-202	водогрейный	-	-	16	-
				VITOMAX-203	водогрейный	-	-	16	-
71	Котельная "Новое Тушино"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Теплосервис-М"	Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	2015	-	16	4
				Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	2015	-	16	4
				Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	2015	-	16	4
				Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	2015	-	16	4
72	КТС "Отрадное"	М.О., Красногорский р-н, Пятницкое ш., 6-й км, уч-к №36	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	ДКВр 10/13	паровой	1987	-	20	32
				ДКВр 10/13	паровой	1987	-	20	32
				ДКВр 10/13	паровой	1987	-	20	32

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы на конец 2019 года
73	Котельная мкр. Красногорский	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Королева д.1. стр 3	ООО «ЭТС»	RIELLO RTQ 6 000	водогрейный	2016	-	20	3
				RIELLO RTQ 6 000	водогрейный	2019	-	20	0
				RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	2019	-	20	0
				RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	2019	-	20	0
				RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	2019	-	20	0
74	Котельная АО "175 ДОК"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Институтская, д. 18, комб/управ. ком. 56-60, каб. 204	АО "175 ДОК"	ДКВР-10/13	водогрейный	1984	2007	20	35
				ДКВР-10/13	водогрейный	1984	2007	20	35
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	г.о. Красногорск, д. Сабурово	ЗАО «САБ-УРБАН»	Logano S825L	водогрейный	2012	-	16	7
				Logano S825L	водогрейный	2012	-	16	7
				Logano S825L	водогрейный	2012	-	16	7
				Logano S825L	водогрейный	2012	-	16	7
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	г.о. Красногорск, дер.Гольево, ул. Центральная	ООО "РЭП-Красногорье"	ЗИОСАБ - 1600	водогрейный	1914	-	16	5
				ЗИОСАБ - 1600	водогрейный	1914	-	16	5
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	г.о. Красногорск п. Ильинское-Усово, проезд Александра Невского	ЗАО "Лагуна Грин"	VITOMAX-200	водогрейный	-	-	16	-
				VITOMAX-200	водогрейный	-	-	16	-
				VITOMAX-200	водогрейный	-	-	16	-
				VITOMAX-200	водогрейный	-	-	16	-

Более детальный анализ надежности работы системы теплоснабжения и расчет показателей надежности, выполненный в соответствии с «Методикой и алгоритмом расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов», представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.

Показатели надежности и качества, определяются в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии.

Исходя из качества предоставляемых потребителям услуг в горячей воде и отсутствия замечаний надзорных органов можно сделать вывод, что технологическая схема системы централизованного горячего водоснабжения городского округа Красногорск является достаточно эффективной.

Более детальный анализ качества предоставляемого коммунального ресурса представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.9. Воздействие на окружающую среду.

Реализация проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения г.о. Красногорск повлечет увеличение нагрузки на компоненты окружающей среды. В строительный период в ходе работ по строительству и реконструкции водоводов неизбежны следующие основные виды воздействия на компоненты окружающей среды:

- загрязнение атмосферного воздуха и акустическое воздействие в результате работы строительной техники и механизмов;
- образование определенных видов и объемов отходов строительства, демонтажа, сноса, жизнедеятельности строительного городка;
- образование различного вида стоков (поверхностных, хозяйственно-бытовых, производственных) с территории проведения работ.

Данные виды воздействия носят кратковременный характер, прекращаются после завершения строительных работ и не окажет существенного влияния на окружающую среду.

К необратимым последствиям реализации строительных проектов следует отнести:

- изменение рельефа местности в ходе планировочных работ;

- изменение гидрогеологических характеристик местности;
- изъятие озелененной территории под размещение хозяйственного объекта;
- нарушение сложившихся путей миграции диких животных в ходе размещения линейного объекта;
- развитие опасных природных процессов в результате нарушения равновесия природных экосистем.

При сравнительной оценке энергетической безопасности функционирования централизованных и децентрализованных систем необходимо учитывать следующие факторы:

- крупные тепловые источники (котельные, ТЭЦ) могут работать на различных видах топлива, могут переводиться на сжигание резервного топлива при сокращении подачи сетевого газа.

- малые автономные источники (крышные котельные, квартирные теплогенераторы) рассчитаны на сжигание только одного вида топлива - сетевого природного газа, что уменьшает надежность теплоснабжения.

- установка квартирных теплогенераторов в многоэтажных домах при нарушении их нормальной работы создает непосредственную угрозу здоровью и жизни людей.

- в закольцованных тепловых сетях централизованного теплоснабжения выход из строя одного из теплоисточников позволяет переключить подачу теплоносителя на другой источник без отключения отопления и горячего водоснабжения зданий.

Каждый источник энергии оказывает отрицательные воздействия на окружающую среду.

В настоящее время вырабатываемое в России тепло и электричество являются очень «углеродоёмким» в связи с тем, что доля возобновляемой энергетики в общем объёме энергоресурсов слишком мала.

- Оптимизация системы теплоснабжения Москвы в 2019 году позволила сократить выбросы парниковых газов на 1 миллион тонн, а окисей азота - на 867 тонн.

- Совместная программа предприятий предусматривает перевод

получения основных объемов теплоэнергии с котельных на ТЭЦ, работающие в комбинированном режиме выработки электроэнергии и тепла и оснащенных более эффективным оборудованием.

– Глобальное потепление и изменение климата на Земле происходит из-за быстрого увеличения в атмосфере парниковых газов.

– Парниковые газы - это группа газообразных соединений, которые входят в состав атмосферы Земли. Они практически не пропускают через себя тепловое излучение, исходящее от планеты. Слой парниковых газов сильно воздействует на климат, нагревая атмосферу Земли. Этот процесс называется «парниковым эффектом».

– Список парниковых газов включает шесть веществ: диоксид углерода (CO₂); метан (CH₄); закись азота (N₂O); перфто-углероды (ПФУ); гидрофторуглероды (ГФУ) и гексафторид серы (БРБ). Диоксид углерода - основной продукт сгорания органического топлива. Четыре из шести парниковых газов связаны с электроэнергетикой: диоксид углерода, метан, закись азота и гексафторид серы. Из этих парниковых газов диоксид углерода является важнейшим источником климатических изменений: на его долю приходится около 64% глобального потепления.

– Изменение климата на Земле привело к тому, что мировое сообщество начало поиск наиболее эффективных мер по снижению негативного воздействия от выбросов парниковых газов. В результате были приняты два важнейших документа: Рамочная конвенция ООН по изменению климата и Киотский протокол к ней.

Для снижения выбросов парниковых газов наиболее экономически целесообразным способом Киотский протокол в дополнение к национальным мерам установил три механизма взаимодействия между странами, а именно:

– торговля выбросами между развитыми странами (переуступка излишков государственных обязательств);

– совместное осуществление проектов - вложение средств в проекты в тех странах, где снижение выбросов может быть достигнуто существенно меньшими затратами, чем в собственных;

– механизм чистого развития - развитые страны могут вкладывать

средства в проекты, осуществляемые в развивающихся странах, в обмен на сниженные выбросы по проектам.

Кроме того, Киотским протоколом предусмотрено следующее: создание системы учета и отчетности, ведение национального кадастра выбросов, регистра сделок и реестра изменения квот, организация открытой отчетности, создание национальных институтов для выполнения вышеперечисленных обязательств.

Для того чтобы оценить потенциал снижения выбросов парниковых газов, был создан национальный Регистр сделок и Реестр, ведущий учет наличия и движения квот, а также национальная система мониторинга выбросов.

В электроэнергетике потребляется примерно треть органического топлива, используемого в стране. Выбросы CO₂ тепловых электростанций составляют примерно ту же долю, а в балансе всех парниковых газов она оценивается как четвертая часть.

В 2014 году в электроэнергетике была сделана перспективная оценка выбросов парниковых газов в соответствии с Энергетической стратегией до 2040 года. Для мира в целом пик выбросов парниковых газов от сжигания ископаемого топлива до 2040 года не будет достигнут. Годовой объем выбросов возрастет в 1,3 раза. В то же время темпы прироста годовых выбросов сократятся. Так, если с 2011 по 2020 годы ожидается их рост на 12,9%, то с 2021 по 2030 год - только на 8,1%, а с 2031 по 2040 год - на 5,4%.

До конца 2030-х гг. в России будет наблюдаться медленный рост выбросов парниковых газов от сжигания ископаемого топлива.

Выбросы парниковых газов от источников производства тепловой энергии городского округа Красногорск в 2019 году составили 389,2 тыс. тн CO₂-экв. Объемы выбросов напрямую зависят от объемов сжигаемого топлива. Практически вся часть эмиссии приходится на двуокись углерода от сжигания природного газа.

Таблица 2.1.9.1. Сведения об оценке воздействия на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов).

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034	2035-2040
Выбросы парниковых газов	тыс. тн CO ₂ -экв.	389,2	382,5	376,4	371,9	364,2	360,8	352,6	341,4	324,6

Более детальный анализ воздействия на окружающую среду в системе теплоснабжения городского округа Красногорск представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта тепловой энергии.

Тарифы на тепловую энергию для потребителей г.о. Красногорск устанавливаются Комитетом по ценам и тарифам Московской области в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Тарифы на коммунальные услуги, утвержденные для потребителей, с учетом последних лет представлены в таблице 2.1.10.1.

Таблица 2.1.10.1. Тарифы на тепловую энергию для потребителей.

№	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал (с 01.01/с 01.07.)			
		2017	2018	2019	2020
1.1	АО «Красногорская теплосеть» (кот. 1-39,41,55-58)	1750,50 1808,70	1808,70 1871,50	1871,50 1921,70	1921,70 1972,70
1.2	АО «Красногорская теплосеть» (кот. 40,50)*	-	1708,72	1708,72 1807,40	1807,40 1857,04
1.3	АО «Красногорская теплосеть» (кот. 53,54)*	-	1723,30	1723,30 1807,40	1807,40 1857,04
1.4	АО «Красногорская теплосеть» (кот. 51)*	-	-	1333,70	1333,70 1381,23
2	АО «Никольское»	1913,2 1982,2	1982,2 2054,2	2054,2 2118,1	2118,1 2123,09
3	ЗАО «Бецема»	1442,90 1488,00	1495,80 1547,80	1 539,50 1 572,00	1 572,00 1 616,30
4.1	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №1*	-	-	-	1833,28
4.2	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №2*	-	-	-	1958,61
5	ПАО «КМЗ»	1465,20 1518,50	1522,60 1578,40	1 573,20 1 622,90	1 622,90 1 668,00
6	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	2959,10 3000,70	1948,60 1765,20	1765,20 1878,20	1878,20 2070,60
7	ООО «Проектстройальянс», (собственник ООО «Блиц-Транс»)	2177,81 2177,81	2177,81 2208,37	2025,48 2072,40	2072,4 2082,47
8	ЗАО «Лагуна Грин»	1736,10 1796,60	1785,00 1833,00	1 852,20 1 940,50	1 940,50 1 981,70
9	ООО «ЭнергоИнвест»	1939,60 1939,60	1986,30 2031,90	1 939,60 1 952,30	1 952,30 1 991,10
10	ОАО «РЖД»	1532,8 1586,0	1428,56 1 457,80	1 457,80 1 562,80	1 562,80 1 590,20
11	ООО «НИГО-М» ***	2103,30	2178,50	2227,30	2270,55
12	ООО «ТЭСИС»	1601,00 1659,00	1642,30 1682,70	1 699,30 1 744,90	1 744,90 1 780,40
13	ООО «ТермоТрон»	2057,68 2132,14	2132,14 2208,37	2245,80 2299,2	2299,20 2368,02
14	ООО «Маркет Трейд Центр»	1216,6 1260,4	1260,40 1344,20	1344,20 1385,80	1385,80 1412,26
15	ООО «Самолет Энерго»*	-	1462,40	1462,40	1462,40
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	1349,75 1397,13	1397,13 1447,08	1447,08 1479,50	1479,50 1508,23
17	ООО «Даном»	1860,00	1860,00 1926,50	1926,50 1969,66	1969,66 2007,90
18	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	1679,80 1767,40	1741,10 1800,70	1 829,40 1 926,10	1 926,10 1 978,10
19	ООО «Теплосервис-М»	1708,80 1754,60	1754,60 1 798,40	1 798,40 1 841,10	1 841,10 1 877,40
20	ГКУ «Соцэнерго»**	-	-	-	-

№	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал (с 01.01/с 01.07.)			
		2017	2018	2019	2020
21	ЗАО «Новая Усадьба»	1736,10 1796,60	1785,00 1833,00	1 852,20 1 940,50	1 940,50 1 981,70
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»**	-	-	-	-
23	ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковный	1 292,24 1 345,52	1 345,52 1 390,90	1 390,90 1 435,70	1 435,70 1 464,20
24	ООО «ЭТС»	1790,00	1790,00 1871,30	1871,30 1901,30	1917,30 1965,20
25	АО «175 ДОК»	1443,30 1494,80	1494,80 1549,80	1549,83 1600,60	1600,60 1637,36
26	ЗАО «САБ-УРБАН»**	-	-	-	-
27	ООО «РЭП Красногорье»	1791,30 1853,50	1853,50 1924,80	1924,80 1998,70	1998,70 2075,80
28	ООО «ТСБ»	Тариф не установлен	Тариф не установлен	Тариф не установлен	Тариф не установлен

*-объекты находились в ведении другой организации;

**-тарифы не установлены.

***тариф НДС не облагается, в связи с применением УСН

Таблица 2.1.10.2. – Действующие тарифы на тепловую энергию на 2020 год по г.о. Красногорск.

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал (с 01.01/с 01.07.)
		2020
1.1	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 1-39,41,55-58)	1921,70 1972,70
1.2	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 40,50)*	1807,40 1857,04
1.3	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 53,54)*	1807,40 1857,04
1.4	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 51)*	1333,70 1381,23
2	АО "Никольское"	2118,10 2123,09
3	ЗАО "Бецема"	1 572,00 1 616,30
4.1	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №1*	1833,28
4.2	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №2*	1958,61
5	ПАО «КМЗ»	1 622,90 1 668,00
6	АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	1878,20 2070,20
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Гранс")	2072,40 2082,47
8	ЗАО "Лагуна Грин"	1 940,50 1 981,70
9	ООО "ЭнергоИнвест"	1 952,30 1 991,10
10	ОАО "РЖД"	1 562,80 1 590,20
11	ООО "НИГО-М"***	2270,55
12	ООО "ТЭСИС"	1 744,90 1 780,40
13	ООО "ТермоТрон"	2299,20 2368,02
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	1385,80 1412,26
15	ООО "Самолет Энерго"*	1462,40
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	1479,50 1508,23
17	ООО "Даном"	1969,66 2007,90
18	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	1 926,10 1 978,10
19	ООО "Теплосервис-М"	1 841,10 1 877,40
20	ГКУ «Соцэнерго»**	-
21	ЗАО «Новая Усадьба»	1 940,50 1 981,70
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»**	-
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	1 435,70 1 464,20
24	ООО "ЭТС"	1917,30 1965,20
25	АО " 175 ДОК"	1600,60 1637,360
26	ЗАО «САБ-УРБАН»**	-
27	ООО «РЭП Красногорье»	1998,70 2075,80

*-объекты находились в ведении другой организации;

**-тарифы не установлены.

***тариф НДС не облагается, в связи с применением УСН

Плата за подключение.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Красногорск для потребителей установлены Комитетом по ценам и тарифам Московской области в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении, Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 №163, Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 №1321/46.

В таблице 2.1.10.3. представлена плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Красногорск для потребителей:

- ООО «ТЭСИС»;
- АО «БЕЦЕМА»;
- ООО «Маркет Трейд Центр»;
- ООО «ЭТС»;
- АО «НАТЭК Инвест-Энерго»;
- ОАО «175 ДОК»;
- ООО «Котельная-Павшино».

Плата за подключение (технологическое присоединение) в 2020 году к системе теплоснабжения объектов г.о. Красногорск для потребителей производится в соответствии с распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2019 №401-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки для теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории Московской области в 2020 году».

Таблица 2.1.10.3. - Плата за подключение (технологическое присоединение) в 2020 году к системе теплоснабжения объектов г.о. Красногорск для потребителей.

Наименование	Значение (без НДС)		
- АО «БЕЦЕМА» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г. - ООО «Маркет Трейд Центр» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г. - ООО «ЭТС» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г. - АО «НАТЭК Инвест-Энерго» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г. - ОАО «175 ДОК» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г. - ООО «Котельная-Павшино» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г. - ООО «ТЭСИС» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г.			
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе:			
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб. / Гкал/ч	33,10		
Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), (тыс. руб./м) / Гкал/ч, в том числе:			
Подземная прокладка, в том числе:	Категория протяженности		
	до 50 м включительно	от 50 м до 200 м включительно	более 200 м
канальная прокладка (П2.1 к)			
50 мм	244,90	224,18	213,81
65 мм	148,77	136,15	129,84
80 мм	87,38	80,37	76,86
100 мм	68,45	60,93	57,16
125 мм	35,59	31,69	29,75
150 мм	24,36	21,69	20,36
200 мм	15,69	13,56	12,49
250 мм	10,23	8,96	8,32
бесканальная прокладка (П2.1 б/к)			
50 мм	92,47	71,74	61,38
65 мм	58,19	45,57	39,26
80 мм	33,99	26,98	23,47
100 мм	30,79	23,27	19,50
125 мм	17,23	13,34	11,39
150 мм	12,56	9,89	8,56
200 мм	9,16	7,03	5,97
250 мм	6,60	5,33	4,69

Структура себестоимости тепловой энергии

Таблица 2.1.10.4. - Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «Красногорская теплосеть».

Показатели	Ед.изм.	Факт 2017	Прогноз Множитель с 01.01.2018	Прогноз Множитель с 01.07.2018	Прогноз Множитель с 01.01.2018	Прогноз Множитель с 01.07.2018	Множитель с 01.01.2019	Множитель с 01.07.2019	Отсроченный, 2019-2018	Примечание
Выработка тепловой энергии:	Гкал	724 287,0	828 436,5	828 436,5	907 200,2	907 200,2	907 151,5	907 151,5	109,5	106,5%
в виде горячей воды,	Гкал	724 287,0	828 436,5	828 436,5	926 030,2	926 030,2	907 151,5	907 151,5	109,5	
в виде пара,	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
из газовых топков	Гкал	723 725,8	828 290,0	828 290,0	925 910,9	925 910,9	907 032,2	907 032,2	109,5	100,0%
из электростанций	Гкал	561,2	146,4	146,4	119,3	119,3	119,3	119,3	81,5	0,0%
Собственные нужды котельной	Гкал	8 549,0	9 950,8	9 950,8	12 442,6	12 442,6	12 442,6	12 442,6	125,0	1,4%
Получено тепловой энергии из стороны	Гкал	133 055,0	151 737,9	151 737,9	151 737,9	151 737,9	151 737,9	151 737,9	100,0	
Потери тепловой энергии	Гкал	37 607,4	72 070,5	72 070,5	84 432,0	84 432,0	84 383,2	84 383,2	117,1	8,1%
Отпущено тепловой энергии:	Гкал	811 185,6	898 153,0	898 153,0	962 063,6	962 063,6	962 063,6	962 063,6	107,1	
организациям-поставщикам тепловой энергии	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
бюджетным организациям	Гкал	74 877,6	81 759,0	81 759,0	89 550,3	89 550,3	89 550,3	89 550,3	109,5	
жилищным организациям	Гкал	648 406,3	684 470,0	684 470,0	773 834,4	773 834,4	773 834,4	773 834,4	113,1	
прочим потребителям	Гкал	87 838,7	131 924,0	131 924,0	98 678,9	98 678,9	98 678,9	98 678,9	74,8	
собственным производством	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Расходы:	тыс.руб.	437 485,2	412 209,9	428 687,4	519 721,3	554 176,9	469 936,0	486 637,5	113,5	
Операционные расходы	тыс.руб.	194 235,7	138 224,1	142 508,2	202 967,2	208 172,3	166 239,3	170 624,3	119,7	
Неоплаченные расходы	тыс.руб.	1 093,8	1 454,1	1 509,4	1 587,9	1 648,3	1 587,9	1 659,4	109,9	с учетом факт. цены
Отопительный котел	тыс.руб.	43,1	57,5	57,5	60,6	60,6	60,6	60,6	105,4	
Итого	тыс.руб.	349,7	378,2	378,2	359,7	359,7	338,0	338,0	88,6	
налог на землю	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
налог на имущество	тыс.руб.	126,8	165,0	165,0	126,8	126,8	126,8	126,8	76,8	
транспортный налог	тыс.руб.	182,7	179,6	179,6	182,7	182,7	182,7	182,7	101,7	
налог на ПДД (за исключением налога на транспорт)	тыс.руб.	50,2	33,6	33,6	50,2	50,2	50,2	50,2	75,9	
Отчисления от фонда оплаты труда	тыс.руб.	111 619,4	105 719,0	109 947,8	128 618,8	133 763,5	121 370,7	125 684,2	114,3	
Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	5 651,0	4 570,1	4 570,1	5 651,0	5 651,0	5 603,0	5 603,0	122,6	
персональные отчисления ОСФ	тыс.руб.	116 392,6	72 387,5	72 387,5	116 392,6	116 392,6	116 135,0	116 135,0	160,4	
иные ОСФ	тыс.руб.	31 544,0	38 541,6	38 541,6	31 544,0	31 544,0	31 544,0	31 544,0	81,8	
запасные отчисления ОСФ	тыс.руб.	84 638,6	33 845,9	33 845,9	84 638,6	84 638,6	84 638,6	84 638,6	250,1	
Арендная плата	тыс.руб.	28 623,2	24 880,4	24 880,4	31 848,9	31 848,9	27 297,1	27 297,1	109,6	
Внебюджетные расходы	тыс.руб.	46 890,6	1 222,3	1 222,3	34 900,9	34 900,9	10 088,6	10 088,6	825,1	
услуги связи	тыс.руб.	312,8	378,4	378,4	247,2	247,2	247,2	247,2	65,3	
аренда помещений	тыс.руб.	11 444,8	843,9	843,9	9 838,4	9 838,4	9 838,4	9 838,4	1 165,8	
аренда тепловой энергии	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
расходы на капитальные вложения	тыс.руб.	35 135,0	0,0	0,0	24 815,3	24 815,3	0,0	0,0	0,0	
Расчеты производственных предприятий	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Налоги и сборы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Итого	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Расходы на электроэнергию	тыс.руб.	858 032,4	1 025 081,2	1 067 348,6	1 127 799,1	1 169 588,2	1 108 327,1	1 137 148,9	106,5	
Вход на включение системы в работу	тыс.руб.	3 432,7	6 009,1	6 237,4	6 694,0	6 948,4	6 694,0	6 995,2	112,1	с учетом факт. цены
Итого	тыс.руб.	174,2	293,9	293,9	316,6	316,6	316,6	316,6	107,7	
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	543 975,6	636 632,4	658 310,3	733 109,2	755 790,4	717 291,1	727 371,3	110,5	
газ	тыс.руб.	542 754,0	635 385,7	656 988,8	731 651,3	754 332,5	715 833,2	725 796,8	110,5	с учетом факт. цены
иные	тыс.руб.	90 843,9	113 927,4	113 927,4	128 319,0	128 319,0	125 667,0	125 667,0	110,3	реализованы затраты
электроэнергия для электростанций	тыс.руб.	1 221,6	1 246,7	1 321,5	1 457,9	1 457,9	1 574,5	1 574,5	119,1	с учетом факт. цены
иные	тыс.руб.	262,1	300,8	300,8	316,3	316,3	316,3	316,3	105,2	реализованы затраты
Электроснабжение	тыс.руб.	113 615,7	153 638,3	162 856,5	148 051,4	158 268,9	148 109,5	159 958,2	98,2	
иные	тыс.руб.	26 941,7	30 423,4	30 423,4	32 120,9	32 120,9	32 120,9	32 120,9	105,6	в соответствии с расчетом
Получена тепловая энергия	тыс.руб.	197 108,4	228 801,5	239 944,4	239 944,5	248 582,5	236 232,5	242 824,2	101,2	в пределах выделено
Зачислена операционная прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Зачислена от снижения потребления топлива	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Зачислена от снижения потребления прочих ресурсов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Корректировки с целью учета отклонения фактически заданных параметров расхода тарифов от заданных, указанных при установлении тарифов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Корректировка необходимой валовой выручки с учетом стоимости жилищной регулируемой организацией области в отношении и (или) регионов граница области жилищного обслуживания или по реализации жилищной программы в случае исполнения регулируемой организацией жилищной жилищной программы жилищной программы жилищной программы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Корректировка НДС в связи с исполнением (реализацией) жилищной программы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	14 740,6	-1 097,1	-1 097,1		
Корректировка, подлежащая учету в НДС в учетных целях отклонения фактически заданных параметров расхода тарифов от заданных, указанных при установлении тарифов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Собственная стоимость	тыс.руб.	1 442 862,7	1 574 292,9	1 637 321,9	1 815 586,7	1 911 779,1	1 733 319,7	1 783 228,0	108,9	
Иные расходы за жилищное хозяйство	тыс.руб.	1 778,7	1 752,8	1 821,0	1 887,2	1 987,2	1 801,7	1 853,3	107,7	
Итого расходы за жилищное хозяйство	тыс.руб.	1 489 753,3	1 585 407,2	1 641 050,9	1 901 154,1	1 997 346,5	1 776 472,3	1 824 650,2	111,2	в пределах выделено
Расходы, относящиеся к прибыли после налогообложения	тыс.руб.	59 248,6	31 265,7	31 873,9	45 081,6	46 219,8	19 223,0	19 340,0	60,7	в соответствии с норм. уровнем
капитальные вложения на производство	тыс.руб.	31 587,3	16 061,7	16 061,7	16 061,7	16 061,7	16 678,6	16 678,6	103,8	распределение МинЖКХ
выплаты предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	26 660,1	15 204,0	15 812,2	28 455,2	29 594,4	2 544,4	2 661,4	16,8	
расходы на подготовку к обслуживанию жилых средств, предъявляемых на расчетную нормативную жилищной программы	тыс.руб.	1 001,2	0,0	0,0	563,7	563,7	0,0	0,0	0,0	
Налог на прибыль	тыс.руб.	14 812,1	7 816,4	7 968,5	11 270,4	11 555,0	4 865,8	4 835,0	60,7	
Несоборная валовая выручка	тыс.руб.	1 563 814,0	1 624 489,3	1 680 893,3	1 957 506,1	2 055 121,3	1 800 501,1	1 848 825,2	110,0	
Тариф	тыс.руб.	1 927,80	1 808,70	1 871,50	2 034,70	2 136,20	1 871,50	1 921,70		
Тариф с учетом НДС	тыс.руб.	2 274,80	2 194,27	2 220,37	2 400,95	2 520,72	2 245,80	2 306,84		НДС 20,0%
Уровень рентабельности	%	7,7	3,1	2,6	7,3	7,0	3,7	3,5		
Рент тарифа	%	103,5	103,5	103,5	108,7	114,1	107,9	107,9		
Тариф без учета налога, с учетом НДС	%	1 786,4	1 849,2	1 849,2	2 013,8	2 115,3	1 849,8	1 900,1		
Рент тарифа без учета налога, с учетом НДС	%	108,9	108,9	108,9	108,9	114,4	100,0	102,8		

Наименование расхода	Единица измерения	2019	2020				2021		2022	
		Утверждено Комитетом	Предложение регулируемой организации	Утверждено Комитетом	Отклонение предложения Комитета от предложения организации	Темп роста, 2020/2019, %	Утверждено Комитетом	Темп роста, 2021/2020, %	Утверждено Комитетом	Темп роста, 2022/2021, %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/3	10	12=10/6	14	16=14/10
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	7 507,60	0,00	7 657,87	-	102,00	7 861,90	102,7	8 094,60	103,0
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 073,20	0,00	1 987,24	-	95,9	2 040,60	102,7	2 101,00	103,0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	26 333,90	0,00	26 833,20	-	101,9	27 906,50	104,0	29 022,90	104,0
Прибыль	тыс.руб.	570,00	0,00	570,00	-	100,0	570,00	-	570,00	-
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	-	0,00	0,0
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб.	36 484,70	0,00	37 048,31	-	101,5	38 379,00	103,6	39 788,50	103,7
Товарная выручка	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск	Гкал	27 306,700	0,000	27 306,700	-	100,0	27 306,700	100,0	27 306,700	100,0
- с 1 января по 30 июня	Гкал			14 064,200	-	-	14 064,200	100,0	14 064,200	100,0

Таблица 2.1.10.5. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации ООО «НИГО-М».

Показатели	Ед.изм.	Факт 2016	Принята	Принята	Предложение	Предложение
			Мос.обл.комитет с 01.01.2017	Мос.обл.комитет с 01.07.2017	Организации с 01.01.2018	Организации с 01.07.2018
Выработано тепловой энергии:	Гкал	35 605,0	36 945,5	36 945,5	48 267,8	48 267,8
в виде горячей воды,	Гкал	35 605,0	36 945,5	36 945,5	48 267,8	48 267,8
в виде пара,	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
на газовом топливе	Гкал	35 605,0	36 945,5	36 945,5	48 267,8	48 267,8
Собственные нужды котельной	Гкал	712,0	422,0	422,0	968,7	968,7
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери тепловой энергии	Гкал	4 359,2	3 744,4	3 744,4	3 848,1	3 848,1
Отпущено тепловой энергии:	Гкал	30 533,8	32 779,1	32 779,1	43 451,0	43 451,0
организациям-перепродавцам тепловой энергии	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
бюджетным организациям	Гкал	465,1	1 407,1	1 407,1	580,9	580,9
жилищным организациям	Гкал	16 393,8	16 235,4	16 235,4	22 595,2	22 595,2
прочим потребителям	Гкал	13 674,9	15 136,6	15 136,6	20 274,9	20 274,9
собственное производство	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы	х	х	х	х	х	х
Операционные расходы	тыс.руб.	11 616,5	11 177,0	11 507,8	17 654,1	18 554,5
Материалы на химоводоочистку	тыс.руб.	134,8	1 043,2	1 074,1	868,7	913,0
соль	тыс.руб.	134,8	977,6	1 006,5	808,5	849,8
	тыс.т	5,0	32,4	31,9	30,0	30,0
спирт	тыс.руб.	0,0	0,5	0,5	0,0	0,0
	л	0,0	3,6	3,5	0,0	0,0
прочие	тыс.руб.	0,0	65,2	67,1	60,2	63,2
Текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	997,3	521,5	537,0	2 360,0	2 480,4
Оплата труда	тыс.руб.	7 302,0	7 126,5	7 337,5	9 314,0	9 789,0
численность	чел.	21	30,0	30,0	23	23
средний размер зарплаты	руб.	28 976,2	19 795,9	20 381,9	33 746,4	35 467,4
Целевые расходы	тыс.руб.	1 796,9	2 326,4	2 395,3	3 620,1	3 804,7
Общекорпоративные расходы	тыс.руб.	1 385,6	159,2	163,9	1 491,3	1 567,4
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	18 546,0	19 819,7	20 440,7	22 671,3	22 818,8
Отвод сточных вод	тыс.руб.	76,1	151,6	157,4	146,3	151,3
	тыс.м ³	3,1	2,7	2,7	5,0	5,0
Налоги	тыс.руб.	3,4	3,6	3,6	5,0	5,0
налог на землю	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
налог на имущество	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
транспортный налог	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
плата за ЦДВ загрязняющих веществ	тыс.руб.	3,4	3,6	3,6	5,0	5,0
Отчисления от фонда оплаты труда	тыс.руб.	2 190,6	2 138,0	2 201,2	2 794,2	2 936,7
Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
первоначальная стоимость ОПФ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
износ ОПФ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
остаточная стоимость ОПФ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Арендная плата	тыс.руб.	15 537,9	17 071,0	17 623,0	18 334,8	18 334,8
Внередитивные расходы	тыс.руб.	738,0	455,5	455,5	1 391,0	1 391,0
услуги банка	тыс.руб.	31,8	33,5	33,5	35,0	35,0
проценты по кредитам банков	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
создание запасов топлива	тыс.руб.	706,2	422,0	422,0	1 356,0	1 356,0
расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.					
Неполученный доход	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы на энергоресурсы	тыс.руб.	37 956,6	34 173,6	35 568,7	51 873,0	53 831,8
Вода на наполнение системы и подпитку	тыс.руб.	1 104,7	154,7	160,6	1 236,3	1 278,3
	тыс.м ³	50,4	2,8	2,8	55,2	55,2
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	29 751,8	31 050,2	32 261,2	41 799,2	43 053,2
газ	тыс.руб.	29 751,8	31 050,2	32 261,2	41 799,2	43 053,2
	тыс.м ³	4 646,0	4 836,2	4 836,2	6 245,4	6 245,4
Электроэнергия	тыс.руб.	7 100,1	2 968,7	3 146,9	8 837,5	9 500,3
	тыс.кВт.ч	1 957,2	564,1	564,1	1 957,2	1 957,2
Покупная тепловая энергии	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,0
Себестоимость	тыс.руб.	67 381,1	64 714,8	67 061,7	90 807,4	93 814,1
	руб/Гкал	2 206,8	1 974,3	2 045,9	2 089,9	2 159,1
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	68 119,1	65 170,3	67 517,2	92 198,4	95 205,1
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	0,0	726,9	753,0	730,0	767,2
капитальные вложения на производство	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	0,0	726,9	753,0	730,0	767,2
прочие расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Единый налог	тыс.руб.	681,2	651,7	675,2	922,0	952,1
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	68 800,3	66 548,9	68 945,4	93 850,4	96 924,4
Тариф	руб/Гкал	2 253,30	2 030,20	2 103,30	2 159,90	2 230,70
Тариф с учетом НДС	руб/Гкал	2 253,30	2 030,20	2 103,30	2 159,90	2 230,70
Уровень рентабельности		2,1	2,8	2,7	3,2	3,2
Рост тарифа	х	х	х	103,6	102,7	106,1
Тариф без учета инвест. составляющей	руб/Гкал	х	х	х	х	х
Рост тарифа без учета инвест. составл.	х	х	х	х	х	х

Таблица 2.1.10.6. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации ООО "ТеплоВодоСнабжение"

метод экономического обоснованных затрат

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед.изм.	2020	Текущий период 2020 год (версия организации)		Текущий период 2020	
			год	с 01.01.2020 по 30.06.2020	Рост, %	с 01.07.2020 по 31.12.2020	год
1	2	3	15	16	17		
Исполни-Экономические показатели							
1.1	Выработана тепловой энергии всего	Гкал	284 792,9	284 792,90	100,00	284 792,90	251 307,30
1.1.1	Выработано тепловой энергии в виде горячей воды	Гкал	284 792,9	284 792,90	100,00	284 792,90	251 307,30
1.1.2	Выработано тепловой энергии в виде пара	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Выработано тепловой энергии на газовом топливе	Гкал	284 792,9	284 792,90	100,00	284 792,90	251 307,30
1.2	Собственные нужды котельной	Гкал	1 577,3	1 577,30	100,00	1 577,30	1 577,20
1.3	Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Потери тепловой энергии	Гкал	12 684,6	12 684,60	100,00	12 684,60	12 684,60
1.4.1	Потребный отпуск	Гкал	270 531,0	270 531,00	100,00	270 531,00	237 045,50
1.4.1.1	Потребный отпуск организации-перепродавцам тепловой энергии	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.2	Потребный отпуск бюджетным организациям	Гкал	7 558,1	7 558,10	100,00	7 558,10	6 622,50
1.4.1.3	Потребный отпуск жилищным организациям	Гкал	253 932,0	253 932,00	100,00	253 932,00	222 501,10
1.4.1.4	Потребный отпуск прочим потребителям	Гкал	9 040,9	9 040,90	100,00	9 040,90	7 921,80
1.4.1.5	Потребный отпуск на собственное производство	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	Индекс потребительских цен	%			1,03		1,030
1.5.2	Индекс роста цен на электроэнергию	%			1,03		1,040
1.5.3	Индекс роста цен на водоснабжение/водотведение	%			1,04		1,042
1.5.4	Индекс роста цен на природный газ	%			1,03		1,030
1.5.5	Индекс роста цен на снабженческие сбытовую надбавку	%			1,03		1,030
1.5.6	Индекс роста цен на транспортную плату	%			1,03		1,032
1.5.11	Индекс роста цен на тепловую энергию	%			1,03		1,034
1.10.1	удельный расход газа	кг.ул./Гкал			154,50		154,500
1.11	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР)	%			1,00		1,000
1.12	Коэффициент эластичности	ед.			0,75		0,750
1.13	Индекс изменения количества активов	ед.			x		21,614
смета расходов							
2	Расходы	тыс.руб.	468 514,6	464 557,8	101,95	473 608,58	407 923,1
2.1.	Себестоимость	тыс.руб.	459 445,6	455 488,82	101,99	464 539,58	405 115,1
2.1.1.	Сырье и материалы (химические реагенты)	ОР тыс.руб.	253,5	249,8	103,36	258,20	253,1
2.1.1.1.	Соль	ОР тыс.руб.	72,4	71,4	103,36	73,8	72,4
2.1.1.2.	Спирт	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.1.3.	Прочие химреагенты	ОР тыс.руб.	181,0	178,4	103,36	184,4	180,7
2.1.2.	Фонд оплаты труда	ОР тыс.руб.	35 198,9	34 683,4	103,40	35 862,60	35 198,9
2.1.2.1	Оплата труда основного производственного персонала	ОР тыс.руб.	7 361,4	7 253,5	103,40	7 500,2	7 361,4
2.1.2.2	Оплата труда ремонтного персонала	ОР тыс.руб.	12 127,1	11 949,5	103,40	12 355,8	12 127,1
2.1.2.3	Оплата труда цехового персонала	ОР тыс.руб.	6 584,0	6 487,6	103,40	6 708,1	6 584,0
2.1.2.4	Оплата труда административно-управленческого персонала	ОР тыс.руб.	9 126,4	8 992,8	103,40	9 298,5	9 126,4
2.1.3	Текущий ремонт и техническое обслуживание	ОР тыс.руб.	24 014,8	23 891,4	101,18	24 173,70	23 891,6
2.1.3.1	хозяйственным способом (материалы)	ОР тыс.руб.	8 426,2	8 302,8	103,40	8 585,10	8 302,9
2.1.3.2	подрядным способом	ОР тыс.руб.	15 588,6	15 588,6	100,00	15 588,60	15 588,7
2.1.4	Капитальный ремонт	ОР тыс.руб.	11 985,3	11 985,3	100,00	11 985,30	11 985,2
2.1.4.1	хозяйственным способом (материалы)	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.4.2	подрядным способом	ОР тыс.руб.	11 985,3	11 985,3	100,00	11 985,3	11 985,2
2.1.5	Цеховые (производственные) расходы	ОР тыс.руб.	24 427,6	24 427,6	100,00	24 427,60	24 302,6
2.1.5.1	Расходы на текущее содержание и техническое обслуживание	ОР тыс.руб.	9 960,2	9 960,2	100,00	9 960,2	9 960,2
2.1.5.2	Работы по техническому регламенту	ОР тыс.руб.	13 513,0	13 513,0	100,00	13 513,0	13 513,0
2.1.5.3	Расходы по подготовке и освоению производства (пуско-наладочные работы)	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.5.5	Амортизация основных средств цехового назначения	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.5.6	Расходы на оплату труда	ОР тыс.руб.	421,6	421,6	100,00	421,6	296,6
2.1.5.7	Прочие цеховые расходы	ОР тыс.руб.	532,8	532,8	100,00	532,8	532,8
2.1.6	Общехозяйственные (административные) расходы	ОР тыс.руб.	11 481,5	11 481,5	100,00	11 481,50	7 541,1
2.1.6.1	ГСМ	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0

2.1.6.2	специальная одежда	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.4	транспортные услуги	ОР	тыс.руб.	1 899,3	1 899,3	100,00	1 899,3	0,0
2.1.6.5	коммунальные услуги	ОР	тыс.руб.	96,0	96,0	100,00	96,0	96,0
2.1.6.6	услуги связи и интернет	ОР	тыс.руб.	1 914,6	1 914,6	100,00	1 914,6	1 914,6
2.1.6.7	юридические услуги	ОР	тыс.руб.	891,4	891,4	100,00	891,4	0,0
2.1.6.8	аудиторские услуги	ОР	тыс.руб.	184,3	184,3	100,00	184,3	184,3
2.1.6.9	консультационные услуги	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.10	услуги по уведомительной записи объектов в территориальной	ОР	тыс.руб.	800,0	800,0	100,00	800,0	800,0
2.1.6.11	информационные услуги	ОР	тыс.руб.	336,1	336,1	100,00	336,1	336,1
2.1.6.12	служебные командировки	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.13	обучение персонала	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.14	амортизация основных средств административного назначения	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.15	арендная плата (лизинговые платежи), не связанная с арендой централизованных систем либо объектов, входящих в такие системы	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.16	прочие административные расходы	ОР	тыс.руб.	5 359,8	5 359,8	100,00	5 359,8	4 210,1
2.1.7	Отход оточных вод	ИР	тыс.руб.	373,6	367,2	104,00	381,9	372,0
2.1.8	Амортизация основных средств и нематериальных активов производственного назначения	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.9	Арендная плата	ИР	тыс.руб.	98 247,3	98 247,3	100,00	98 247,30	75 160,1
2.1.9.1	арендная плата за имущество	ИР	тыс.руб.	98 247,3	98 247,3	100,00	98 247,3	75 160,1
2.1.9.1.1	аренда объектов в государственной собственности	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.1.2	аренда объектов в муниципальной собственности	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.1.3	прочее	ИР	тыс.руб.	98 247,3	98 247,3	100,00	98 247,3	75 160,1
2.1.9.2	арендная плата за земельные участки	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.3	Лизинговые платежи	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.4	Концессионная плата	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.10	Отчисления от фонда оплаты труда	ИР	тыс.руб.	10 559,7	10 405,0	103,40	10 758,78	10 559,7
2.1.11	Налоги и сборы	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.1	земельный налог	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.2	транспортный налог	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.3	плата за негативное воздействие на окружающую среду	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.4	налог на имущество	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.5	расходы на обязательное страхование	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.2	Интеркапитальные расходы	ИР	тыс.руб.	9 069,0	9 069,0	100,00	9 069,00	2 808,0
2.2.1	расходы на оплату услуг банков	ИР	тыс.руб.	69,0	69,0	100,00	69,00	69,0
2.2.2	проценты по займам и кредитам	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.2.4	резерв по сомнительным долгам ЕТО	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.2.5	расходы на создание запасов топлива	ИР	тыс.руб.	9 000,0	9 000,0	100,00	9 000,00	2 739,0
2.3	Вход на напольные системы и надпиту	РЭ	тыс.руб.	1 997,2	1 962,8	104,00	2 041,4	1 958,4
2.4	Топливо на технологические цели	РЭ	тыс.руб.	217 432,7	214 617,90	103,00	221 056,50	191 724,7
2.4.1	Топливо на технологические цели (газ)	РЭ	тыс.руб.	217 432,7	214 617,90	103,00	221 056,50	191 724,7
2.5	Электроэнергия	РЭ	тыс.руб.	23 473,5	23 169,6	103,00	23 864,80	22 137,7
2.6	Покупка тепловой энергии и услуг по передаче тепловой энергии	РЭ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.6.1	Покупка тепловой энергии	РЭ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.6.2	Покупка услуг по передаче тепловой энергии	РЭ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.6.3	Покупка тепловой энергии для компенсации потерь	РЭ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
расчет необходимой прибыли								
3	Прибыль		тыс.руб.	26 647,4	26 647,4	100,00	26 647,40	26 647,4
3.1	Налог на прибыль по общей системе налогообложения	ИР	тыс.руб.	5 329,5	5 329,5	100,00	5 329,48	5 329,5
3.2	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
3.3	Нормативная прибыль	ИР	тыс.руб.	21 317,9	21 317,9	100,00	21 317,90	21 317,9
3.3.1	капитальные вложения (инвестиционная программа)	ИР	тыс.руб.	21 317,9	21 317,9	100,00	21 317,90	21 317,9
3.3.2	выплаты, предусмотренные коллективным договором	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
3.3.3	исходные и обслуживающие заемные средства, привлекаемые на реализацию мероприятий инвестиционной программы	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
3.4	Расчетная предпринимательская прибыль	ИР	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
расчет необходимой валовой выручки								
4	Необходимая валовая выручка до корректировки		тыс.руб.	495 162,0	491 205,20	101,94	500 256,00	434 570,5
5	Эквивалент операционных расходов	ИР	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
6	Эквивалент от снижения потребления топлива	ИР	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
7	Эквивалент от снижения потребления прочих ресурсов	ИР	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0

8	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
9	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
10	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
11	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
12	Корректировка НВВ по иным основаниям	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
13	Недополученные доходы/Выпавшие расходы	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	
14	Необходимая валовая выручка с учетом корректировок	тыс.руб.	495 162,0	491 205,20	101,84	500 256,00	434 570,5

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации

15	Необходимая валовая выручка с учетом корректировки методом индексации	тыс.руб.	495 162,0	491 205,2	101,8	500 256,0	434 570,5
16	Расходы производственные	тыс.руб.	473 844,1	469 887,3	101,9	478 938,1	413 252,6
16.1	операционные расходы	ОР тыс.руб.	107 361,6	106 719,0	101,4	108 188,9	103 172,5
16.2	неподконтрольные расходы	НР тыс.руб.	123 579,1	123 418,0	100,3	123 786,5	94 229,3
17	расходы на энергоресурсы	РЭ тыс.руб.	242 903,4	239 750,3	103,0	246 962,7	215 850,8
18	нормативная прибыль	НП тыс.руб.	21 317,9	21 317,9	100,0	21 317,9	21 317,9
19	расчетная предпринимательская прибыль	РП тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Корректировка НВВ по иным основаниям	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Недополученные доходы/Выпавшие расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Тарифная заявка по виду деятельности: Производство и передача тепловой энергии
Расчет регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (Производство и передача тепловой энергии)

ООО "ТВС"

г.о. Красноярск, город Красноярск, от котельной №2, расположенной по адресу: Красноярск, бул. Павшинский, д.4 совр.1

Система налогообложения: Общая система налогообложения
 Метод регулирования: Метод экономического обоснования затрат

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед.изм.	Текущий период 2020 год (версия организации)			Текущий период 2020 год	
			2020 год	с 01.01.2020 по 30.06.2020	Рост, %		с 01.07.2020 по 31.12.2020
1	2	3	15	16	17		
механико-экономические показатели							
1.1	Выработано тепловой энергии всего	Гкал	100 104,6	100 104,60	100,00	100 104,60	100 104,50
1.1.1	Выработано тепловой энергии в виде горячей воды	Гкал	100 104,6	100 104,60	100,00	100 104,60	100 104,50
1.1.2	Выработано тепловой энергии в виде пара	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Выработано тепловой энергии на газовом топливе	Гкал	100 104,6	100 104,60	100,00	100 104,60	100 104,50
1.2	Собственные нужды котельной	Гкал	732,3	732,30	100,00	732,30	732,30
1.3	Получена тепловой энергии со стороны	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Потери тепловой энергии	Гкал	4 234,6	4 234,60	100,00	4 234,60	4 234,50
1.4.1	Пользователь отпуска	Гкал	95 137,7	95 137,70	100,00	95 137,70	95 137,70
1.4.1.1	Пользователь отпуска организациям-перепродавцам тепловой энергии	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.2	Пользователь отпуска бюджетным организациям	Гкал	3 837,8	3 837,80	100,00	3 837,80	3 837,70
1.4.1.3	Пользователь отпуска жилищным организациям	Гкал	79 914,2	79 914,20	100,00	79 914,20	79 914,30
1.4.1.4	Пользователь отпуска эконо. потребителям	Гкал	11 385,7	11 385,70	100,00	11 385,70	11 385,70
1.4.1.5	Пользователь отпуска на собственное производство	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	Индекс потребительских цен	%			1,03		1,030
1.5.2	Индекс роста цен на электроэнергию	%			1,03		1,040
1.5.3	Индекс роста цен на водоснабжение/водотведение	%			1,04		1,042
1.5.4	Индекс роста цен на природный газ	%			1,03		1,030
1.5.5	Индекс роста цен на снабженческие сбытовую надбавку	%			1,03		1,030
1.5.6	Индекс роста цен на транспортировку газа	%			1,03		1,032
1.5.11	Индекс роста цен на тепловую энергию	%			1,03		1,034
1.10.1	удельный расход газа	кг.у.т./Гкал			154,50		154,500
1.11	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%			1,00		1,000
1.12	Коэффициент эластичности	ед.			0,75		0,750
1.13	Индекс изменения количества активов	ед.			x		7,307
система расходов							
2	Расходы	тыс.руб.	156 337,1	154 927,9	102,08	158 150,61	155 510,9
2.1.	Себестоимость	тыс.руб.	156 327,1	154 917,93	102,08	158 140,61	155 500,9
2.1.1.	Сырье и материалы (химические реагенты)	ОР тыс.руб.	167,5	165,1	103,39	170,70	167,2
2.1.1.1	Соль	ОР тыс.руб.	94,2	92,8	103,45	96,0	94,0
2.1.1.2	Солирт	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.1.3.	Прочие химреагенты	ОР тыс.руб.	73,3	72,3	103,32	74,7	73,2
2.1.2.	Фонд оплаты труда	ОР тыс.руб.	12 916,3	12 727,1	103,40	13 159,70	12 727,1
2.1.2.1	Оплата труда основного производственного персонала	ОР тыс.руб.	3 643,8	3 590,5	103,40	3 712,5	3 590,5
2.1.2.2	Оплата труда ремонтного персонала	ОР тыс.руб.	3 080,2	3 035,1	103,40	3 138,3	3 035,1
2.1.2.3	Оплата труда цехового персонала	ОР тыс.руб.	2 935,4	2 892,4	103,40	2 990,7	2 892,4
2.1.2.4	Оплата труда административно-управленческого персонала	ОР тыс.руб.	3 256,8	3 209,1	103,40	3 318,2	3 209,1
2.1.3	Текущий ремонт и техническое обслуживание	ОР тыс.руб.	4 505,7	4 467,5	101,95	4 554,80	4 475,3
2.1.3.1	хозяйственным способом (материалы)	ОР тыс.руб.	2 605,7	2 567,5	103,40	2 654,80	2 575,3
2.1.3.2	подрядным способом	ОР тыс.руб.	1 900,0	1 900,0	100,00	1 900,00	1 900,0
2.1.4	Капитальный ремонт	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.4.1	хозяйственным способом (материалы)	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.4.2	подрядным способом	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.5	Цеховые (производственные) расходы	ОР тыс.руб.	3 078,3	3 078,3	100,00	3 078,30	2 833,3
2.1.5.1	Расходы на текущее содержание и техническое обслуживание	ОР тыс.руб.	1 267,6	1 267,6	100,00	1 267,6	1 267,6
2.1.5.2	Работы по техническому регламенту	ОР тыс.руб.	1 000,0	1 000,0	100,00	1 000,0	1 000,0
2.1.5.3	Расходы по подготовке и освоению производства (пуско-наладочные работы)	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.5.5	Амортизация основных средств цехового назначения	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.5.6	Расходы на оплату труда	ОР тыс.руб.	135,7	135,7	100,00	135,7	135,7
2.1.5.7	Прочие цеховые расходы	ОР тыс.руб.	675,0	675,0	100,00	675,0	430,0
2.1.6	Общепроизводственные (административные) расходы	ОР тыс.руб.	4 026,8	4 026,8	100,00	4 026,90	3 704,1
2.1.6.1	ГСМ	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0

2.1.6.2	специальная одежда	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.4	транспортные услуги	ОР	тыс.руб.	677,8	677,8	100,00	677,8	677,8
2.1.6.5	коммунальные услуги	ОР	тыс.руб.	39,6	39,6	100,25	39,7	39,6
2.1.6.6	услуги связи и интернет	ОР	тыс.руб.	745,8	745,8	100,00	745,8	745,8
2.1.6.7	юридические услуги	ОР	тыс.руб.	322,7	322,7	100,00	322,7	0,0
2.1.6.8	аудиторские услуги	ОР	тыс.руб.	65,8	65,8	100,00	65,8	65,8
2.1.6.9	консультационные услуги	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.10	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.11	информационные услуги	ОР	тыс.руб.	119,9	119,9	100,00	119,9	119,9
2.1.6.12	служебные командировки	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.13	обучение персонала	ОР	тыс.руб.	54,4	54,4	100,00	54,4	54,4
2.1.6.14	амортизация основных средств административного назначения	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.15	арендная плата (лизинговые платежи), не связанная с арендой централизованных систем либо объектов, входящих в такие системы	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.16	прочие административные расходы	ОР	тыс.руб.	2 000,8	2 000,8	100,00	2 000,8	2 000,8
2.1.7	Отвод стоковых вод	НП	тыс.руб.	16,3	16,0	103,75	16,6	16,2
2.1.8	Амортизация основных средств и нематериальных активов производственного назначения	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.9	Арендная плата	НП	тыс.руб.	41 271,7	41 271,7	100,00	41 271,70	41 271,7
2.1.9.1	арендная плата за имущество	НП	тыс.руб.	41 271,7	41 271,7	100,00	41 271,7	41 271,7
2.1.9.1.1	аренда объектов в государственной собственности	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.1.2	аренда объектов в муниципальной собственности	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.1.3	прочее	НП	тыс.руб.	41 271,7	41 271,7	100,00	41 271,7	41 271,7
2.1.9.2	арендная плата за земельные участки	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.3	Лизинговые платежи	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.4	Концессионная плата	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.10	Отчисления от фонда оплаты труда	НП	тыс.руб.	3 874,9	3 818,1	103,40	3 947,91	3 818,1
2.1.11	Налоги и сборы	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.1	земельный налог	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.2	транспортный налог	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.3	плата за негативное воздействие на окружающую среду	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.4	налог на имущество	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.5	расходы на обязательное страхование	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.2.	Внебюджетные расходы	НП	тыс.руб.	10,0	10,0	100,00	10,00	10,0
2.2.1.	расходы на оплату услуг банков	НП	тыс.руб.	10,0	10,0	100,00	10,00	10,0
2.2.2.	проценты по займам и кредитам	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.2.4	резерв по сомнительным долгам ЕТО	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.2.5.	расходы на создание запасов топлива	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.3	Вода на наполнение системы и водопитию	РЭ	тыс.руб.	677,9	666,2	104,01	692,9	674,9
2.4	Топливо на технологические цели	РЭ	тыс.руб.	76 291,1	75 303,30	103,00	77 562,40	76 291,1
2.4.1	Топливо на технологические цели (газ)	РЭ	тыс.руб.	76 291,1	75 303,30	103,00	77 562,40	76 291,1
2.5	Электричество	РЭ	тыс.руб.	9 658,7	9 377,8	105,00	9 658,70	9 521,9
2.6	Попуска тепловой энергии и услуг на передаче тепловой энергии	РЭ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.6.1	Попуска тепловой энергии	РЭ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.6.2	Попуска услуг на передаче тепловой энергии	РЭ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.6.3	Попуска тепловой энергии для компенсации потерь	РЭ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
<i>расчет необходимой прибыли</i>								
3	Прибыль		тыс.руб.	30 076,8	30 076,8	100,00	30 076,80	30 076,8
3.1.	Налог на прибыль по общей системе налогообложения	НП	тыс.руб.	6 015,4	6 015,4	100,00	6 015,35	6 015,4
3.2.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
3.3.	Нормативная прибыль	НП	тыс.руб.	24 061,4	24 061,4	100,00	24 061,40	24 061,4
3.3.1.	капитальные вложения (инвестиционная программа)	НП	тыс.руб.	24 061,4	24 061,4	100,00	24 061,40	24 061,4
3.3.2.	выплаты, предусмотренные коллективным договором	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
3.3.3.	погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
3.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	НП	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
<i>расчет необходимой газовой выручки</i>								
4	Необходимая валовая выручка до корректировки		тыс.руб.	186 413,9	185 004,70	101,74	188 227,40	185 587,7
5	Экономия операционных расходов	НП	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
6	Экономия от снижения потребления топлива	НП	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
7	Экономия от снижения потребления прочих ресурсов	НП	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0

8	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
9	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
10	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
11	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
12	Корректировка НВВ по иным основаниям	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
13	Недополученные доходы/Выпавшие расходы	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	
14	Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	тыс.руб.	186 413,9	185 004,70	101,74	188 227,40	185 587,7

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации

15	Необходимая валовая выручка с учетом корректировки методом индексации	тыс.руб.	186 413,9	185 004,7	101,7	188 227,4	185 587,7
16	Расходы производственные	тыс.руб.	162 352,5	160 943,3	102,0	164 166,0	161 526,3
16.1	операционные расходы	ОР тыс.руб.	24 694,6	24 464,3	102,1	24 990,4	23 907,0
16.2	неподконтрольные расходы	НР тыс.руб.	51 188,2	51 131,2	100,3	51 261,6	51 131,4
17	расходы на энергоресурсы	РЭ тыс.руб.	86 469,6	85 347,3	103,0	87 914,0	86 487,9
18	нормативная прибыль	НП тыс.руб.	24 061,4	24 061,4	100,0	24 061,4	24 061,4
19	расчетная предпринимательская прибыль	РП тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Корректировка НВВ по иным основаниям	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Недополученные доходы/Выпавшие расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.1.10.7. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации ООО «Проектстройальянс»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2019 год			2020 год	2021 год	
			Установлено Комитетом	Факт по данным организации	Отклонение установлено Комитетом от факта по данным	Установлено Комитетом	Предложение организации	Темп роста НВВ, 2021/2020, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Основные параметры								
1	Необходимая валовая выручка до корректировки	тыс. руб.	91 246,76	91 019,66	-227,10	93 353,47	96 762,54	104,00%
	Текущие расходы	тыс. руб.	88 872,16	79 621,77	-9 250,39	90 958,40	94 224,77	104,00%
	Операционные расходы	тыс. руб.	27 930,90	16 982,58	-10 948,32	28 481,20	29 239,64	103,00%
	Кэффициент индексации операционных расходов	ед.	1,040	X	-	1,020	1,027	101,00%
	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	X	-	1,00	1,00	100,00%
	индекс потребительских цен	%	5,00	X	-	3,00	3,70	123,00%
	индекс изменения количества активов	%	0,00	X	-	0,00	0,00	-
	коэффициент эластичности затрат по росту активов	ед.	0,75	X	-	0,75	0,75	100,00%
	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	44 933,29	42 943,82	-1 989,47	46 530,40	47 040,50	101,00%
	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	16 007,97	19 695,37	3 687,40	15 946,80	17 944,63	113,00%
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 374,60	11 397,89	9 023,29	2 395,07	2 537,78	106,00%
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
3	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	91 246,76	91 019,66	-227,10	93 353,47	96 762,54	104,00%
4	Объем реализации	Гкал	53 527,80	53 231,10	-296,70	53 527,80	53 231,10	99,00%
4.1.	Объем реализации с 01.01 по 30.06	Гкал	30 605,90	29 690,40	-915,50	30 605,90	29 690,40	97,00%
4.2.	Объем реализации с 01.07 по 31.12	Гкал	22 921,90	23 540,70	618,80	22 921,90	23 540,70	103,00%
4.3.	Объем реализации населению	Гкал	47 968,40	47 046,80	-921,60	47 968,40	47 046,80	98,00%
4.4.	Объем реализации с 01.01 по 30.06	Гкал	27 333,20	27 027,40	-305,80	27 333,20	27 027,40	99,00%
4.5.	Объем реализации с 01.07 по 31.12	Гкал	20 635,20	20 019,40	-615,80	20 635,20	20 019,40	97,00%
5	Затраты энергоресурсов, исключаемые из НВВ для расчета тарифа, не покрывающего затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Расшифровки основных параметров								
	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	16 007,97	19 695,37	3 687,40	15 946,80	17 944,63	113,00%
1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	105,82	28,43	-77,39	118,60	118,60	100,00%
1.1	Водоотведение	тыс. руб.	105,82	28,43	-77,39	118,60	118,60	100,00%
1.2	Прочие расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	2 235,74	2 235,74	9,90	1,30	13,00%
2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	2 234,44	2 234,44	0,00	0,00	-
2.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.3	Земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.4	Водный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.5	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.6	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	0,00	1,30	1,30	0,00	1,30	-
2.7	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9,90	0,00	0,00%

3	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	13 292,60	15 245,36	1 952,76	13 301,20	15 245,36	115,00%
3.1	Аренда имущества	тыс. руб.	13 292,60	15 227,85	1 935,25	13 301,20	15 227,85	114,00%
3.1.1	Аренда муниципальной и государственной собственности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.1.2	Аренда коммерческой собственности	тыс. руб.	13 292,60	15 227,85	1 935,25	13 301,20	15 227,85	114,00%
3.2	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.	0,00	17,51	17,51	0,00	17,51	-
4	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
5	Экономия расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
6	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
6.1	Возврат займов и кредитов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
6.2	Проценты по займам и кредитам (на обслуживание займов и кредитов, привлекаемых на пополнение оборотных средств)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
7	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
8	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 339,75	2 130,25	-209,50	2 396,50	2 433,83	102,00%
9	Амортизация	тыс. руб.	0,00	14,94	14,94	0,00	14,94	-
10	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
11	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
12	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	269,80	40,65	-229,15	130,60	130,60	100,00%
13	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	44 933,29	42 943,82	-1 989,47	46 530,40	47 040,50	101,00%
13.1	расходы на топливо	тыс. руб.	41 379,70	40 318,70	-1 061,00	42 926,50	43 469,20	101,00%
13.2	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 466,47	2 603,30	-863,17	3 517,20	3 484,60	99,00%
13.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
13.4	Расходы на услуги по передаче тепловой энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
13.5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
13.6	Расходы на холодную воду на подпитку системы	тыс. руб.	87,12	21,82	-65,30	86,70	86,70	100,00%
13.7	Расходы на теплоноситель на подпитку системы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14	Операционные расходы	тыс. руб.	27 930,90	16 982,58	-10 948,32	28 481,20	29 239,64	103,00%
14.1	Производственные расходы	тыс. руб.	27 930,90	16 982,58	-10 948,32	28 481,20	29 239,64	103,00%
14.1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0,00	42,76	42,76	42,76	43,89	103,00%
14.1.2	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг производственного характера (подраз)	тыс. руб.	4 723,38	626,11	-4 097,27	5 405,42	5 549,37	103,00%
14.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	5 924,67	3 094,02	-2 830,65	6 042,95	6 203,87	103,00%
14.1.3.1	Численность персонала	чел	13,00	6,00	-7,00	13,00	13,00	100,00%
14.1.3.2	Средняя заработная плата	руб. мес	37 978,01	42 972,50	4 994,49	38 736,88	39 788,42	103,00%
14.1.4	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 822,95	4 567,95	2 745,00	1 859,37	1 908,89	103,00%
14.1.4.1	Численность административно-управленческого персонала	чел	4,00	4,00	0,00	4,00	4,00	100,00%
14.1.4.2	Средняя заработная плата	руб. мес	37 978,13	95 165,63	57 187,50	38 736,88	39 788,44	103,00%
14.1.5	Ремонтные расходы	тыс. руб.	15 460,00	7 255,03	-8 204,97	13 863,80	14 232,99	103,00%
14.1.5.1	расходы на текущий ремонт производственных фондов	тыс. руб.	15 460,00	7 255,03	-8 204,97	13 863,80	14 232,99	103,00%
14.1.5.2	расходы на капитальный ремонт производственных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.1.5.3	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.1.5.3.1	Численность персонала	чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.1.5.3.2	Средняя заработная плата	руб. мес	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	7 747,52	7 661,97	-85,55	7 902,32	8 112,76	103,00%
14.1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	1 396,71	1 396,71	1 266,90	1 300,63	103,00%
14.1.6.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями общехозяйственного и управленческого характера	тыс. руб.	0,00	1 086,08	1 086,08	1 257,00	1 290,47	103,00%
14.1.6.1.1	Расходы на услуги связи	тыс. руб.	0,00	34,98	34,98	0,00	0,00	-
14.1.6.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.1.6.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	0,00	1 050,00	1 050,00	0,00	0,00	-
14.1.6.1.4	Расходы на консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.1.6.1.5	Расходы на услуги транспорта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.1.6.1.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	1,10	1,10	1 257,00	1 290,47	103,00%
14.1.6.2	Расходы на командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.1.6.3	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	0,00	45,90	45,90	0,00	0,00	-
14.1.6.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	0,00	18,88	18,88	0,00	0,00	-
14.1.6.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	9,90	9,90	9,90	10,16	103,00%
14.1.6.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	0,00	235,95	235,95	0,00	0,00	-
15	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
15.1	Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
15.2	Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
15.3	Средства на возврат инвестиционных займов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
15.4	Средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
16	Корректировка НВВ всего	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
16.1	Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-

16.2	Корректировка по результатам контрольных мероприятий	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
16.3	Недоосвоение операционных расходов в предыдущем ДПР	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
16.4	Избыток средств, полученных за предыдущие отчетные периоды регулирования	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
16.5	По результатам досудебного рассмотрения споров	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
16.6	По результатам рассмотрения разногласий в ФАС	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
16.7	По результатам суда	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
16.8	Недополученные доходы / Выпадающие расходы для учета в плановом периоде	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
16	Объем реализации годовой в том числе:	Гкал	53 527,80	53 231,10	-296,70	53 527,80	53 231,10	99,00%
17.1	Полезный отпуск организациям-перепродавцам тепловой энергии всего	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
17.2	Полезный отпуск бюджетным организациям всего	Гкал	232,10	559,10	327,00	232,10	559,10	241,00%
17.3	Полезный отпуск жилищным организациям	Гкал	47 968,40	47 046,80	-921,60	47 968,40	47 046,80	98,00%
17.4	Полезный отпуск прочим потребителям всего	Гкал	5 327,30	5 625,20	297,90	5 327,30	5 625,20	106,00%
17.5	Полезный отпуск на собственное производство всего	Гкал	0,00	0,00		0,00	0,00	

Таблица 2.1.10.8. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации АО «Никольское».

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2019
1	Выработано тепловой энергии	Гкал	12244,3
2	Собственные нужды котельной	Гкал	488,4
3	Отпущено в сеть	Гкал	10785,1
4	Потери в сетях	Гкал	970,8
5	Отпуск потребителям	Гкал	9962,3
6	Потребление природного газа	тыс.куб.м	1590,7
7	Потребление электроэнергии	тыс.кВт ч	596,3
8	Потребление воды	тыс. куб.м	56,58
9	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям	руб./Гкал	2118,1 2123,09
10	Компонент на тепловую энергию для подогрева 1 куб.м. холодной воды	руб./Гкал	2118,1 2123,09

Таблица 2.1.10.9. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации ЗАО «Бецема».

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб.	2 806,26
1.1	Горячая вода	тыс руб.	2 806,26
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб.	2 806,26
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), используемую для горячего водоснабжения	тыс руб.	0,00
2.2	Расходы на тепловую энергию, производимую с применением собственных источников и используемую для горячего водоснабжения	тыс руб.	2 308,53
2.3	Расходы на покупаемую холодную воду, используемую для горячего водоснабжения	тыс руб.	0,00
2.4	Расходы на холодную воду, получаемую с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемую для горячего водоснабжения	тыс руб.	497,73
2.5	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб.	0,00
2.5.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	0,00

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
2.5.2	Объем приобретения электрической энергии	тыс кВтч	0,0000
2.7	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб.	0,00
2.8	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб.	0,00
2.9	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб.	0,00
2.10	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб.	0,00
2.11	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб.	0,00
2.12	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб.	0,00
2.13	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	0,00
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.14	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	0,00
2.14.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	0,00
2.14.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.15	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб.	0,00
2.15.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.16	Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс руб.	0,00
2.16.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.17	Прочие расходы, которые подлежат отнесению к регулируемым видам деятельности в соответствии с основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 N 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013)	тыс руб.	0,00
3	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб.	0,00
3.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс руб.	0,00
4	Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки	тыс руб.	0,00
4.1	За счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс руб.	0,00
4.2	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб.	0,00
5	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (горячее водоснабжение)	тыс руб.	0,00
6	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://eias.fstrf.ru/di/scl/get_file?p_guid=57204f95-742b-42b9-95ea-6dc727c3666c
7	Объем покупаемой холодной воды, используемой для горячего водоснабжения	тыс м3	0,00
8	Объем холодной воды, получаемой с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемой для горячего водоснабжения	тыс м3	27,0100
9	Объем покупаемой тепловой энергии (мощности), используемой для горячего водоснабжения	тыс Гкал	0,0000
10	Объем тепловой энергии, производимой с применением собственных источников и используемой для горячего водоснабжения	тыс Гкал	1,6327
11	Потери воды в сетях ГВС	%	0,00
12	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	0,00
13	Удельный расход электроэнергии на подачу воды в сеть(учитывать электроэнергию всех насосных и подкачивающих станций)	тыс кВтч/тыс м3	0,00
14	Комментарии	х	нет

Таблица 2.1.10.10. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации ПАО «КМЗ».

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб.	158 349,10
1.1	теплоэнергия	тыс руб.	151 116,90
1.2	водоотведение	тыс руб.	493,90
1.3	канализование	тыс руб.	6 738,30
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб.	367 811,06
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб.	183 689,11
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	34 498,99
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб.	4,64
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб.	23 510,77
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб.	31 507,67
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	3,61
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВтч	8 734,2400
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб.	10 912,43
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб.	1 062,71
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб.	40 311,58
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб.	12 093,47
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб.	12 736,28
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб.	3 820,88
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб.	6 433,61
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб.	0,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	4 625,94
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	30 805,71
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	2 802,16
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб.	23 051,86
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб.	6 759,80
2.15.0			
2.15.1	отвод сточных вод	тыс руб.	4 159,40
2.15.2	налоги	тыс руб.	2 600,40
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб.	371 079,27
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб.	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб.	-12 436,18
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб.	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и	х	-

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
	приложения к нему		
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	146,86
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	17,54
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	249,2341
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	99,9150
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	97,1224
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	2,7926
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	93 798 611,11
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	28,6173
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	93,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	19,30
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	138,4200
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВтч/Гкал	0,04
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	1,32
20	Комментарии	х	нет

Таблица 2.1.10.11. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации АО «НАТЭК Инвест-Энерго».

Наименование котельной, адрес	2016 год				
	Выработано тепловой энергии, Гкал	Собственные нужды котельной, Гкал	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Отпуск потребителям, Гкал
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго", Московская область, г. Красногорск, бульвар Строителей, д.2	41212,811	917,722	40295,08	734,2	39560,88
Наименование котельной, адрес	2017 год				
	Выработано тепловой энергии, Гкал	Собственные нужды котельной, Гкал	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Отпуск потребителям, Гкал
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго", Московская область, г. Красногорск, бульвар Строителей, д.2	49384,181	517,628	48866,553	468,07	48398,483
Наименование котельной, адрес	2018 год				
	Выработано тепловой энергии, Гкал	Собственные нужды котельной, Гкал	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Отпуск потребителям, Гкал
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго", Московская область, г. Красногорск, бульвар Строителей, д.2	48624,1542	576,698	48047,4562	1150,2	46897,2562
Наименование котельной, адрес	2019 год				
	Выработано тепловой энергии, Гкал	Собственные нужды котельной, Гкал	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Отпуск потребителям, Гкал
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго", Московская область, г. Красногорск, бульвар Строителей, д.2	45558,741	468,102	45090,639	1150,2	43940,439

Таблица 2.1.10.12. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации АО «НАТЭК Инвест-Энерго».

Наименование котельной, адрес	Вид основного топлива	2015 год		Вид резервного топлива	2015 год	
		ед. изм.	потребление		ед. изм.	запасы
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго", Московская область, г. Красногорск, бульвар Строителей, д.2	природный газ	м.куб.	10837871,65	дизельное топливо	л.	
Наименование котельной, адрес	Вид основного топлива	2016 год		Вид резервного топлива	2016 год	
		ед. изм.	потребление		ед. изм.	запасы
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго", Московская область, г. Красногорск, бульвар Строителей, д.2	природный газ	м.куб.	11808454,74	дизельное топливо	л.	29031
Наименование котельной, адрес	Вид основного топлива	2017 год		Вид резервного топлива	2017 год	
		ед. изм.	потребление		ед. изм.	запасы
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго", Московская область, г. Красногорск, бульвар Строителей, д.2	природный газ	м.куб.	12864604,57	дизельное топливо	л.	28126
Наименование котельной, адрес	Вид основного топлива	2018 год		Вид резервного топлива	2018 год	
		ед. изм.	потребление		ед. изм.	запасы
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго", Московская область, г. Красногорск, бульвар Строителей, д.2	природный газ	м.куб.	12611397,26	дизельное топливо	л.	26836
Наименование котельной, адрес	Вид основного топлива	2019 год		Вид резервного топлива	2019 год	
		ед. изм.	потребление		ед. изм.	запасы
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго", Московская область, г. Красногорск, бульвар Строителей, д.2	природный газ	м.куб.	11944081,37	дизельное топливо	л.	25878

Таблица 2.1.10.13. – Информация об основных показателях финансовой деятельности «РЭП Красногорье».

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб.	17 631,00
1.1	теплоснабжение	тыс руб.	17 631,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб.	25 968,09
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб.	9 240,31
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	9 240,31
2.2.1.1	Объем	тыс м3	1 675,10
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб.	4,62
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб.	1 495,15
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб.	327,90
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	3,62
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВтч	90,6000
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб.	0,00
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб.	0,00
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб.	5 190,60
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб.	1 567,56
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб.	917,30
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб.	277,02
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб.	0,00
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб.	7 763,50
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	55,90
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	628,00
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб.	0,00
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб.	0,00
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб.	-8 337,09
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб.	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб.	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб.	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	ОТСУТСТВУЕТ
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	34,65
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	34,65

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	10 388,3000
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	9 762,3000
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	9 762,3000
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	0,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	2 505,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	0,0000
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	13,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	1,20
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	157,5000
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВтч/Гкал	0,02
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м ³ /Гкал	0,50
20	Комментарии	х	-

Таблица 2.1.10.14. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ОАО «РЖД».

№ п/п	Цена (тариф)		Величина установленной цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	Срок действия цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	
			Организации-перепродавцы		
			Одноставочный тариф, руб./Гкал	дата начала	дата окончания
1	2		3	15	16
	Вид теплоносителя	х			
1.1	горячая вода	через тепловую сеть отпуск с коллекторов	1115,80	01.01.2018	30.06.2018
	Добавить вид теплоносителя				
2.1	горячая вода	через тепловую сеть отпуск с коллекторов	1193,90	01.07.2018	31.12.2018
	Добавить вид теплоносителя				
3.1	горячая вода	через тепловую сеть отпуск с коллекторов	1193,90	01.01.2019	30.06.2019
	Добавить вид теплоносителя				
4.1	горячая вода	через тепловую сеть отпуск с коллекторов	1313,30	01.07.2019	31.12.2019
	Добавить вид теплоносителя				

Таблица 2.1.10.15. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ЗАО «ЛагунаГрин».

№ п/п	Цена (тариф)		Величина установленной цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	Срок действия цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	
			Организации-перепродавцы		
			Одноставочный тариф, руб./Гкал	дата начала	дата окончания
1	2		3	15	16
	Вид теплоносителя	х			
1.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2018	30.06.2018
		отпуск с коллекторов	1767,40		
	Добавить вид теплоносителя				
2.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2018	31.12.2018
		отпуск с коллекторов	1543,24		
	Добавить вид теплоносителя				
3.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2019	30.06.2019
		отпуск с коллекторов	1817,94		
	Добавить вид теплоносителя				
4.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2019	31.12.2019
		отпуск с коллекторов	1876,11		
	Добавить вид теплоносителя				

Таблица 2.1.10.16. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «ТЭСИС».

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб.	74 817,00
1.1	Производство и передача тепловой энергии	тыс руб.	74 817,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб.	59 825,04
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб.	31 505,14
2.2.1	газ природный по нерегулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	5 341,91
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб.	5,08
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб.	4 369,25
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб.	1 344,18
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	2,19
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВтч	613,8540
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб.	10,40
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб.	0,00
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб.	0,00
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб.	0,00
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб.	0,00
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб.	0,00

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб.	10 072,40
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб.	0,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	7 498,79
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	7 498,79
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	1 572,00
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	1 572,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб.	202,17
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб.	7 619,97
2.15.0			
2.15.1	Налоги (налог на имущество, налог на землю)	тыс руб.	5 922,8
2.15.2	Резервное топливо (диз.топливо)	тыс руб.	1 676,17
2.15.3	Услуги банка	тыс руб.	21,00
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб.	14 991,96
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб.	-16 645,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб.	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб.	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб.	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	http://tesis-mo.ru/
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	22,70
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	22,70
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	31 035,5000
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	39 358,2000
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	39 358,2000
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	0,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	816,30
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	0,8163
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	0,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	0,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	148,7000
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВтч/Гкал	0,01
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,07
20	Комментарии	х	отсутствует

Таблица 2.1.10.17. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «ТермоТрон».

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб.	145 583,50
1.1	теплоснабжение	тыс руб.	145 583,50
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб.	120 529,05
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб.	44 191,86
2.2.0			
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	8 593,00
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб.	4,64
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб.	4 342,16
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб.	5 063,85
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	4,12
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВтч	1 227,7520
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб.	112,82
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб.	43,65
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб.	4 782,97
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб.	1 449,83
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб.	362,25
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб.	107,80
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб.	0,00
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб.	55 920,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	7 465,19
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	476,45
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	969,63
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб.	0,00
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб.	59,20
2.15.1	услуги банка	тыс руб.	59,20
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб.	25 054,45
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб.	16 985,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб.	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб.	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб.	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://eias.fstrf.ru/disco/get_file?p_guid=3380f655-efce-

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
			4b38-8fed-dc71c8ecb870
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	80,00
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	52,36
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	85,5782
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	84,8800
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	62,9300
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	21,9500
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	3,43
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	19,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	9,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	157,4000
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВтч/Гкал	0,01
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,03
20	Комментарии	х	-

Таблица 2.1.10.18. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «Самолет Энерго».

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб.	24 754,86
1.1	производство и передача тепловой энергии	тыс руб.	24 754,86
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб.	39 553,46
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб.	14 091,66
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	2 540,80
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб.	4,75
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб.	2 011,43
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб.	2 942,90
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	4,50
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВтч	654,1340
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб.	154,00
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб.	228,80
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб.	4 219,80
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб.	1 145,50

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб.	311,60
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб.	84,60
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб.	2 241,20
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб.	0,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	1 071,10
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	1 071,10
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	0,00
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб.	0,00
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб.	13 062,30
2.15.1	цеховые расходы	тыс руб.	742,70
2.15.2	общеексплуатационные расходы	тыс руб.	11 889,00
2.15.3	отвод сточных вод	тыс руб.	162,70
2.15.4	налоги	тыс руб.	119,20
2.15.5	внебюджетные расходы (услуги банка)	тыс руб.	148,70
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб.	-14 798,60
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб.	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб.	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб.	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://eias.fstrf.ru/disco/get_file?p_guid=4a04ec9f-e09c-4fab-868f-17299aad2b30
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	15,90
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	8,00
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	17,3466
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	16,6768
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	16,6768
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	0,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	322 013,89
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	0,3358
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	22,20
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	2,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	171,3728
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой	тыс	0,04

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
	энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	кВтч/Гкал	
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,40
20	Комментарии	х	по итогам 2017г. убыток от деятельности по производству и реализации тепловой энергии

Таблица 2.1.10.19. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «МаркетТрейдЦентр».

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб.	24 914,40
1.1	теплоснабжение	тыс руб.	24 914,40
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб.	24 621,78
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб.	19 688,28
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	3 495,00
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб.	5,00
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб.	2 213,28
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб.	964,90
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	3,45
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВтч	279,5000
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб.	0,00
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб.	10,20
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб.	1 154,80
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб.	369,54
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб.	1 008,00
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб.	322,56
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб.	0,00
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб.	0,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	1 103,50
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	1 103,50
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	0,00
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб.	0,00
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб.	0,00
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб.	292,62
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб.	0,00

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб.	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб.	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	http://market-trade-center.ru/raskrytie-informacii
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	6,30
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	3,72
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	22,6020
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	22,6020
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	22,6020
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	0,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,11
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	0,8110
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	3,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	4,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	156,3000
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВтч/Гкал	0,05
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,00
20	Комментарии	х	нет

Таблица 2.1.10.20. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «Даном».

№ п/п	Цена (тариф)		Величина установленной цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	Срок действия цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	
			Организации-перепродавцы		
			Одноставочный тариф, руб./Гкал	дата начала	дата окончания
	Вид теплоносителя	х			
1.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2018	30.06.2018
		отпуск с коллекторов	-		
	Добавить вид теплоносителя				
2.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2018	31.12.2018
		отпуск с коллекторов	-		
	Добавить вид теплоносителя				
3.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2019	30.06.2019
		отпуск с коллекторов	1 860,00		
	Добавить вид теплоносителя				
4.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2019	31.12.2019
		отпуск с коллекторов	1 860,00		
	Добавить вид теплоносителя				

Таблица 2.1.10.21. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Энерго-коммунальный комплекс».

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб.	32 595,42
1.1	Теплоснабжение	тыс руб.	32 595,42
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб.	28 976,13
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб.	15 121,89
2.2.1	газ природный по нерегулируемой цене	х	15 121,89
2.2.1.1	Объем	тыс м3	2 794,30
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб.	4,58
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб.	2 317,24
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб.	3 340,78
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	3,74
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВтч	885,0000
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб.	0,00
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб.	214,30
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб.	4 178,40
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб.	1 253,52
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб.	1 040,00
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб.	352,48
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб.	676,27
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб.	231,90
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	1 449,10
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	1 449,10
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	809,50
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	809,50
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб.	0,00
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб.	307,99
2.15.1	Прочие производственные расходы	тыс руб.	307,99
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб.	3 619,29
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб.	2 443,17
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб.	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб.	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб.	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	http://biomedm.ru/news.htm
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	21,00
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления	Гкал/ч	7,41

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
	регулируемых видов деятельности		
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	22,8177
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	20,2186
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	0,0000
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	20,2186
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	2,0427
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	11,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	2,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	166,4000
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВтч/Гкал	0,04
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	3,00
20	Комментарии	х	нет

Таблица 2.1.10.22. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «Теплосервис-М».

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб.	211 974,56
1.1	Тепловая энергия	тыс руб.	211 974,56
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб.	190 614,39
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб.	95 890,26
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	16 227,20
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб.	5,91
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб.	0,00
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.2.2	дизельное топливо	х	
2.2.2.1	Объем	тонны	0,00
2.2.2.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб.	0,00
2.2.2.3	Стоимость доставки	тыс руб.	0,00
2.2.2.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб.	8 184,96
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	4,24
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВтч	1 929,2400
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб.	164,39
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб.	96,65

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб.	9 421,95
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб.	2 606,02
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб.	6 295,88
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб.	1 741,38
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб.	6 362,04
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб.	46 700,05
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	5 199,64
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	3 399,92
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб.	3 547,96
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб.	1 003,29
2.15.1	Отвод сточных вод	тыс руб.	146,75
2.15.2	Налоги	тыс руб.	723,20
2.15.3	Услуги банков	тыс руб.	133,34
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб.	21 360,17
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб.	21 360,17
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб.	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб.	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб.	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	http://teploservis-m.ru
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	69,47
8.1	котельная мкр. Новое Измайлово	Гкал/ч	30,00
8.2	котельная мкр. Лукино	Гкал/ч	4,39
8.3	котельная мкр. Новое Тушино	Гкал/ч	26,48
8.4	котельная мкр. Балашиха 27	Гкал/ч	8,60
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	62,43
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	125,6585
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	122,5415
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	122,5415
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	0,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	2,4784
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	21,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	15,37
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	153,1156
17.1	котельная мкр. Новое Измайлово	кг усл. топл/Гкал	151,2906
17.2	котельная мкр. Лукино	кг усл. топл/Гкал	154,2526

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
17.3	котельная мкр. Новое Тушино	кг усл. топл/Гкал	158,5454
17.4	котельная мкр. Балашиха 27	кг усл. топл/Гкал	153,2906
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВтч/Гкал	0,02
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,07
20	Комментарии	х	-

Таблица 2.1.10.23. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ЗАО «Новая Усадьба».

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб.	36 244,00
1.1	водоснабжение	тыс руб.	1 787,00
1.2	отведение	тыс руб.	3 869,00
1.3	теплоснабжение	тыс руб.	30 588,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб.	36 253,60
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб.	0,00
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб.	2 009,00
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	3,54
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВтч	454,6000
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб.	64,50
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб.	0,00
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб.	7 803,10
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб.	0,00
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб.	0,00
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб.	0,00
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб.	570,70
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб.	9 190,20
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	16 616,10
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	147,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	0,00
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб.	0,00
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб.	0,00
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб.	-5 665,60
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб.	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб.	0,00

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб.	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=62e12db9-7cdd-4f31-b3b7-879e3c3b2937
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	27,00
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	18,00
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	20 789,0000
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	41 578,0000
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	20 789,0000
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	20 789,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	173,25
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	2 079,0000
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	17,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	1,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	134,0000
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВтч/Гкал	21,00
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,01
20	Комментарии	х	-

Таблица 2.1.10.24. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский".

№ п/п	Цена (тариф)		Величина установленной цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	Срок действия цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	
			Организации-перепродавцы		
			Одноставочный тариф, руб./Гкал	дата начала	дата окончания
	Вид теплоносителя	х			
1.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2018	30.06.2018
		отпуск с коллекторов	1305,00		
	Добавить вид теплоносителя				
2.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2018	31.12.2018
		отпуск с коллекторов	1349,75		
	Добавить вид теплоносителя				
3.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2019	30.06.2019
		отпуск с коллекторов	1349,75		
	Добавить вид теплоносителя				
4.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2019	31.12.2019
		отпуск с коллекторов	1397,13		
	Добавить вид теплоносителя				

Таблица 2.1.10.25. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «ТСК «Мосэнерго» филиала.

№ п/п	Параметр	ед. изм.	Величина тарифа			
			2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	Тариф на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТСК Мосэнерго» на территории: городских округов Красногорск, Котельники, Люберцы, Дзержинский, Балашиха, Мытищи; Одинцовского городского округа, Ленинского городского округа, Пушкинского городского округа Московской области					
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)					
	с 01.01. по 30.06.	руб./Гкал	1 292,24	1 345,52	1 390,90	1 435,70
	с 01.07. по 31.12.	руб./Гкал	1 345,52	1 390,90	1 435,70	1 464,20
	Население (тарифы указываются с учётом НДС)					
	с 01.01. по 30.06.	руб./Гкал	1 524,84	1 587,71	1 669,08	1 722,84
	с 01.07. по 31.12.	руб./Гкал	1 587,71	1 641,26	1 722,84	1 757,04

Таблица 2.1.10.26. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «ЭТС».

№ п/п	Цена (тариф)		Величина установленной цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	Срок действия цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	
			Организации-перепродавцы		
			Одноставочный тариф, руб./Гкал	дата начала	дата окончания
	Вид теплоносителя	х			
1.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2018	30.06.2018
		отпуск с коллекторов	1790,00		
	Добавить вид теплоносителя				
2.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2018	31.12.2018
		отпуск с коллекторов	2112,20		
	Добавить вид теплоносителя				
3.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2019	30.06.2019
		отпуск с коллекторов	1790,00		
	Добавить вид теплоносителя				
4.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2019	31.12.2019
		отпуск с коллекторов	1871,30		
	Добавить вид теплоносителя				

Таблица 2.1.10.27. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «175ДОК».

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2019
1	Выработано тепловой энергии	Гкал	10350,7
2	Собственные нужды котельной	Гкал	250
3	Отпущено в сеть	Гкал	10100,7
4	Потери в сетях	Гкал	1190,7
5	Отпуск потребителям	Гкал	8910
6	Потребление природного газа	тыс.куб.м	1234,487
7	Потребление электроэнергии	тыс.кВт ч	602262
8	Потребление воды	тыс. куб.м	2150
9	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям	руб./Гкал	1600,6
			1637,36

Таблица 2.1.10.28. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «ЭнергоИнвест».

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб.	145 583,50
1.1	теплоснабжение	тыс руб.	145 583,50
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб.	120 529,05
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб.	44 191,86
2.2.0			
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	8 593,00
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб.	4,64
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб.	4 342,16
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб.	5 063,85
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	4,12
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВтч	1 227,7520
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб.	112,82
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб.	43,65
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб.	4 782,97
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб.	1 449,83
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб.	362,25
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб.	107,80
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб.	0,00
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб.	55 920,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	7 465,19
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	476,45
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	969,63
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб.	0,00
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб.	59,20
2.15.1	услуги банка	тыс руб.	59,20
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб.	25 054,45
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб.	16 985,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб.	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб.	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб.	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	-
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	80,00
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	52,36
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	85,5782
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	84,8800
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	62,9300
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	21,9500
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	3,43
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	19,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	9,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	157,4000
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВтч/Гкал	0,01
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,03
20	Комментарии	х	-

Таблица 2.1.10.29. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ЗАО «САБ-УРБАН».

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб.	158 349,10
1.1	теплоэнергия	тыс руб.	151 116,90
1.2	водоотведение	тыс руб.	493,90
1.3	канализование	тыс руб.	6 738,30
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб.	367 811,06
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб.	183 689,11
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	34 498,99
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб.	4,64
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб.	23 510,77
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб.	31 507,67
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	3,61
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВтч	8 734,2400
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб.	10 912,43
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб.	1 062,71
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб.	40 311,58
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб.	12 093,47
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб.	12 736,28
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб.	3 820,88
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб.	6 433,61
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб.	0,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	4 625,94
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	30 805,71
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	2 802,16
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб.	23 051,86

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб.	6 759,80
2.15.0			
2.15.1	отвод сточных вод	тыс руб.	4 159,40
2.15.2	налоги	тыс руб.	2 600,40
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб.	371 079,27
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб.	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб.	-12 436,18
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб.	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	-
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	146,86
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	17,54
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	249,2341
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	99,9150
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	97,1224
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	2,7926
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	93 798 611,11
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	28,6173
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	93,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	19,30
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	138,4200
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВтч/Гкал	0,04
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м ³ /Гкал	1,32
20	Комментарии	х	нет

Таблица 2.1.10.30. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ГКУ «Соцэнерго».

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб.	211 974,56
1.1	Тепловая энергия	тыс руб.	211 974,56
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб.	190 614,39
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб.	95 890,26
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м ³	16 227,20
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб.	5,91

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб.	0,00
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.2.2	дизельное топливо	х	
2.2.2.1	Объем	тонны	0,00
2.2.2.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб.	0,00
2.2.2.3	Стоимость доставки	тыс руб.	0,00
2.2.2.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб.	8 184,96
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	4,24
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВтч	1 929,2400
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб.	164,39
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб.	96,65
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб.	9 421,95
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб.	2 606,02
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб.	6 295,88
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб.	1 741,38
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб.	6 362,04
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб.	46 700,05
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	5 199,64
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	3 399,92
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб.	3 547,96
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб.	1 003,29
2.15.1	Отвод сточных вод	тыс руб.	146,75
2.15.2	Налоги	тыс руб.	723,20
2.15.3	Услуги банков	тыс руб.	133,34
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб.	21 360,17
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб.	21 360,17
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб.	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб.	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб.	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	http://teploservis-m.ru
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	69,47
8.1	котельная мкр. Новое Измайлово	Гкал/ч	30,00
8.2	котельная мкр. Лукино	Гкал/ч	4,39
8.3	котельная мкр. Новое Тушино	Гкал/ч	26,48
8.4	котельная мкр. Балашиха 27	Гкал/ч	8,60
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	62,43
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	125,6585
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	122,5415

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	122,5415
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	0,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	2,4784
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	21,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	15,37
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	153,1156
17.1	котельная мкр. Новое Измайлово	кг усл. топл/Гкал	151,2906
17.2	котельная мкр. Лукино	кг усл. топл/Гкал	154,2526
17.3	котельная мкр. Новое Тушино	кг усл. топл/Гкал	158,5454
17.4	котельная мкр. Балашиха 27	кг усл. топл/Гкал	153,2906
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВтч/Гкал	0,02
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,07
20	Комментарии	х	-

Таблица 2.1.10.31. – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ОАО «РЭУ Западный».

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб.	36 244,00
1.1	водоснабжение	тыс руб.	1 787,00
1.2	отведение	тыс руб.	3 869,00
1.3	теплоснабжение	тыс руб.	30 588,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб.	36 253,60
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб.	0,00
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб.	2 009,00
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	3,54
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВтч	454,6000
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб.	64,50
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб.	0,00
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб.	7 803,10
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб.	0,00
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб.	0,00
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб.	0,00
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб.	570,70
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб.	9 190,20
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	16 616,10
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	147,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб.	0,00
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб.	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб.	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб.	0,00

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб.	0,00
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб.	-5 665,60
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб.	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб.	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб.	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=62e12db9-7cdd-4f31-b3b7-879e3c3b2937
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	27,00
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	18,00
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	20 789,0000
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	41 578,0000
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	20 789,0000
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	20 789,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	173,25
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	2 079,0000
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	17,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	1,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	134,0000
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВтч/Гкал	21,00
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,01
20	Комментарии	х	-

Более детальный анализ тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифа) на подключение (присоединение), структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.11. Технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения городского округа.

Общие проблемы для котельных г.о. Красногорск:

- внутридомовые сети и отопительные приборы не обеспечивают проектного режима, вследствие физического износа внутритрубного зарастания. Необходим капитальный ремонт и модернизация;

- отсутствие автоматизированного оперативно-диспетчерского управления системой теплоснабжения;

- несоответствие потребительских схем теплоснабжения, фактическим энергетическим характеристикам тепловых сетей в точках поставки. При этом указанное несоответствие, как правило, определяется наличием самовольных изменений, вносимых потребителем без корректировки проекта теплоснабжения объектов (самовольное присоединение или изменение мощности системы теплоснабжения, либо отдельных ее конструктивных частей или элементов).

Развитие систем теплоснабжения сдерживает ряд факторов:

- Отсутствие финансирования на модернизацию и техническое перевооружение оборудования.

- Отсутствие системы расчета гидравлических режимов не позволяет планировать ввод в эксплуатацию новых объектов, заранее спланировать увеличение диаметров трубопроводов тепловых сетей, установку дополнительных мощностей котлового и теплообменного оборудования, насосного оборудования на котельных.

- Схема прокладки тепловых сетей требует оптимизации в связи с перераспределением нагрузок на систему теплоснабжения городского поселения и новым строительством согласно генеральному плану.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения городского округа Красногорск.

2.4.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).

ПАО «Россети Московский регион» является электросетевой компанией, основными видами деятельности которой являются возмездное оказание услуг по передаче электрической энергии в городе Москве и Московской области посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства собственных электрических сетей, а также технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям на территории г. Москвы и Московской области.

Объекты электроэнергетики, расположенные на территории городского округа Красногорск относятся к энергосистеме Московской области, которая в свою очередь входит в состав объединенной энергетической системы ПАО «Россети Московский регион» и АО «Мособлэнерго».

Городской округ Красногорск входит в зону обслуживания филиала ПАО «Россети Московский регион» Северные электрические сети и филиала Красногорские электрические сети АО «Мособлэнерго».

Договоры заключены, расчеты осуществляются с потребителями (договоры энергоснабжения), с сетевыми организациями (договоры на передачу электрической энергии).

Функции гарантирующего поставщика электроэнергии на территории городского округа Красногорск осуществляет АО «Мосэнергосбыт» на основании Распоряжения Министерства энергетики Московской области от 30.01.2015 № 05-Р «Об определении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков Московской области».

Более подробный анализ институциональной структуры системы электроснабжения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

1.4.1. Характеристика системы электроснабжения.

Основные виды деятельности компании – оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям на территории г. Москвы и Московской области.

Зона эксплуатационной ответственности филиала «Северные электрические сети» (СЭС) ПАО «Россети Московский регион», охватывает территорию четырнадцати городских округов Московской области:

1. Дмитровский городской округ,
2. городской округ Долгопрудный,
3. городской округ Дубна,
4. городской округ Ивантеевка,
5. городской округ Клин,
6. городской округ Королёв,
7. городской округ Красногорск,
8. городской округ Лобня,
9. городской округ Мытищи,
10. Пушкинский городской округ,
11. Сергиево-Посадский городской округ,
12. городской округ Солнечногорск,
13. Талдомский городской округ,
14. городской округ Химки.

Филиал ПАО «Россети Московский регион» - Северные электрические сети занимается обеспечением надежного электроснабжения потребителей в зоне своей ответственности на севере Московской области, оказанием услуг по технологическому присоединению потребителей, повышением надежности и качества электроснабжения, обеспечением высокой оперативности производственной деятельности всех подразделений.

Филиал ПАО «Россети Московский регион» - Северные электрические сети обслуживает 135 подстанций 35-220 кВ и 5 197 трансформаторных подстанций.

Протяженность воздушных линий различного класса напряжения составляет 15 801,17 км, протяженность кабельных линий – 4 337,3 км.

На территории Северных электрических сетей расположен ряд генерирующих источников, выдающих мощность в электрическую сеть Московской области, в частности:

1. Загорская ГАЭС (установленная мощность: турбинный режим - 1200 МВт, насосный режим – 1320 МВт). Выдача мощности осуществляется по линиям:
 - ВЛ 500 кВ ЗаГАЭС - Трубино;
 - ВЛ 500 кВ ЗаГАЭС - Костромская ГРЭС.
2. ТЭЦ-27 (установленная мощность - 1060 МВт). Выдача мощности осуществляется по линиям:
 - ВЛ 220 кВ ТЭЦ-27 - Уча I, II цепи;
 - ВЛ 220 кВ ТЭЦ-27 - Хвойная;
 - ВЛ 220 кВ ТЭЦ-27 - Щедрино;
 - КВЛ 220 кВ ТЭЦ-27 - Бутырки с отпайками;
 - КВЛ 220 кВ ТЭЦ-27 - Бабушкин;
 - КЛ 220 кВ ТЭЦ-27 - Хлебниково I, II цепь.
3. Ивановская ГЭС (установленная мощность – 28,8 МВт), выдающая мощность на напряжении 10 кВ.

На рассматриваемой территории располагаются:

- 1 ПС с высшим напряжением 750 кВ (ПС 750 кВ Белый Раст);
- 2 ПС с высшим напряжением 500 кВ (ПС 500 кВ Трубино, Западная);
- 16 ПС с высшим напряжением 220 кВ;
- 87 ПС с высшим напряжением 110 кВ;
- 71 ПС с высшим напряжением 35 кВ.

Суммарная установленная трансформаторная мощность центров питания, расположенных на территории СЭС, составила 17636,05 МВА, из которых 3082 МВА приходятся на долю ПС 750 кВ, 2678 МВА - ПС 500 кВ, 5410,5 МВА - ПС 220 кВ, 5576,3 МВА - ПС 110 кВ, 889,2 МВА - ПС 35 кВ.

Основная часть питающих центров на территории Северных электрических сетей эксплуатируется двумя организациями: филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра и филиалом ПАО «Россети Московский регион» СЭС.

На балансе филиала ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра находятся:

- 1 ПС 750 кВ Белый Раст трансформаторной мощностью 3082 МВА;
- 2 ПС 500 кВ: Западная и Трубино суммарной трансформаторной мощностью 2678 МВА;
- 6 ПС 220 кВ: Дмитров, Радуга, Заря, Радищево и Темпы суммарной установленной трансформаторной мощностью 1544 МВА, а также функционирующая в настоящий момент на напряжении 220 кВ ПС Ярцево мощностью 500 МВА, в отношении которой проводятся работы по переводу на класс напряжения 500 кВ.

Филиал ПАО «Россети Московский регион» Северные электрические сети осуществляет эксплуатацию следующих электросетевых объектов:

- 10 ПС 220 кВ: Шуколово (64 МВА), Хвойная (480,5 МВА), Ильинская (400 МВА), Красногорская (400 МВА), Куркино (126 МВА), Уча (580 МВА), Новософрино (250 МВА), Омега (500 МВА) и Старбеево (566 МВА) суммарной установленной трансформаторной мощностью 3366,5 МВА;
- 68 ПС 110 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 4662,8 МВА;
- 57 ПС 35 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 611,4 МВА.

На рассматриваемой территории также располагаются следующие абонентские и тяговые (железнодорожные) подстанции:

- 21 ПС 110 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 913,52 МВА;
- 14 ПС 35 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 277,83 МВА.

На обозначенных выше ПС установлено 2 АТ 750 кВ суммарной мощностью 2502 МВА, 6 АТ 500 кВ мощностью 2502 МВА, 41 трансформатор и АТ 220 кВ мощностью 5868 МВА, 197 трансформаторов 110 кВ мощностью 5868,12 МВА и 147 трансформаторов 35 кВ мощностью 927,93 МВА.

Сведения о количестве, установленной трансформаторной мощности центров питания 35-750 кВ и их распределении в г.о. Красногорск представлены в таблице 2.4.2.1.

Таблица 2.4.2.1. - Сведения о количестве, установленной трансформаторной мощности центров питания 35-110 кВ и их распределении в г.о. Красногорск (по состоянию на 01.01.2020).

Муниципальное образование	Эксплуатирующая организация	УВН ПС, кВ	Кол-во ПС, шт.	Трансформаторная мощность ПС, МВ
Городской округ Красногорск	ПАО «ФСК ЕЭС»	500	1	1126
		Всего	1	1126
	ПАО «Россети Московский регион»	220	3	926
		110	3	337
		Всего	6	1263
	Абонентские и тяговые	35	1	29
		Всего	1	29
	В целом по округу	500	1	1126
		220	3	926
		110	3	337
		35	1	29
		Всего	8	2418

В настоящее время по территории СЭС проходят ЛЭП 35-750 кВ суммарной протяженностью 4 660,1 км, в том числе:

- ВЛ 750 кВ общей протяженностью 52,39 км;
- ВЛ 500 кВ протяженностью 341,39 км;
- ЛЭП 220 кВ протяженностью 1101,5 км (в т.ч. ВЛ - 1073,2 км, КЛ - 28,28 км);
- ЛЭП 110 кВ протяженностью 1923,1 км (в т.ч. ВЛ - 1921,3 км, КЛ - 1,80 км);
- ЛЭП 35 кВ протяженностью 1241,7 км (в т.ч. ВЛ - 1035,6 км, КЛ - 206,14 км).

В таблице 2.4.2.2. представлены характеристики питающих центров городского округа Красногорск.

Таблица 2.4.2.2. - Питающие центры в городском округе Красногорск.

№ п/п	Наименование ПС	Установленная мощность трансформаторов, шт. x МВА	Фактическая нагрузка в зимний максимум 2019 года, МВА	Профицит (+) /Дефицит (-) по замерам по ЦП, МВА	Объем мощности по заключенным договорам на ТП, находящимся на исполнении, МВА	Резерв мощности с учетом заключенных договоров ТП по ЦП, МВА
1	ПС 110/10/6 кВ Павшино	2x40,5	50,11	-4,47	1,21	-5,68
2	ПС 110/35/10/6 кВ Нахабино	2x40, 2x25	60,2	13,06	30,44	-16,80
3	ПС 110/10 кВ Ангелово	2x63	48,35	22,65	14,09	3,71
4	ПС 220/20/10 кВ Ильинская	2x200 (РТ 2x63)	28,85	181,15	31,78	149,37
5	ПС 220/110/10 кВ Красногорская	2x200 (РТ 6x40)	74,54	51,46	4,98	46,48
6	ПС 220/10 кВ Куркино	2x63	50,06	16,09	3,47	12,62

Таблица 2.4.2.3. - Данные по загрузке трансформаторного оборудования питающих центров 35-220 кВ, расположенных на территории СЭС, в зимний максимум 2019 года, и срокам его эксплуатации по состоянию на 01.01.2020 года.

№ п/п	№ ПС	Название ПС	Эксплуатирующая организация	Диспетчерское наименование	Мощность, МВА	Номинальное напряжение, кВ			Год ввода в эксплуатацию	Срок службы	Номинальный ток		Фактическая нагрузка в зимний максимум 2019		Аварийная нагрузка в зимний максимум 2019	
						ВН	СН	НН			А	А	%	А	%	
Городской округ Красногорск																
ПС 220 кВ																
1	860	Ильинская	ПАО «Россети Московский регион»	T-1	200	220	20	10	2007	13	502	37	7	72	14	
				T-2	200	220	20	10	2007	13	502	35	7	72	14	
2	830	Красногорская	ПАО «Россети Московский регион»	AT-1	200	230	121	11	1981	39	503	246	49	473	94	
				AT-2	200	230	121	11	1982	38	503	226	45	473	94	
3	837	Куркино	ПАО «Россети Московский регион»	T-1	63	230	-	11	2000	20	158	58	37	126	79	
							-	11		-						
				T-2	63	230	-	11	2000	20	158	68	43	126	79	
							-	11		-						
ПС 110 кВ																
4	28	Ангелово	ПАО «Россети Московский регион»	T-1	63	115	10,5	-	1995	25	316	120	-	237	75	
				T-2	63	115	11	6,9	1978	42	317	123	39	249	78	
5	145	Нахабино	ПАО «Россети Московский регион»	T-1	40	115	38,5	6,6	1971	49	201	131	65	214	106	
				T-2	40	115	38,5	6,6	1971	49	201	82	41	214	106	
				T-3	25	115	-	11	2007	13	126	15	12	38	30	
							-	11		-					-	
				T-4	25	115	-	11	2007	13	126	23	19	38	30	
							-	11		-					-	
6	82	Павшино	ПАО «Россети Московский регион»	T-1	40,5	110	11	6,6	1970	50	213	145	68	263	124	
				T-2	40,5	110	11	6,6	1969	51	213	118	55	263	124	
ПС 35 кВ																
7	254	Опалиха	Абонент	T-1	29	35	20	10	2001	19	206	127	62	279	135	
				T-2		35	20	10			206	152	74	279	135	

Таблица 2.4.2.4. - Данные ЛЭП, проходящих по территории СЭС (по состоянию на 01.01.2020), и их загрузке в режиме зимнего максимума 2019 года.

№ п/п	Наименование ЛЭП	Марка провода/ кабеля	Протяженность (км)	Год ввода в эксплуатацию/ реконструкции	Срок службы	Допустимый ток линии I доп, А		Фактическая максимальная нагрузка в зимний максимум 2019		Территория прохождения ЛЭП
						t=-5 ⁰	t=+25 ⁰	А	% от I доп. при t=-5 ⁰ С	
КВЛ 220 кВ (ПАО «ФСК ЕЭС»)										
1	КВЛ 220 кВ Западная - Слобода I цепь	АС-400/51 НХСНВМК-НF- 220-1x2000/303 2XS(FL)2Y- 1*2000RMS/210 127*220kV	27,996 8,4	2008/ 2012	12	1000	977	н/д	12	г.о. Красногорск
2	КВЛ 220 кВ Очаково - Красногорская	НХСНВМК-Н4F 1x1600/300 220 kV НХСНВМК-Н4F 1x2000/300 220 kV	2,885	2012	8	1064	825	н/д	н/д	г. Москва, г.о. Одинцовский, г.о. Красногорск
КВЛ 220 кВ (ПАО «Россети Московский регион»)										
3	КВЛ 220 кВ ТЭС Лыково-Сколково	АС 400/51 НХСНВМК-4Г- 1x1600	10,359	2006	14	1000	825	145	15	г. Москва, г.о. Красногорск, г.о. Одинцовский
4	КВЛ 220 кВ Очаково-Красногорская	АС 400/51 НХСНВМК-НF- 220- 1x2000	10,35	2006	14	1064	825	251	24	г. Москва; г.о. Одинцовский; г.о. Красногорск
КВЛ 110 кВ (ПАО «Россети Московский регион»)										
5	КВЛ 110 кВ Нахабино-Слобода	АС 150/24	7,6	1958	62	581	450	298	51	г.о. Истра; г.о. Красногорск
6	КВЛ 35 кВ Нахабино - Снегири	АС 95/16	14,7	1952	68	160	н/д	145	н/д	г.о. Красногорск; г.о. Истра
		АПвПуг 1x400/70-35 кВ	1,1	2016	4					
ВЛ 220 кВ (ПАО «Россети Московский регион»)										
7	ВЛ 220 кВ Куркино-ТЭЦ-21 I цепь	АС-400	8,7	1965	55	1064	825	480	48	г.о. Красногорск, г. Москва.
8	ВЛ 220 кВ Куркино-ТЭЦ-21 II цепь	АС-400	8,7	1965	55	1064	825	630	63	г.о. Красногорск, г. Москва.
КВЛ 220 кВ (ПАО «ФСК ЕЭС»)										
9	КВЛ 220 кВ Западная - Герцево I цепь	АС 400/51, НХСНВМК -Н4F 1x2000/220 кВ	0,88 0,5	2008	12	1064	825	н/д	46	г. Москва, г.о. Красногорск
10	КВЛ 220 кВ Западная - Герцево II цепь	АС 400/51, НХСНВМК -Н4F 1x2000/ 220 кВ	0,88 0,42	2008	12	1064	825	н/д	23	г. Москва, г.о. Красногорск

№ п/п	Наименование ЛЭП	Марка провода/ кабеля	Протяженность (км)	Год ввода в эксплуатацию/ реконструкции	Срок службы	Допустимый ток линии I доп, А		Фактическая максимальная нагрузка в зимний максимум 2019		Территория прохождения ЛЭП
						t=-5°	t=+25°	А	% от I доп. при t=-5°С	
11	КВЛ 220 кВ Западная - Куркино	АС 400/51, НХСНВМК -Н4F 1x2000/220 кВ	0,465	2008	12	1000	825	н/д	26	г.о. Красногорск
12	КВЛ 220 кВ Западная - Пенягино	АС 400/51, НХСНВМК -Н4F 1x2000/220 кВ	0,445			1064	825	н/д	15	г.о. Красногорск
13	КВЛ 220 кВ Западная - Радищево	АС 400/51, НХСНВМК -Н4F 1x2000/220 кВ	14,59	2008	12	1000	825	н/д	откл.	г.о. Красногорск, г.о. Солнечногорск
14	КВЛ 220 кВ Сигма - Радищево I цепь	АС 400/51, 2XS(FL)	54,622	1987/2012	33	1000	825	н/д	19	г. Москва, г.о. Красногорск, г.о. Истра,
15	КВЛ 220 кВ Сигма - Радищево II цепь	АС 400/51, 2XS(FL) 1x2000	54,64	1987/ 2012	33	1000	825	н/д	18	г. Москва, г.о. Красногорск, г.о. Истра, г.о. Солнечногорск
КВЛ 220 кВ (ПАО «Россети Московский регион»)										
16	КВЛ 220 кВ Западная-Куркино	АС 400/51 НХСНВМК -HF-220-1x2000	4,67 0,21	1965	55	1000	825	435	44	г.о. Красногорск
17	КВЛ 220 кВ Западная-Пенягино	АС 400/51 НХСНВМК -HF-220-1x2000	2,502 0,1	1966	54	1064	825	189	18	г.о. Красногорск, г. Москва
18	КВЛ 220 кВ Западная-Радищево	АС 400/51 НХСНВМК -Н4F 1x2000/220 кВ	45,939 0,179	1965	55	1000	825	27	3	г.о. Красногорск, г.о. Солнечногорск
19	КВЛ 220 кВ Красногорская-Ильинская I	АС 400/51 II.XCПВМК -4F 1x1200/265	6,857 0,087	1954	66	951	825	473	50	г.о. Красногорск, г. Москва
20	КВЛ 220 кВ Куркино-Герцево	АС 400/22 XLPE 1x1200	1,974 0,126	2007	13	1000	825	571	57	г.о. Красногорск, г. Москва
21	КВЛ 220 кВ Очаково-Красногорская	АС400/51 НХСНВМК -HF-220-1x2000	3,944 2,344	1956	64	1064	825	251	24	г.о. Красногорск, г. Москва
22	КВЛ 220 кВ Ильинская - Герцево I цепь	АС-400 II.XCПВМК -4F 1x1200/265		1957	63	951	825	511	54	г.о. Красногорск, г. Москва
23	КВЛ 220 кВ Ильинская - Герцево II цепь	АС-400 II.XCПВМК -4F 1x1200/265		2011	9	951	825	484	51	г.о. Красногорск, г. Москва
ВЛ 110 кВ (ПАО «Россети Московский регион»)										
24	ВЛ 110 кВ Ангелово - Октябрьская I	АС 150/24	13,726	2007	13	581	450	112	19	г.о. Красногорск, г.о. Химки

№ п/п	Наименование ЛЭП	Марка провода/ кабеля	Протяженность (км)	Год ввода в эксплуатацию/ реконструкции	Срок службы	Допустимый ток линии I доп, А		Фактическая максимальная нагрузка в зимний максимум 2019		Территория прохождения ЛЭП
						t=-5 ⁰	t=+25 ⁰	А	% от I доп. при t=-5 ⁰ С	
25	ВЛ 110 кВ Ангелово - Октябрьская II цепь	АС 150/24	13,444	2007	13	581	450	111	19	г.о. Красногорск, г.о. Химки.
26	ВЛ 110 кВ Красногорская - Нахабино I цепь	АС240/32	12,579	1958	62	600	600	104	17	г.о. Красногорск
27	ВЛ 110 кВ Красногорская - Нахабино II цепь	АС240/32	12,582	1958	62	630	605	108	17	г.о. Красногорск
28	ВЛ 110 кВ Красногорская - Павшино	АС 240/32	6,03	1937	83	581	450	101	17	г.о. Красногорск
29	ВЛ 110 кВ Красногорская - Строгино I цепь	АС 240/39	4,858	1982	38	698	605	0	0	г.о. Красногорск, г. Москва
30	ВЛ 110 кВ Красногорская - Строгино II цепь	АС 240/39	4,858	1982	38	698	605	225	29	г.о. Красногорск, г. Москва
31	ВЛ 110 кВ Красногорская - Рублево I цепь	АС 150/24	2,776	1951	69	503	390	208	41	г.о. Красногорск, г. Москва
32	ВЛ 110 кВ Красногорская - Рублево II цепь	АС 150/24	2,776	1951	69	503	390	205	41	г.о. Красногорск, г. Москва
КВЛ 110 кВ (ПАО «Россети Московский регион»)										
33	КВЛ 110 кВ Герцево - Павшино с отпайкой на ПС Трикотажная	АС 150/24	1,745	1937	83	581	450	224	39	г. Москва, г.о. Красногорск
34	КВЛ 110 кВ Ангелово - Герцево I цепь	АС-150 2XS(FL) 2Y1x1400R MS/265	4,4	2009	11	581	450	170	24	г.о. Красногорск, г. Москва
35	КВЛ 110 кВ Ангелово - Герцево II	АС-240	25,7	2009	11	581	450	128	22	г.о. Красногорск, г.о. Химки
36	КВЛ 110 кВ Нахабино - Слобода	АС 150/24	9,424	1958; 1998/2008	62	581	450	298	51	г.о. Истра, г.о. Красногорск
ВЛ 35 кВ (ПАО «Россети Московский регион»)										
37	ВЛ 35 кВ Нахабино - Опалиха I цепь	АС 120/27	6,865	1958	62	503	н/д	118	39	г.о. Красногорск
38	ВЛ 35 кВ Нахабино - Опалиха II цепь	АС 120/19	6,89	1958	62	503	н/д	173	58	г.о. Красногорск

Более детальный анализ характеристики системы электроснабжения городского округа Красногорск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.3. Балансы мощности коммунального ресурса, объемы потерь при передаче и отпуска по группам потребителей.

Региональный вариант прогноза спроса на электрическую энергию разработан с учетом целевого сценария развития экономики и общих перспектив социально-экономического развития Московской области на основе оценки потенциала мощности перспективных потребителей, определяемого в результате анализа заявок и выданных технологических условий (ТУ) на присоединение к электрическим сетям; данных, представляемых энергоемкими потребителями электрической энергии, а также информации по крупным инвестиционным проектам, предполагаемым к реализации на территории региона (промышленные предприятия, индустриальные парки и др.).

На фоне общероссийской тенденции снижения численности населения демографическая ситуация в Московской области характеризуется стабильно высоким уровнем миграционного прироста, снижением естественной убыли населения за счет роста рождаемости и снижения уровня смертности.

В целом в рассматриваемой перспективе планируется развитие существующих и строительство новых индустриальных и технопарков, многофункциональных центров, производственных и инфраструктурных объектов, жилых кварталов. Перечень новых проектов будет корректироваться в зависимости от складывающейся макроэкономической конъюнктуры и инвестиционных возможностей.

Комплексное освоение и развитие территорий в целях жилищного строительства является одной из основных стратегических задач развития региона. Основной объем как текущего, так и планируемого жилищного строительства в Подмосковье, приходится на многоквартирные дома.

Варианты прогноза потребления электрической энергии на период до 2025

года сформированы на основе представленных сценариев социально-экономического развития Московской области.

В соответствии с базовым вариантом прогноза прирост электропотребления по Московской области за период с 2019 по 2025 годы оценивается на уровне 3,017 млрд. кВт-ч: с 55,096 млрд. кВт-ч в 2019 году до 58,113 млрд. кВт-ч в 2025 году или на 5,5 % при среднегодовых темпах прироста за период 2020-2025 годов 0,89 %.

В рамках консервативного варианта предусматривается увеличение потребления электроэнергии до уровня 57,428 млрд. кВт-ч в 2025 году, что на 2,332 млрд. кВт-ч выше уровня 2019 года (на 4,2 %) со среднегодовыми темпами прироста 0,69 %.

Приросты электропотребления по Московской области в базовом и консервативном варианте главным образом будут связаны с реконструкцией, а также развитием существующих и вводом в эксплуатацию новых промышленных объектов, умеренным темпом роста жилищного строительства, совершенствованием транспортной доступности территорий, развитием предприятий сферы услуг.

По региональному варианту прогноза спрос на электрическую энергию в Московской области ожидается до 64,041 млрд. кВт-ч к 2025 году, что соответствует приросту на 8,945 млрд. кВт-ч (на 16,2 % в 2025 по отношению к отчетному 2019 году) при среднегодовых темпах прироста 2,54 % за период 2020-2025 годов. Более интенсивный рост потребления электрической энергии по региональному варианту прогноза обусловлен возможностью реализации целевого сценария развития экономики Московской области, учитывающего, в том числе, существенное улучшение инвестиционного климата.

Высокие темпы прироста электропотребления в региональном варианте прогноза обусловлены возможностью реализации более прогрессивного целевого сценария развития экономики Московской области, который учитывает:

- высокие темпы роста жилищного строительства;
- реализацию крупных инвестиционных проектов в промышленном секторе;
- высокие темпы развития транспортной инфраструктуры и предприятий сферы услуг;
- активное создание индустриальных парков и технопарков, которые должны

стать площадками для размещения новых промышленных предприятий;

- увеличение масштабов офисных площадей;

- формирование системы научно-образовательных кластеров на базе существующих наукоградов, научных и производственных центров.

Динамика показателей потребления электрической энергии для энергосистемы г. Москвы и Московской области с выделением территории Московской области по рассматриваемым вариантам прогноза спроса представлена в таблице 2.4.3.1. и на рисунке 2.4.3.1.

Таблица 2.4.3.1. Перспективные объемы электропотребления по энергосистеме г. Москвы и Московской области с выделением Московской области, млрд. кВт-ч.

Показатели	Отчет	Прогноз						Средне- годовой прирост за 2020-2025 годы, %
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
Базовый вариант*								
Энергосистема г. Москвы и Московской обл., млрд. кВт-ч	107,694	109,016	109,602	110,459	111,510	112,833	113,591	
годовой темп прироста, %	-0,48	1,23	0,54	0,78	0,95	1,19	0,67	0,89
в т.ч. Московская область, млрд. кВт-ч	55,096	55,773	56,072	56,511	57,048	57,725	58,113	
годовой темп прироста, %	0,21	1,23	0,54	0,78	0,95	1,19	0,67	0,89
Консервативный вариант								
Московская область, млрд. кВт-ч	55,096	55,327	55,726	56,110	56,524	56,946	57,428	
годовой темп прироста, %	0,21	0,42	0,72	0,69	0,74	0,75	0,85	0,69
Региональный вариант								
Московская область, млрд. кВт-ч	55,096	55,911	56,846	58,092	59,816	61,897	64,041	
годовой темп прироста, %	0,21	1,48	1,67	2,19	2,97	3,48	3,46	2,54

* Соответствует варианту потребления электрической энергии, разработанному, в рамках Проекта Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2020-2026 годов.

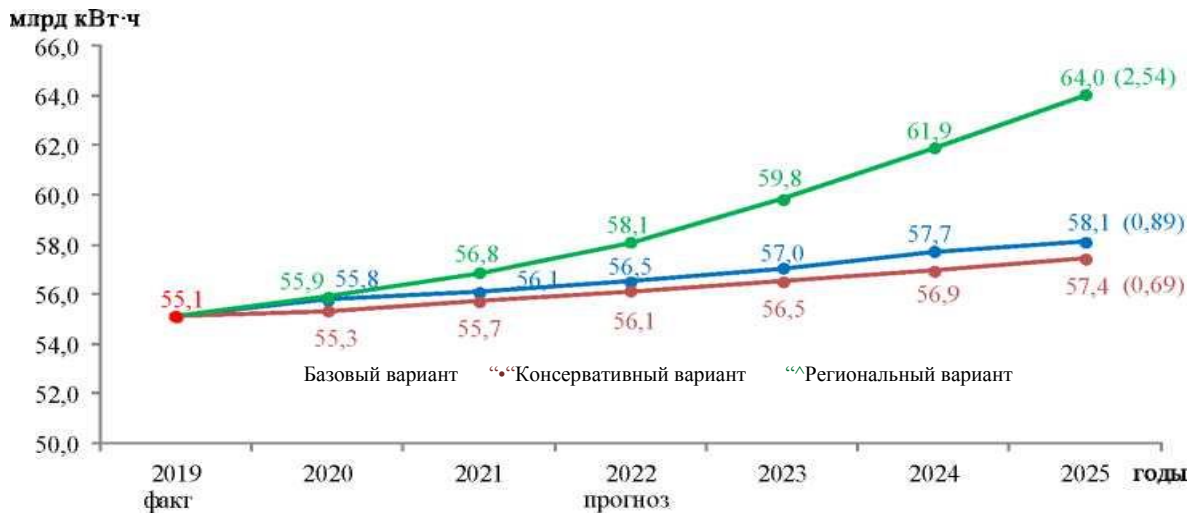


Рисунок 2.4.3.1. Динамика электропотребления на период до 2025 года по Московской области.

В рамках разработки регионального варианта прогноза спроса на электроэнергию по Московской области, сформирован прогноз полезного отпуска электроэнергии по муниципальным образованиям, входящим в состав Московской области (таблица 2.4.3.2.).

Таблица 2.4.3.2. Полезный отпуск электроэнергии в разрезе муниципальных образований Московской области, млн. кВт·ч*.

№ п/п	Наименование муниципального образования	2020 год (факт)	2026 год (прогноз)
1	Городской округ Балашиха	1 793	1945
2	Богородский городской округ	1 414	1534
3	Городской округ Бронницы	135	146
4	Городской округ Власиха (ЗАТО)	43	47
5	Волоколамский городской округ	382	414
6	Городской округ Воскресенск	806	874
7	Городской округ Восход (ЗАТО)	1	1
8	Городской округ Дзержинский	216	234
9	Дмитровский городской округ	1 211	1313
10	Городской округ Долгопрудный	311	337
11	Городской округ Домодедово	1 305	1415
12	Городской округ Дубна	273	296
13	Городской округ Егорьевск	527	572
14	Городской округ Жуковский	320	347
15	Городской округ Зарайск	144	156
16	Городской округ Звездный городок (ЗАТО)	13	15
17	Городской округ Истра	1 415	1535
18	Городской округ Кашира	852	924
19	Городской округ Клин	696	755
20	Коломенский городской округ	1 135	1231
21	Городской округ Королев	634	688
22	Городской округ Котельники	280	304
23	Городской округ Красногорск	1 049	1138

№ п/п	Наименование муниципального образования	2020 год (факт)	2026 год (прогноз)
24	Городской округ Краснознаменск (ЗАТО)	114	124
25	Ленинский городской округ	1 029	1116
26	Городской округ Лобня	363	394
27	Городской округ Лотошино	77	83
28	Луховицкий городской округ	222	241
29	Лосино-Петровский городской округ	181	196
30	Городской округ Лыткарино	196	212
31	Городской округ Люберцы	1 200	1302
32	Городской округ Можайск	447	485
33	Городской округ Молодежный (ЗАТО)	3	3
34	Городской округ Мытищи	1 602	1737
35	Наро-Фоминский городской округ	1 084	1176
36	Одинцовский городской округ	2 616	2837
37	Орехово-Зуевский городской округ	984	1067
38	Городской округ Павловский-Посад	369	400
39	Городской округ Подольск	1 728	1874
40	Городской округ Протвино	95	103
41	Пушкинский городской округ	1 270	1378
42	Городской округ Пущино	59	64
43	Раменский городской округ	1 769	1919
44	Городской округ Реутов	405	439
45	Городской округ Рузский	588	637
46	Сергиево-Посадский городской округ	1 173	1272
47	Городской округ Серпухов	846	917
48	Городской округ Серебряные пруды	89	97
49	Городской округ Солнечногорск	1 462	1586
50	Городской округ Ступино	1 640	1778
51	Талдомский городской округ	233	252
52	Городской округ Фрязино	182	197
53	Городской округ Химки	1 426	1547
54	Городской округ Черноголовка	101	109
55	Городской округ Чехов	936	1015
56	Городской округ Шатура	361	391
57	Городской округ Шаховская	107	116
58	Городской округ Щелково	1 285	1394
59	Городской округ Электрогорск	105	114
60	Городской округ Электросталь	679	736
	Итого	41 978	45 526

* составлена по данным электросетевых и энергосбытовых организаций с учетом объединения в единый г.о. Пушкинского района и г. Красноармейск и г. Ивантеевка, г. Озеры и Коломенского г.о. и г. Рошаль с г.о. Шатура.

Одним из наиболее значимых факторов, определяющих перспективную динамику электропотребления, является внедрение энергосберегающих технологий и повышение энергоэффективности экономики Московской области. Наиболее значительные возможности экономии электроэнергии связаны с реализацией мероприятий в системах производства и распределения электроэнергии, в системах тепло- и водоснабжения, а также в технологических процессах производств.

Полезный отпуск электроэнергии по г.о. Красногорск представлен в таблице 2.4.3.3.

Таблица 2.4.3.3. Полезный отпуск электроэнергии в городском округе Красногорск.

Наименование муниципального образования	Полезный отпуск, млн. кВт*ч	
	2020 год (факт)	2026 год (прогноз)
Городской округ Красногорск	1 049	1138

Таблица 2.4.3.4. - Структура установленной электрической мощности электростанций Московской области в период 2018-2019 годов.

Наименование организации	Источник электроснабжения	Установленная электрическая мощность, МВт		Доля всей мощности области на конец года, %	
		2018	2019	2018	2019
ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-22	1 070,0	1 070,0	15,26	17,50
	ТЭЦ-27	1 060,0	1 060,0	15,11	17,31
	ГРЭС-3 им. Классона	532,3	532,3	7,59	8,71
	ТЭЦ-17	117	117	1,67	1,91
	ТЭЦ-30	16	16	0,23	0,25
	Всего	2 795,3	2 795,3	39,86	45,72
АО «Интер РАО- Электрогенерация»	Каширская ГРЭС	1310,0	410,0	18,68	6,71
ПАО «Юнипро»	Шатурская ГРЭС	1500,0	1500,0	21,39	24,53
ООО «Орехово-Зуевская Теплосеть»	ТЭЦ-6	18	18	0,26	0,28
ООО «Агрокомплекс «Иванисово»	ТЭЦ-29	16,78	16,78	0,24	0,26
АО «ГТ Энерго»	Щелковская ГТ - ТЭЦ	18	18	0,26	0,29
АО «Воскресенские минеральные удобрения»	ТЭЦ АО «Воскресенские минеральные удобрения»	36	36	0,51	0,59
МОФ ООО «Мечел-Энерго»	ТЭЦ АО «Москоке»	24,7	24,7	0,35	0,40
ООО «Энергоцентр»	ТЭЦ ООО «Энергоцентр»	24	24	0,34	0,39
ООО «ТЭК-Е»	ТЭЦ г. Рошаль	0	0	0,00	0,00
АО «Мособлэнергогаз»	ТЭЦ Энергоцентр «Томилино»	23,4	23,4	0,33	0,38
ФГБУ «Канал имени Москвы»	Иваньковская ГЭС (ГЭС-191)	28,8	28,8	0,41	0,47
	Пироговская ГЭС (ГЭС-199)	0,28	0,28	0,00	0,00
	Всего	29,08	29,08	0,41	0,48
АО «Мосводоканал»	Можайский гидроузел	8,2	8,2	0,12	0,13
	Истринский гидроузел	3,06	3,06	0,04	0,05
	Акуловский гидроузел	0,63	0,63	0,01	0,01
	Вазузская гидротех. система	6,4	6,4	0,09	0,10
	Всего	18,29	18,29	0,26	0,30
ПАО «РусГидро»	Загорская ГАЭС-1	1 200,0	1 200,0	17,11	19,63
Всего в Московской области		7013,55	6113,55	100	100

Более детальный анализ балансов мощности коммунального ресурса, объемов потерь при передаче, объемов потребления на собственные нужды и отпуска потребителям представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.4. Доля поставки ресурса по приборам учета.

Таблица 2.4.4.1. Доля потребителей ПАО «Россети Московский регион» оснащенных приборами учета расхода электроэнергии.

Таблица 2.4.4.1. Доля потребителей ПАО «Россети Московский регион», оснащенных приборами учета расхода электроэнергии.

Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:	% от общего количества потребителей	% оснащенности по годам					
		2014	2015	2016	2017	2018	2019
Население	96	100	100	100	100	100	100
Бюджетные потребители	2	100	100	100	100	100	100
Промышленные потребители	0,5	100	100	100	100	100	100
Городской электрический транспорт	0	-	-	-	-	-	-
Прочие потребители*	1,5	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99

Таблица 2.4.4.2. Доля потребителей АО «Мособлэнерго», оснащенных приборами учета расхода электроэнергии.

Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:	Единица измерения	2016	2017	2018	2019	2020
Население	%	100	100	100	100	100
Бюджетные потребители	%	100	100	100	100	100
Промышленные потребители	%	100	100	100	100	100
Городской электрический транспорт	%	-	-	-	-	-
Прочие потребители	%	100	100	100	100	100

2.4.5. Зоны действия источников электроснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.

Зона эксплуатационной ответственности филиала СЭС ПАО «Россети Московский регион» по городскому округу Красногорск.

Перечень зон деятельности филиала с детализацией по населенным пунктам г.о. Красногорск представлен в таблице 2.4.5.1.

Таблица 2.4.5.1. - Перечень зон деятельности филиала с детализацией по населенным пунктам г.о. Красногорск.

№ п/п	Наименование РЭС	Обслуживаемый административный район	Обслуживаемые населенные пункты (город, поселок, деревня)
1	Красногорский РЭС	Красногорский район	д. Александровка, д. Ангелово, д. Бузланово, д. Глухово, д. Грибаново, д. Желябино, д. Козино, д. Коростово, д. Кукуевка, д. Марьино, д. Нефедьево, д. Поздняково, д. Путилково, д. Старое Аристово, д. Степановское, д. Тимошкино, мкр-н Опалиха, мкр-н Павшинская пойма, пос. Отрадное, пос. Петрово-Дальнее, пос. Светлые Горы, пос. Горки-6, село Верхнее Ильинское, село Верхний совхоз, село Дмитровское, село Ильинское, село Ильинское-Усово.

Более детальный анализ зон действия источников электроснабжения городского округа Красногорск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы электроснабжения и по городскому округу в целом.

Резервы электрической мощности для осуществления технологического присоединения по зонам действия источников системы электроснабжения представлены в таблице 2.4.6.1.

Таблица 2.4.6.1. Резервы электрической мощности по зонам действия источников системы электроснабжения.

№ п/п	Наименование ПС	Установленная мощность трансформаторов, шт. х МВА	Фактическая загрузка в зимний максимум 2019 года, МВА	Профицит (+) /Дефицит (-) по замерам по ЦП, МВА	Объем мощности по заключенным договорам на ТП, находящимся на исполнении, МВА	Резерв мощности с учетом заключенных договоров ТП по ЦП, МВА
1	ПС 110/10/6 кВ Павшино	2х40,5	50,11	-4,47	1,21	-5,68
2	ПС 110/35/10/6 кВ Нахабино	2х40, 2х25	60,2	13,06	30,44	-16,80
3	ПС 110/10 кВ Ангелово	2х63	48,35	22,65	14,09	3,71
4	ПС 220/20/10 кВ Ильинская	2х200 (РТ 2х63)	28,85	181,15	31,78	149,37
5	ПС 220/110/10 кВ Красногорская	2х200 (РТ 6х40)	74,54	51,46	4,98	46,48
6	ПС 220/10 кВ Куркино	2х63	50,06	16,09	3,47	12,62

Более детальный анализ зон действия источников электроснабжения городского округа Красногорск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.7. Надежность работы системы электроснабжения.

Основной задачей филиала Северные электрические сети ПАО «Россети Московский регион» является обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей, их качественное обслуживание, удовлетворение возрастающего спроса в получении электроэнергии путем технического обновления существующих и строительства новых энергетических объектов.

Показатель надежности работы энергосистемы – средняя продолжительность прекращений передачи электрической энергии в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

На величину показателя надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг сетевыми компаниями на территории Московской области оказывают влияние следующие факторы:

- схемная надежность Московской области (радиальный тип схем, наличие тупиковых схем и низкая степень резервирования электроснабжения потребителей);
- проектно заложенная категорийность потребителей (в основном 3 категория надежности электроснабжения);
- тариф на оказание услуг по передаче электроэнергии, который не позволяет в необходимом объеме выполнять реконструкцию и строительство сетей на территории Московской области;
- высокая протяженность воздушных линий, в том числе проходящих по лесным массивам, выполненных незащищенным проводом (отключения по причине перекрытия проводов ВЛ сторонней техникой, работающей без разрешения, падения деревьев из лесных массивов);
- большое количество абонентских сетей, недостаточная эксплуатация которых со стороны абонента оказывает негативное влияние на ресурс электросетевого

оборудования филиалов, что косвенно приводит к снижению надежности электроснабжения потребителей;

- городские поселения в Московской области обслуживаются муниципальными предприятиями электрических сетей, которые не входят в состав ПАО «Россети Московский регион».

Анализ причин технологических нарушений электроснабжения потребителей на сетевых объектах напряжением 110 кВ и ниже ПАО «Россети Московский регион» на территории Московской области за 2018-2019 гг. выявил следующие факторы:

- воздействие сторонних лиц (39,5% от общего числа нарушений);
- износ оборудования (10,3%);
- дефект монтажа (1%);
- дефект изготовления, конструкции, проекта (0,3%);
- природно-климатические воздействия (4,6%);
- другое (44,4%).

Мероприятия по развитию электрических сетей 110 кВ и выше Московской области, разработанные в Схеме и программе развития электроэнергетики Московской области на период 2021-2025 годов, могут оказывать воздействие в основном на снижение аварийности из-за износа оборудования из всего спектра причин технологических нарушений электроснабжения потребителей.

Уменьшение количества технологических нарушений электроснабжения потребителей по причине износа и перегрузки оборудования, окажет положительное влияние динамику улучшения показателей надежности и качества электроснабжения и снижение величины недоотпуска электроэнергии.

По отчетным данным из всех нарушений, которые привели к недоотпуску электроэнергии потребителям, нарушения из-за неправильной работы оборудования и режима перегрузки составляют 5,3%, а нарушения по комплексным причинам - порядка 3,5%.

Основные причины отключений:

- повреждения в сетях абонента (потребительские отключения);
- схлест проводов;
- повреждение изоляторов, разрядников, опор.

Работа по поддержанию оборудования в нормативном состоянии, основным направлением которой является проведение своевременного планово-предупредительного ремонта и технического обслуживания, выполнение целевых ремонтных программ, программ технического перевооружения и реконструкции, обеспечивает эффективность и надежность функционирования электрооборудования, а также позволяет успешно проходить осенне-зимний период и снижать количество технологических нарушений.

Мероприятия по развитию электрических сетей 110 кВ и выше Московской области, разработанные в Схеме и программе развития электроэнергетики Московской области на период 2021-2025 годов, позволят максимально исключить недоотпуск электроэнергии потребителям по указанным причинам.

Более детальный анализ надежности работы системы электроснабжения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.

Методические разъяснения по расчету показателей надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций разработаны в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», и Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций (далее - Методические указания), утвержденными Приказом Минэнерго России от 29 июня 2010 № 296.

Показатель уровня качества оказываемых услуг определяется для электросетевых организаций в отношении услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к объектам электросетевого хозяйства ТСО.

Показатель уровня качества оказываемых услуг является интегрированным показателем и состоит из показателей - индикаторов качества. Индикаторы качества оказываемых потребителям услуг характеризуют степень направленности деятельности ТСО по оказанию услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению ЭПУ потребителей (заявителей) к электрическим сетям на сокращение времени решения возникающих вопросов, оптимизацию затрат потребителей услуг и в целом на создание наиболее благоприятных условий их взаимодействия с ТСО.

Показатели качества электрической энергии, методы их оценки и нормы определяет Межгосударственный стандарт «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» ГОСТ 32144-2013.

Изменения характеристик напряжения электропитания в точке передачи электрической энергии пользователю электрической сети, относящихся к частоте, значениям, форме напряжения и симметрии напряжений в трехфазных системах электроснабжения, подразделяют на две категории — продолжительные изменения характеристик напряжения и случайные события.

Продолжительные изменения характеристик напряжения электропитания представляют собой длительные отклонения характеристик напряжения от номинальных значений и обусловлены, в основном, изменениями нагрузки или влиянием нелинейных нагрузок.

Случайные события представляют собой внезапные и значительные изменения формы напряжения, приводящие к отклонению его параметров от номинальных. Данные изменения напряжения, как правило, вызываются непредсказуемыми событиями (например, повреждениями оборудования пользователя электрической сети) или внешними воздействиями (например, погодными условиями или действиями стороны, не являющейся пользователем электрической сети).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от

31 декабря 2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 утверждены Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций. Приказом Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 в указанные Методические указания внесены дополнительные изменения.

Согласно Методическим указаниям для сетевых организаций показатели надежности и качества услуг определяются в отношении оказываемых сетевыми организациями услуг по передаче электрической энергии потребителям услуг по передаче электрической энергии, в том числе потребителям электрической энергии, обслуживаемым сбытовыми организациями и гарантирующими поставщиками, в интересах которых заключены договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, непосредственно или опосредованно присоединенным к объектам электросетевого хозяйства данной сетевой организации, за исключением коммунальных потребителей, проживающих в многоквартирных жилых домах (далее - потребители услуг сетевой организации), а также осуществляемого технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства соответствующей сетевой организации энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и иных лиц.

Показатели надежности и качества услуг состоят из:

- показателя уровня надежности оказываемых услуг, который определяется продолжительностью прекращений передачи электрической энергии;
- показатель уровня качества оказываемых услуг, который определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

Основной сетевой компанией, эксплуатирующей электрические сети напряжением 220 кВ и ниже на территории Московской области, является ПАО «Россети Московский регион».

На период с 2018 года до 2022 год распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2017 № 326-Р «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2018-2022 годы» для ПАО «Россети Московский регион», которая перешла на следующий долгосрочный период регулирования, установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, в частности:

- Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
- Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.
- Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.

В таблице 2.4.8.1. представлены долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Таблица 2.4.8.1. - Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Наименование сетевой организации	Год	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
		ВН	СН1	СН2	НН	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	
ПАО «Россети Московский регион»	2018	8,8975				0,65600	0,29053	1
	2019	8,8975				0,64616	0,28617	1
	2020	8,8975				0,63647	0,28188	1
	2021	8,8975				0,62692	0,27765	1
	2022	8,8975				0,61752	0,27349	1

Более детальный анализ надежности работы системы электроснабжения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.9. Воздействие на окружающую среду.

В ПАО «Россети Московский регион» Приказом ПАО «Россети Московский регион» от 13.10.2020 №1059 утверждена Экологическая политика электросетевого комплекса.

Основной целью государственной энергетической политики в сфере обеспечения экологической безопасности энергетики является последовательное ограничение нагрузки топливно-энергетического комплекса на окружающую среду путем снижения выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду и сокращения образования отходов производства и потребления.

Основные задачи, стоящие перед электросетевым комплексом в области охраны окружающей среды:

- 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 компаний электросетевого комплекса являются:

- вывод из эксплуатации 100% оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, с последующей передачей его на уничтожение (2025 год);
- сохранение биоразнообразия, включая проведение мероприятий в целях предотвращения сокращения численности птиц, занесенных в Красную книгу России;
- постоянное совершенствование системы экологического менеджмента в целях улучшения экологической результативности группы компаний «Россети»;
- снижение расхода топливно-энергетических ресурсов на производственно-

хозяйственные нужды на 3% в год до 2022 года;

- доведение доли легкового автотранспорта, работающего на экологически чистом виде топлива, до 10% от всего автопарка (2025 год), при условии, что полная стоимость владения таким транспортом с поправочным коэффициентом 0,75 сопоставима с полной стоимостью владения аналогичного автотранспорта с ДВС (бензин, газ, дизельное топливо) за 7 лет.

Основными направлениями реализации экологической политики являются:

- соблюдение требований и норм, установленных природоохранным законодательством Российской Федерации 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 наилучших доступных 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;

- развитие зарядной инфраструктуры и увеличение общей доли электротранспорта в Российской Федерации;

- 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 маслonaполненного оборудования с заменой на экологически безопасное;

- обеспечение экологически безопасного обращения с отходами производства;

- развитие и совершенствование системы экологического менеджмента Компании;

- обеспечение соблюдения подрядными организациями в процессе проектирования, строительства, реконструкции и технического перевооружения объектов электросетевого комплекса требований законодательства Российской Федерации и ПАО «Россети» 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;

- постоянное улучшение имиджа ПАО «Россети» как экологически ориентированной компании.

Более подробный анализ воздействия на окружающую среду системы электроснабжения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Тарифы на электрическую энергию утверждены распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей Московской области на 2020 г.» и действуют на территории Московской области с 01 января 2020 года и представлены в таблицах ниже.

Таблица 2.4.10.1. – Тарифные планы на электроэнергию.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.20 - 30.06.20	01.07.20 - 31.12.20
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): 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. ²			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52

Таблица 2.4.10.2. - Тарифы на электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах Московской области в домах, оборудованных в установленном порядке электрическими плитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.20 - 30.06.20	01.07.20 - 31.12.20
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС): 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.2			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,89	4,01
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,47	4,61
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,06	5,21
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,89	4,01
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76

Таблица 2.4.10.3. - Тарифы на электроэнергию для населения Московской области, проживающего в сельских населенных пунктах и приравненные к нему.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.20 - 30.06.20	01.07.20 - 31.12.20
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.²</p>			
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,89	4,01
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,47	4,61
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,06	5,21
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,89	4,01
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76

Таблица 2.4.10.4. - Тарифы на электроэнергию для потребителей, приравненных к населению Московской области.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.20 - 30.06.20	01.07.20 - 31.12.20
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
5.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного 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. ²			
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52

Таблица 2.4.10.5. - Тарифы на электроэнергию для юридических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.20 - 30.06.20	01.07.20 - 31.12.20
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
5.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного 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. ²			
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,38	5,56
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,18	6,39
	Ночная зона	руб./кВтч	2,29	2,41
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,00	7,23
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,38	5,56
	Ночная зона	руб./кВтч	2,29	2,41

Таблица 2.4.10.6. – Тарифы на электроэнергию для содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.20 - 30.06.20	01.07.20 - 31.12.20
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
6.	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. ²			
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73
6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52

Таблица 2.4.10.7 – Тарифы на электроэнергию для объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.20 - 30.06.20	01.07.20 - 31.12.20
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
7.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, 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. ²			
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73
7.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52

¹ Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

² При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Тарифы на электроэнергию для прочих групп потребителей электроэнергии.

Тарифы на электроэнергию для других, помимо населения и приравненных к нему категорий потребителей, устанавливаются по итогам рыночных торгов.

Для иных, кроме населения, категорий потребителей тарифы на электроэнергию могут дифференцироваться в зависимости от уровня напряжения, времени суток, учета потребляемой мощности, тарифы на электроэнергию в зависимости от уровня напряжения делятся на тариф для потребителей:

- высокого напряжения (ВН) — 110 кВ и выше.
- среднего первого напряжения (СН-I) — 35 кВ.
- среднего второго напряжения (СН II) — 20-1 кВ.
- низкого напряжения (НН) — 0,4 кВ и ниже.

Плата за электроэнергию может так рассчитываться исходя из:

- ставки тарифа на электроэнергию.
- ставки тарифа на мощность.

Кроме того, тариф на электроэнергию может различаться в зависимости от того, насколько полно потребитель использует выделенную ему мощность (так называемого числа часов использования заявленной мощности).

Плата за технологическое присоединение.

В соответствии с Распоряжением комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2020 № 277-Р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Московской области на 2021 год» установлены следующие тарифы.

Таблица 2.4.10.8. - Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение
1		2
C1	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	10 033,26
C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	5 684,80
C1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	4 348,46

Примечание: расходы на технологическое присоединение, не включающие расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, рассчитываются исходя из стандартизированных тарифных ставок C1 и C8 согласно формулам, указанным в приложении 5 к настоящему распоряжению.

Таблица 2.4.10.9. – Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная
1		2
С2, 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 492 897,29
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 947 620,27
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 078 551,98
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 598 362,16
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 903 555,36
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 288 203,68
С2, 1-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий		
С 1-20 кВ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 819 825,63
С 1-20 кВ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 842 830,83

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная
1		2
С 1-20 кВ 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 872 291,75
С 1-20 кВ 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 759 877,97
С 1-20 кВ 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 839 545,82
С 1-20 кВ 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 840 846,12
С3, 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 669 911,80
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 854 702,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 018 223,49
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 854 702,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 650 299,68
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 930 990,06
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 130 962,78
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 711 893,97
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 854 702,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 879 351,61
С3, 1-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная
1		2
С 1-20 кВ 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 645 545,00
С 1-20 кВ 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 806 815,17
С 1-20 кВ 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 246 008,86
С 1-20 кВ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	6 678 093,61
С 1-20 кВ 3.1.1.1.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	7 856 330,63
С 1-20 кВ 3.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 585 978,41
С 1-20 кВ 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 523 269,45
С 1-20 кВ 3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 426 727,46
С 1-20 кВ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 094 565,11
С 1-20 кВ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 029 993,89
С 1-20 кВ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 193 547,94
С 1-20 кВ 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	2 289 639,43
С 1-20 кВ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 944 602,63
С 1-20 кВ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 549 547,03
С 1-20 кВ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 054 215,62
С ₃ 0,4 кВ и ниже - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная
1		2
С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	18 649 193,33
С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	19 469 486,32
С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	24 401 655,27
С ₃ , 1-20 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С 1-20 кВ 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	13 158 680,48
С 1-20 кВ 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	16 180 599,35
С 1-20 кВ 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	17 576 502,96
С 1-20 кВ 3.6.1.1.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	19 282 911,50
С 1-20 кВ 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	14 652 540,24
С 1-20 кВ 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	17 298 039,18
С 1-20 кВ 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	17 954 730,13
С 1-20 кВ 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	20 106 765,85
С ₄ i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт)		
С 1-20 кВ * 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	1 531 157,43
С 1-20 кВ * 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 810 291,66

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная
1		2
* - также применяются при расчете затрат на КРН(КРУН)		
С 1-20 кВ 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	18 579 794,08
С 1-20 кВ 4.2.5	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	19 247 556,48
С 0,4 кВ и ниже 4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	77 957,12
С 0,4 кВ и ниже 4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	46 656,90
С 0,4 кВ и ниже 4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	71 799,61
С 1-20 кВ 4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	84 395,03
С 1-20 кВ 4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	43 480,69
С 1-20 кВ 4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	71 799,61
С5, 6(10)/0,4 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.1	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	19 928,29
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8 374,28
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 785,91
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 309,22
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.5	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 869,86
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	16 083,92
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	8 007,09
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 063,21
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 183,98
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	2 906,18
С6, 6(10)/0,4 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.4	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	29 100,73
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	15 687,16

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная
1		2
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	5 629,28
С8 i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
С 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	17 787,59
С 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	25 168,96
С 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	34 076,77
С 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	359 127,39

Примечание: для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки Сг, Сз, С4, С5, Сб равны 0 (нулю).

Таблица 2.4.10.10. – Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения), по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), для постоянной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
CmaxN1	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	368,11
CmaxN1.1	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	209,21
CmaxN1.2	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	158,90
C2, maxN 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже		
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 519,33
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 286,69
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 507,64
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 571,03
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 061,95
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 680,67
C2, maxN 1-20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ		
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	958,13
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	965,94
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	975,95
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	948,28
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	975,65

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	976,10
СЗ, maxN 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже		
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 809,02
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 230,52
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 603,51
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 302,38
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 864,07
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 264,23
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 426,72
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	4 186,53
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 242,17
СЗ, maxN 1-20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1 - 20 кВ		
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	860,19
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 989,97
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 219,55
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 490,90
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 915,85

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 663,55
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 612,95
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 100,52
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 706,99
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 416,44
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 821,62
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 195,86
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 126,69
С3, maxN 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже методом горизонтального наклонного бурения		
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 988,44
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 075,91
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 601,79
С3, maxN 1-20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1 - 20 кВ методом горизонтального наклонного бурения		
С 1-20 кВ maxN 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 902,65
С 1-20 кВ maxN 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500	2 541,44
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 860,17

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 196,02
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 279,39
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 552,60
С4, maxN i - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения		
С 1-20 кВ maxN 4.1.4 *	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	638,48
С 0,4 кВ и ниже maxN 4.3.1 *	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	552,63
С 0,4 кВ и ниже maxN 4.3.3 *	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	544,81
С 1-20 кВ maxN 4.3.1 *	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	552,63
С 1-20 кВ maxN 4.3.3 *	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	544,81
* - также применяется при расчете затрат на КРН(КРУН)		
С5, maxN (10)/0,4 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.1	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	19 928,29
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.2	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8 374,28
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.3	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 785,91
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.4	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 309,22
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.5	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 869,86
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	16 083,92
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	8 007,09
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 063,21
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 183,98
С6, maxN (10)/0,4 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
С 6(10)/0,4 кВ maxN 6.2.4	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	29 100,73
С 6(10)/0,4 кВ maxN 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	15 687,16

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С ₈ , maxN _i - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
С 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 332,04
С 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	814,14
С 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	148,75
С 1-20 кВ maxN 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	660,55

Примечание: Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период С₂^{max}, С₃^{max}, С₄^{max}, С₅^{max}, С₆^{max} равны 0 (нулю).

Ставки С₂^{max}, С₃^{max}, С₄^{max}, С₅^{max}, С₆^{max} рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 45 Методических указаний.

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Московской области на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации.

1.). Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (С₁), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С₈ и количества точек учета:

$$P = C_1 + C_8 \times q, \text{ (руб.)},$$

где: q — количество точек учета

2.). Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств

заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям (ТУ):

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{вл}} + P_{\text{кл}} + P_{\text{рп}} + P_{\text{тп}} + P_{\text{ртп}},$$

где: $P_{\text{общ}}$ — размер платы за технологическое присоединение.

2.1.) $P_{\text{вл}}$ - расходы на строительство воздушных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{вл}} = C_2(0,4;t) \times L_2(0,4;t) + C_2(1-20;t) \times L_2(1-20;t)$$

$C_2(s;t)$ - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_2(s;t)$ - суммарная протяженность воздушных линий по трассе в зависимости от уровня напряжения, а также в соответствии с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, согласно ТУ;

s - уровень напряжения, t - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

2.2.) $P_{\text{кл}}$ - расходы на строительство кабельных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{кл}} = C_3(0,4;t) \times L_3(0,4;t) + C_3(1-20;t) \times L_3(1-20;t) + C_3(0,4;\text{ГБНt}) \times L_3(0,4;\text{ГБНt}) \\ + C_3(1-20;\text{ГБНt}) \times L_3(1-20;\text{ГБНt}),$$

$C_3(s;t)$ - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_3(s;t)$ - суммарная протяженность кабельных линий по трассе, прокладываемых открытым способом, в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения);

$L_3(s;\text{ГБНt})$ - суммарная протяженность кабельных линий по трассе, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения), в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий прокладываемых открытым

способом;

s - уровень напряжения, t - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

2.3.) Ррп - расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$R_{rp} = C_{4(1-20;рек)} \times n + C_{4(1-20;РП)} \times k + C_{4(1-20;ПП)} \times j,$$

$C_{4(s;t)}$ - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

n - количество реклоузеров согласно ТУ;

k - количество распределительных пунктов согласно ТУ;

j - количество переключательных пунктов согласно ТУ;

s - уровень напряжения, t - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

2.4.) Ртп - строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$R_{tp} = C_{5(s;t)} \times Ni,$$

$C_{5(s;t)}$ - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

Ni - объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ.

2.5.) Рртп - строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$R_{ртп} = C_{6(s;t)} \times Ni,$$

$C_{6(s;t)}$ - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

Ni - объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ;

s - уровень напряжения, t - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

3.). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

$$P = C_1 + C_8 \times q, \text{ (руб.)},$$

где: q — количество точек учета

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на мероприятия «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на мероприятия «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

4.) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5.) Для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне

напряжения выше 0,4 кВ, формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей имеет следующий вид:

$$P_{\text{не более 150 кВт}} = C_{1.1} + C_8 \times q, \text{ (руб.)},$$

где: q — количество точек учета

Размер платы для каждого технологического присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Более детальный анализ тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифа) на подключение (присоединение), структуры себестоимости предоставления услуг по электроснабжению представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.11. Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения городского округа.

Электрические сети, действующие в настоящее время на территории Московской области, в основном обеспечивают условия для поставки и получения мощности и электроэнергии потребителям.

Основными проблемами в электрической сети энергосистемы Московской области являются:

- повышенная нагрузка автотрансформаторов 500/110 кВ Московского кольца ограничивает суммарную пропускную способность внешних связей энергосистемы города Москвы и Московской области;
- повышенная нагрузка ряда линий электропередачи и трансформаторов сети 110-35 кВ, что вызывает ограничение технологического присоединения новых потребителей к электрической сети энергосистемы Московской области;
- высокие уровни токов короткого замыкания и недостаточная отключающая способность выключателей 500, 220 и 110 кВ, необходимость применения различных мероприятий по их ограничению, в частности секционирования электрической сети;
- регулирование напряжения в сети энергосистемы Московской области затруднено по причине недостаточности и низкой эффективности средств

управления и компенсации реактивной мощности: отсутствием работоспособных устройств РПН на автотрансформаторах, достаточного числа регулируемых средств управления и компенсации реактивной мощности на напряжении 110-220 кВ;

➤ практически на каждой из подстанций энергосистемы Московской области в настоящее время находится в работе оборудование, выработавшее нормативный ресурс.

Все эти факторы приводят к проблеме с регулированием и поддержанием в нормируемых пределах уровней напряжения.

Необходимо отметить, что во всех сетевых предприятиях Московской области существуют характерные проблемы:

➤ значительное количество оборудования, отработавшего установленный нормативный срок службы, есть трансформаторы, находящиеся на особом учете по данным хроматографического анализа;

➤ значительное количество подстанций выполнены по упрощенным схемам подключения к ЛЭП отпайками с помощью отделителей и короткозамыкателей.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системе электроснабжения городского округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения городского округа Красногорск.

2.5.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).

Газоснабжение потребителей городского округа Красногорск осуществляется филиалом акционерного общества «Мособлгаз» «Красногорскмежрайгаз».

АО «Мособлгаз» - одна из крупнейших газораспределительных компаний России. АО «Мособлгаз» эксплуатирует огромное газовое хозяйство. В него входит более 55 тысяч километров газопроводов Московской области, более 2,9 миллиона квартир и домовладений, более 3100 промышленных предприятий и котельных, 5800 коммунально-бытовых предприятий. Ежегодно предприятием реализуется свыше 15 миллиардов кубометров природного газа.

В составе АО «Мособлгаз» - 6 филиалов по всей Московской области, которые, в свою очередь, включают по несколько районных эксплуатационных служб.

Газораспределительная система городского округа Красногорск представляет собой комплекс сооружений, состоящий из следующих элементов:

- газопроводы высокого, среднего и низкого давления;
- пункты редуцирования природного газа (ГРП, ШРП);
- системы защиты газопроводов от электрохимической коррозии (ЭХЗ);
- потребители природного газа.

Основным потребителем сжиженного газа в границах г.о. Красногорск является население.

Более детальный анализ характеристики системы газоснабжения городского округа Красногорск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.2. Характеристика системы газоснабжения.

Газоснабжение потребителей городского округа Красногорск осуществляется филиалом АО «Мособлгаз» «Северо-Запад».

АО «Мособлгаз» - одна из крупнейших газораспределительных компаний России, которая реализует масштабную программу Правительства Московской области «Развитие газификации Московской области до 2030 года». Максимальная газификация Подмосковья – главная задача и социальная миссия компании.

Программа «Развитие газификации в Московской области до 2030 года», реализуемая предприятием, предполагает создание условий для газификации более 370 тысяч жителей Подмосковья. По итогам ее реализации с 2005 по 2030 год будут введены в эксплуатацию 874 объектов. Общая протяженность построенных газопроводов составит 5027,92 км. В 2020 году в эксплуатацию будут сданы 50 объектов. АО «Мособлгаз» производит подключение к газораспределительным сетям в рамках постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314, действующего с 1 марта 2014 года. Согласно этому документу, весь комплекс работ по подключению к газовым сетям до границ земельного участка осуществляет газораспределительная организация, в Подмосковье – это АО «Мособлгаз».

На территории филиала АО «Мособлгаз» «Северо-Запад» находятся 33 шт. ГРС, 1 шт. ГРС КРП, 1 шт. ГГРП ТЭЦ, 1 шт. ГГРП, 1 шт. ПУГ. Суммарная мощность размещенных на территории и пригодных к дальнейшей эксплуатации ГРС и ГРП составляет около 88,76 млн.м³/сут., суммарный резерв незадействованных мощностей снабжения сетевым газом составляет около 28,16 млн.м³/сут.

В таблице 2.5.2.1. представлены объекты газоснабжения, расположенные на территории филиала АО «Мособлгаз» «Северо-Запад».

Таблица 2.5.2.1 Объекты газоснабжения, расположенные на территории филиала АО «Мособлгаз» «Северо-Запад».

№ п/п	Наименование ГРС	Производительность, тыс.м3/ч	Резерв, тыс. м3/ч
1	ГРС Шошинский	10	9,255
2	ГРС Введенская	10	9,205
3	ГРС Лотошино	30	22,695
4	ГРС Ярополецкий	27,13	7,774
5	ГРС Волоколамск	16	7,469
6	ГРС Шаховская	40	32,062
7	ГРС Львовский	3	2,538
8	ГРС Степаньково	3	2,609
9	ГРС Сычевский	20	12,453
10	ГРС Кармановский	10	9,42
11	ГРС Осташево	16	14,086
12	ГРС Слободской/Урожай	10	4,84
13	ГРС Динамо	10	2,342
14	ГРС Клин	100	28,299
15	ГРС 52 Клин	3	1,72
16	с-з Клинский	10	10
17	ГРС Каскад	15	7,654
18	ГРС 40 Тимоново	4	0,136
19	ГРС Солнечногорск	55	2,663
20	ГРС 56 Нудоль	10	3,437
21	ГРС д/о Чайковского	1	0,172
22	ГРС Механический завод	30	3,263
23	ГРС Крюково	118	110,394
24	ГРС Андреевка	150	118,904
25	ГРС Глебовская	16	0
26	ГРС Истра	70	0
27	ГРС Зеленоград	350	259,741
28	ГРС Снегири	50	0
29	ГРС Павловская слобода	43,24	1,942
30	ГРС Чесноково	50	2,68
31	ГРС КРП-14 (выход на г. Одинцово)	122	37,0908
32	ГРС Архангельское-2	проект	
33	ГРС Сходня	170	0
34	ГРС КРП-13	1511	448,504
35	ГГРП Победа Труда	15	
36	ГГРП ТЭЦ-21	600	
37	ПУГ Спас	95	
ИТОГО:		3698,37	1173,3478
ИТОГО (млн.м3/сут.):		88,76088	28,1603472

На рисунке 2.5.2.1. представлены объекты газоснабжения, расположенные на территории филиала АО «Мособлгаз» «Северо-Запад»:

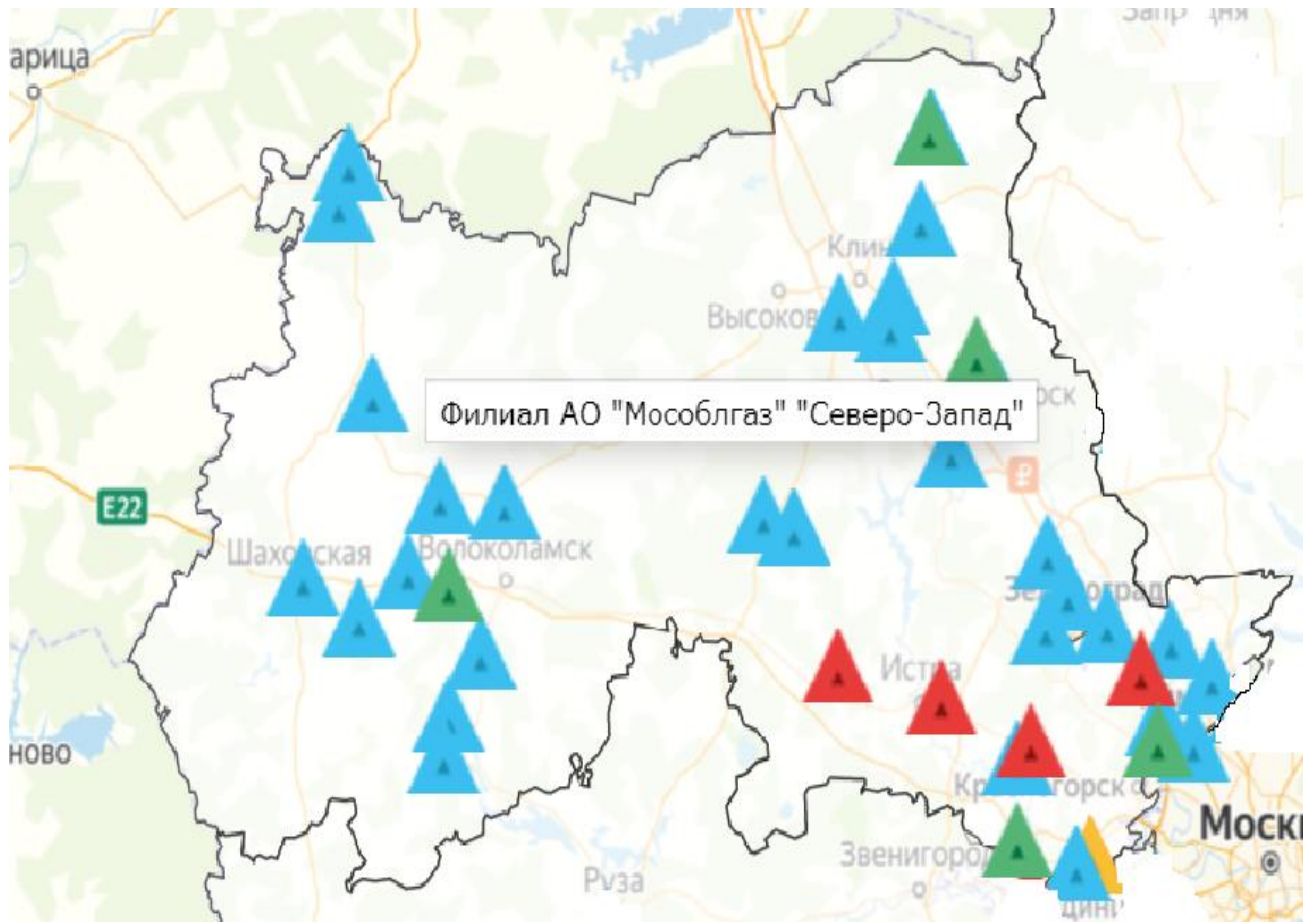


Рисунок 2.5.2.1. Объекты газоснабжения, расположенные на территории филиала АО «Мособлгаз» «Северо-Запад».

«Красногорскмежрайгаз» на территории г.о. Красногорск эксплуатирует следующее газовое хозяйство:

- ГРС Архангельское, $Q_{пр} = 50$ тыс. $m^3/ч$.
- ГРС Сосны, $Q_{пр} = 12,3$ тыс. $m^3/ч$.

Более детальный анализ характеристики системы газоснабжения городского округа Красногорск представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.3. Балансы мощности коммунального ресурса, объемы потерь при передаче, объемы потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей.

Таблица 2.5.3.1. Потребление газа в г.о. Красногорск.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Существующее положение (01.01.2019)	Первая очередь (2023 год)	Расчётный срок (2039 год)
1	Потребление газа(прирост)	тыс. куб. м/год	582,0	900,0	812,0

2.5.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета.

На текущий момент, по данным, предоставленным АО «Мособлгаз», реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей составляет:

- население – 83,03%;
- бюджетные организации – 100%;
- промышленные потребители – 100%;
- прочие потребители – 100%.

Более подробный анализ доли поставки ресурса по приборам учета в сфере газоснабжения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.5. Зоны действия источников газоснабжения.

В городском округе Красногорск существует одна зона газоснабжения.

Зоны обслуживания филиала АО «Мособлгаз» «Северо-Запад».

- Городские округа: Истра, Шаховская, Красногорск, Клин, Химки, Долгопрудный.
- Муниципальные районы: Волоколамский, Лотошинский.

Частичное обслуживание:

- Городской округ Лобня, кроме зоны обслуживания филиала

«Мытищимежрайгаз».

- Городской округ Мытищи,
- сельское поселение Федоскинское;
- деревни – Аббакумово, Аксаково, Еремино, Красная Горка, Новосельцево, Семкино, Сумароково;
- поселок Птицефабрики Солнечногорский муниципальный район городское поселение Андреевка;
- р. п. Андреевка; деревня Голубое;
- село Алабушево;
- городское поселение Менделеево;
- р.п. Менделеево;
- городское поселение Ржавки;
- р.п. Ржавки;
- сельское поселение Кутузовское;
- деревня Брехово;
- поселок санатория «Мцыри»;
- сельское поселение Луневское;
- деревни - Исаково, Лунево, Носово, Чашниково; подсобное хозяйство санатория им. Артема;
- сельское поселение Пешковское;
- д. Чашниково;
- сельское поселение Смирновское; д. Дубровки.

Более детальный анализ зон действия источников системы газоснабжения городского округа Красногорск представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы газоснабжения и по городскому округу в целом.

Дефицит в системе газоснабжения отсутствует. Для повышения надежности газоснабжения существующих и перспективных потребителей планируется реконструкция сетей газоснабжения.

Таблица 2.5.6.1. – Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы газоснабжения городского округа Красногорск.

№ п/п	Наименование ГРС	Мощность, тыс. м3/ч	Резерв/Дефицит, (+/-), тыс. м3/ч
1	ГРС Архангельское	50	1,01717
2	ГРС Сосны	12,3	0
	ИТОГО	62,3	1,01717

Более детальный анализ резерва и дефицита по зонам действия системы газоснабжения городского округа Красногорск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.7. Надежность работы системы газоснабжения.

Основной задачей распределительной системы газоснабжения является обеспечение подачи потребителям расчетного расхода газа. Данный показатель принимают за характеристику качества функционирования.

Надежность — это свойство объекта сохранять во времени в установленных пределах все параметры, характеризующие способность выполнять требуемые функции в заданных режимах в условиях применения, технического обслуживания, ремонта и транспортирования. Для систем газоснабжения и газопотребляющих агрегатов такими параметрами являются пропускная способность, мощность, давление, расход газа и др.

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.

Аварийных отключений в сетях системы газоснабжения зафиксировано не было.

Более детальный анализ надежности работы системы газоснабжения городского округа Красногорск представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.

Природный газ потребителям подается в соответствии показателями качества, предусмотренным ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения».

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 $f_x(t)$ 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.

Более детальный анализ надежности работы системы газоснабжения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.9. 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 негорючих 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.

Система газоснабжения городского округа Красногорск не оказывает вредного воздействия на окружающую среду.

Более детальный анализ воздействия на окружающую среду системы газоснабжения городского округа Красногорск представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Тариф на газоснабжение

Размеры тарифов на газ для всех категорий потребителей в Московской области утверждаются Комитетом по ценам и тарифам Московской области.

В таблице 2.5.10.1 представлены цены на природный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах) с 01.10.2020, утвержденные распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.09.2020 № 149-Р.

Таблица 2.5.10.1 - Цены на природный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и

товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах) с 01.10.2020 г.

Направления использования газа населением	Единица измерения	с 01.10.2020 цены (с НДС 20%)
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	Руб./куб.м.	6,76
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)	Руб./куб.м.	5,96
Отопление с одновременным использованием газа по направлениям, указанным в пунктах 1, 2 настоящего Прейскуранта	Руб./1000 куб.м.	5923,73
Индивидуальное (поквартирное) отопление жилых помещений (жилых домов, квартир, комнат) сверх стандарта нормативной площади жилого помещения при отсутствии приборов учета газа	Руб./1000 куб.м.	7055,74
Отопление нежилых помещений при отсутствии приборов учета газа	Руб./1000 куб.м.	7064,80
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	Руб./1000 куб.м.	5706,46

При наличии приборов учета газа определение объема поставляемого газа осуществляется по показаниям прибора (узла) учета газа, при отсутствии у абонентов (физических лиц) приборов учета газа объем его потребления определяется в соответствии с нормативами потребления газа.

Таблица 2.5.10.2 Тарифы на природный (магистральный) газ в Московской области. Расчет по нормативам (без счетчика)

Направление использования газа	Нормативы потребления газа в месяц	Ед. измерения	Размер платы за газ, приведенный к объемам потребления (руб.)
При отсутствии приборов учета на приготовление пищи и нагрев воды:			
При наличии в жилом помещении газовой плиты и центрального горячего водоснабжения (ЦГВ)	10,00 м ³ чел.	Руб./чел.	65,60
При наличии в жилом помещении газовой плиты и газового водонагревателя (при отсутствии ЦГВ)	23,10 м ³ чел.	Руб./чел.	133,75
При наличии в жилом помещении газовой плиты и отсутствии ЦГВ и газового водонагревателя	11,60 м ³ чел.	Руб./чел.	76,10
При наличии в жилом помещении газового	13,10 м ³ чел.	Руб./чел.	75,85

Направление использования газа	Нормативы потребления газа в месяц	Ед. измерения	Размер платы за газ, приведенный к объемам потребления (руб.)
водонагревателя и отсутствии газовой плиты и ЦГВ			
Отопление жилых помещений в пределах стандарта нормативной площади жилого помещения	7,00 м ³ чел.	Руб./кв.м	39,95
Отопление жилых помещений сверх стандарта нормативной площади жилого помещения	7,00 м ³ чел.	Руб./кв.м	47,96

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Мособлгаз» на 2020 год утверждена распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2019 г. № 451-Р.

Таблица 2.5.10.3. - Стандартизированные тарифные ставки (С1) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения.

№ п/п	Технические параметры диаметра и протяженности проектируемого газопровода	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1.1	Диаметр газопровода менее 100 мм:	
1.1.1	Протяженностью до 100 метров	15 853,83
1.1.2	Протяженностью 101-500 метров	108 919,84
1.1.3	Протяженностью 501-1000 метров	706 267,60
1.2	Диаметр газопровода 100 мм и более:	
1.2.1	Протяженностью до 100 метров	116 866,39
1.2.2	Протяженностью 101-500 метров	156 269,06
1.2.3	Протяженностью 501-1000 метров	653 212,26
1.2.4	Протяженностью 1001-2000 метров	973 440,39

Таблица 2.5.10.4. - Стандартизированные тарифные ставки (С2ik) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом.

№ п/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км (без НДС)
1.1	Подземные газопроводы, диаметром:	
1.1.1	50 мм и менее	3 695 802,65
1.1.2	51-100 мм	3 866 796,62
1.1.3	101-158 мм	4 999 009,80

Таблица 2.5.10.5. - Стандартизированные тарифные ставки (С3j) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов открытым способом.

№ п/п	Технические параметры полиэтиленовых газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км (без НДС)
1.1	Подземные газопроводы, диаметром:	
1.1.1	109 мм и менее	2 871 046,01
1.1.2	110-159 мм	3 429 891,95
1.1.3	160-224 мм	6 268 658,53
1.1.4	225-314 мм	7 023 127,39

Таблица 2.5.10.6. - Стандартизированная тарифная ставка (С4i(j)n) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных (полиэтиленовых) газопроводов диаметром 158 мм и менее и (или) протяженностью 30 метров и менее бестраншейным способом.

№ п/п	Технические параметры стальных (полиэтиленовых) газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./куб. метр, (без НДС)
1.	Стальные газопроводы, диаметром:	
1.1	101-158 мм и менее	15 194,00
2.	Полиэтиленовые газопроводы, диаметром:	
2.1	109 мм и менее	8 506,50
2.2	225-314 мм	14 937,20

Таблица 2.5.10.7. - Стандартизированные тарифные ставки (С5m) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа.

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./куб. метр, (без НДС)
1.	До 40 куб. метров в час	13 802,80
2.	40-99 куб. метров в час	2 322,02
3.	100-399 куб. метров в час	2 390,50

Таблица 2.5.10.8. - Стандартизированные тарифные ставки (С7.2.) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети АО «Мособлгаз», бесхозной газораспределительной

сети АО «Мособлгаз», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода АО «Мособлгаз» (основного абонента), и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя.

№ п/п	Технические параметры осуществления фактического присоединения и проведения пуска газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./шт., (без НДС)
1.	Стальные газопроводы, подземного типа прокладки:	
1.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка до 0,005 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
1.1.1	До 100 мм	6 431,27
1.1.2	101-158 мм	6 896,24
1.2	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка свыше 0,005 МПа до 1,2 МПа, диапазона диаметров:	
1.2.1	До 100 мм	46 189,42
1.2.2	101-158 мм	50 507,23
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
2.1.1	109 мм и менее	16 985,93
2.1.2	110-159 мм	23 097,49
2.1.3	160-224 мм	24 690,21

Формула определения величины платы за технологическое присоединение на основании утвержденных тарифных ставок

$$P_{\text{тп}} = \sum_{n=1}^4 \sum_{i=1}^2 C_1 + \sum_{l=1}^3 C_2 * l_{3l} + \sum_{j=1}^4 C_3 * l_{3j} + \sum_{i=1}^1 \sum_{j=1}^2 C_4 * l_{\text{гнб}} + \sum_{n=1}^3 C_5 * V + C_{7.1} * Z + \sum_{i=1}^3 \sum_{j=1}^4 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} * N$$

где:

C_1 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения;

C_2 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом;

C_3 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов открытым способом;

C_4 - стандартизированные тарифные ставка на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных (полиэтиленовых) газопроводов диаметром 158 мм и менее и (или) протяженностью 30 метров и менее бестраншейным способом;

C_5 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа;

$C_{7.1}$ – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий;

$C_{7.2}$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети АО «Мособлгаз», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода АО «Мособлгаз» (основного абонента), и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя;

V – максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства заявителя (ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой (ых) точке (ах) подключения), m^3 в час;

I_{3j} – протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

I_{2j} – протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, км.;

Z – коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения заявителем (ями), в случае если подключение (технологическое

присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

- 1-5 подключений – 1;
- 6-10 подключений – 1,5;
- 11-30 подключений – 3;
- 31-100 подключений – 4;
- Свыше 100 подключений – 5.

Размеры стандартизированных тарифных ставок утверждены в текущих ценах на 2020 год, включают полный комплекс необходимых затрат и применяются в соответствии с протяженностями сетей газораспределения, строящимися открытым и бестраншейным способом, определенными АО «Мособлгаз» в технических условиях.

Более детальный анализ тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифа) на подключение (присоединение), структуры себестоимости предоставления услуг по газоснабжению представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.11. Технические и технологические проблемы в системах газоснабжения городского округа Красногорск.

В системе газоснабжения существуют следующие технологические и технические проблемы:

- недостаточный уровень автоматизации газорегуляторных пунктов;
- износ сетей газоснабжения.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системах газоснабжения городского округа Красногорск представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТКО городского округа Красногорск.

2.6.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).

Загрязнение окружающей природной среды городского округа Красногорск коммунальными отходами находится в неразрывной связи с общеэкологическими проблемами Московской области. Санитарная очистка населенных пунктов – одно из важнейших санитарно-гигиенических мероприятий, способствующих охране здоровья населения и окружающей среды, и включает в себя комплекс работ по сбору, удалению, обезвреживанию и переработке коммунальных отходов.

С 1 января 2019 года Подмосковье переходит на новую систему обращения с отходами, в том числе отдельный сбор твердых коммунальных отходов.

Для обеспечения обращения ТКО на территории Московской области, Московская область поделена на 7 кластеров (территории) с отнесением в каждый кластер определенных муниципальных образований. По результатам конкурсного отбора в каждом кластере выбран свой региональный оператор, который с 01.01.2019 будет осуществлять сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, захоронение ТКО на территории Московской области.

С 01.01.2019 года деятельностью по обращению с ТКО в Красногорском кластере занимается ООО «Рузский региональный оператор» — на территории Московской области компания оказывает довольно широкий спектр услуг. Организация была выбрана 19.04.2018 года по итогам конкурса сроком на 10 лет.

С января каждый собственник квартиры или частного домовладения лично или через свою управляющую организацию обязан заключить договор с компанией - региональным оператором об оказании услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (ТКО). Переход будет осуществлён на двухконтейнерную систему сбора ТКО: в каждом дворе и домовладении на специально оборудованных контейнерных площадках появятся разноцветные серые и синие баки-контейнеры со специальной маркировкой: отдельно для

мокрых/органических отходов и для сухих отходов. Далее отходы будут вывозиться региональными операторами, различными по составу отходов мусоровозами.

В соответствии со ст. 24.7 Федерального закона от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», ст. 30 и 161 Жилищного кодекса РФ заключить договоры на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с региональным оператором обязаны:

- собственники частных домов и частей жилых домов;
- собственники нежилых жилых помещений в многоквартирных домах;
- управляющие компании / ТСЖ / жилищные кооперативы;
- собственники помещений и квартир в МКД, если в доме непосредственное управление;
- индивидуальные предприниматели;
- любые коммерческие организации, которые образуют ТКО.

2.6.2. Характеристика системы сбора и утилизации ТКО.

С 01 января 2019 года в городском округе Красногорск обращение с твердыми коммунальными отходами (ТКО) стало коммунальной услугой. Вывоз отходов исключен из платы за содержание жилого помещения. В соответствии с новыми экологическими стандартами организован отдельный сбор и комплексная переработка отходов.

С 01.01.2019 года деятельностью по обращению с ТКО в Красногорском кластере занимается ООО «Рузский региональный оператор» — на территории Московской области компания оказывает довольно широкий спектр услуг. Организация была выбрана 19.04.2018 года по итогам конкурса сроком на 10 лет.

Зоны действия регионального оператора: Наро-Фоминск, Руза, Шаховская, Одинцово, Истра, Волоколамск, Можайск, Красногорск, Власиха, Восход, Лотошино, Звенигород, Молодежный, Краснознаменск.

Региональный оператор обеспечивает вывоз мусора и экологически безопасную утилизацию ТКО. Обязанности оператора:

- подписание контрактов с населением на вывоз мусора;

- подписание контрактов с компаниями, обеспечивающими вывоз, обработку и захоронение отходов;
- своевременные вывоз ТКО и КГМ с территорий коммерческого и жилого сектора;
- рассмотрение и разрешение претензий населения к оператору;
- оборудование контейнерных площадок, предоставление емкостей для раздельного сбора мусора.

Вывоз ТКО и КГМ производится на территорию Полигона ТКО «Лесная».

Одним из приоритетных направлений деятельности ООО «Рузский региональный оператор» является раздельный сбор ТКО. Для этого компания оснащает площадки контейнерами для сбора металла, пластика, стекла, бумаги. Жители округа имеют возможность сдать рассортированные отходы в специализированный автотранспорт, который работает согласно установленному графику.

Компания ООО «Рузский региональный оператор» внедряет программу раздельного сбора мусора с 2014 года. Кроме установки контейнеров для сбора вторсырья, оператор организует стационарные пункты сбора отсортированного мусора. Сбор осуществляется на территории:

- Крюково;
- Савелки;
- Силино;
- Матушкино;
- Старое Крюково.

Пункты сбора и график вывоза указаны на официальном сайте ООО «Рузский региональный оператор». Вторсырье направляется на мусоросортировочные предприятия, где окончательно распределяется на отдельные фракции: металл, бумага, стекло, пластик.

Региональный оператор обеспечивает вывоз мусора и экологически безопасную утилизацию ТКО. Обязанности оператора:

- подписание контрактов с населением на вывоз мусора;

- подписание контрактов с компаниями, обеспечивающими вывоз, обработку и захоронение отходов;
- своевременные вывоз ТКО и КГМ с территорий коммерческого и жилого сектора;
- рассмотрение и разрешение претензий населения к оператору;
- оборудование контейнерных площадок, предоставление емкостей для раздельного сбора мусора.

Предприятия сортировки и перегрузки располагаются на территории промзон, вдали от жилых секторов.

Отсортированное вторсырье отправляется на предприятия переработки Московской области и других регионов страны.

При анализе системы обращения с отходами г.о. Красногорск был выявлен ряд проблем по существующей системе, а именно:

- недостаточное количество спецтехники для санитарной очистки территории;
- недостаточное количество контейнеров для сбора ТКО;
- конструкция контейнерных площадок не везде соответствует санитарным нормам и требованиям;
- неудовлетворительное состояние ливневой канали.

Более подробный анализ характеристики системы сбора и утилизации ТКО содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.3. Балансы мощности коммунального ресурса.

Предприятия сортировки и перегрузки располагаются на территории промзон, вдали от жилых секторов. Объем отсортированных отходов составляет:

- на станциях сортировки – 200 тыс. тонн в год;
- на станциях перегрузки – 160 тыс. тонн в год.

Отсортированное вторсырье отправляется на предприятия переработки Московской области и других регионов страны.

Баланс твердых коммунальных отходов по ТБО «Лесная» зоне деятельности регионального оператора представлен в таблице 2.6.3.1.

Таблица 2.6.3.1. - Баланс твердых коммунальных отходов по Лесной зоне деятельности регионального оператора.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Лесная зона деятельности										
Масса образованных отходов	тыс. тонн	918	599	594	335	512	515	517	520	522
из кластера	тыс. тонн	153	155	157	160	162	165	167	170	172
из других субъектов	тыс. тонн	766	444	437	175	350	350	350	350	350
Масса обработанных отходов	тыс. тонн	511	599	594	160	162	165	167	170	172
из кластера	тыс. тонн	138	155	157	160	162	165	167	170	172
из других субъектов	тыс. тонн	374	444	437	0	0	0	0	0	0
Масса обезвреженных отходов	тыс. тонн	0	0	0	175	350	350	350	350	350
из кластера	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из других субъектов	тыс. тонн	0	0	0	175	350	350	350	350	350
Масса утилизированных отходов	тыс. тонн	57	78	79	80	81	82	84	85	86
из кластера	тыс. тонн	57	78	79	80	81	82	84	85	86
из других субъектов	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Масса захороненных отходов	тыс. тонн	488	78	79	80	81	82	84	85	86
из кластера	тыс. тонн	96	78	79	80	81	82	84	85	86
из других субъектов	тыс. тонн	392	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.6.3.2. - Баланс твердых коммунальных отходов по г.о. Красногорск.

Показатели	Ед. измерения	2019
Вывезено за год твердых коммунальных отходов (тыс. т)	тысяча тонн	17,48
Вывезено твердых коммунальных отходов на объекты, используемые для обработки отходов	тысяча кубических метров	3,9
Вывезено за год твердых коммунальных отходов (тыс. куб. м)	тысяча кубических метров	4,3

2.6.4. Доля поставки ресурса по приборам учета.

Прием отходов на объекты размещения отходов производится с учетом весового (тонн) или объемного (куб.м) контроля их поступления с оформлением соответствующих документов (журнал учета поступающих отходов, акт сдачи-приемки, накладные, талоны).

Более подробный анализ доли поставки ресурса по приборам учета ТКО содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.5. Зоны действия источников системы сбора и утилизации ТКО.

В городском округе Красногорск существует одна зона по сбору и утилизации ТКО, которая входит в территорию Рузского кластера.

На рисунке 2.6.5.1. представлены зоны деятельности кластеров, включающая и Рузский кластер.



Рисунок 2.6.5.1. Зона деятельности Рузского кластера.

Более подробный анализ зоны действия источников системы сбора и утилизации ТКО содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы сбора и утилизации ТКО по городскому округу в целом.

Резервы свободных площадей для захоронения ТКО в городском округе Красногорск исчерпаны. Полигон «Кулаковский» закрыт для размещения отходов. На сегодняшний день на территории городского округа Красногорск твердые коммунальные отходы транспортируются и утилизируются на территорию полигона «Лесная» Серпуховского района.

Эксплуатация полигона ТБО «Лесная» началась в 70х годах прошлого столетия (ранее полигон назывался «Дашковка»). В декабре 2000 года эксплуатация полигона Дашковка была прекращена в связи с несоответствием современных техническим требованиям по эксплуатации полигонов ТБО. По состоянию на 2000 год площадь полигона составляла 14,12 га, объем захороненных отходов составлял 560 тыс. м³.

В конце 2009 года было принято решение о возобновлении эксплуатации полигона ТБО «Лесная». На полигоне сменилась эксплуатирующая организация на ООО «Скайвэй». Объект был официально назван – полигон ТБО «Лесная».

В 2012 году для расширения полигона были выделены новые площади, примыкающие к эксплуатируемой площади полигона ТБО, итого полигон ТБО «Лесная» расположен на 3 земельных участках с кадастровыми номерами 50:32:0020121:365, 50:32:0020121:1503, 50:32:0020121:1274, общей площадью 32,768 гектара. Общий объем захороненных отходов на декабрь 2020 года составляет 3,8 млн. тонн.

Более детальный анализ резерва и дефицита по зонам действия системы сбора и утилизации ТКО городского округа Красногорск представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.7. Надежность работы системы сбора и утилизации ТКО.

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.

В ситуации с Лесным карьером есть два главных вопроса: что делать с огромной свалкой, и что делать с мусором, который всё равно продолжит собираться в районе и свозиться из других городов. Было принято решение о рекультивации существующего полигона и строительстве комплекса переработки отходов.

Комплекс по переработке отходов – это сложный организм, призванный уменьшить количество выбросов вредных веществ в атмосферу и организовать получение новых продуктов из того, что неосведомлённый человек называет мусором.

Что касается старого тела полигона ТБО «Лесная», оно будет рекультивировано, там уже проведена активная дегазация.

Основными вариантами реализации сбора отходов являются:

- сбор в контейнеры малой емкости (до 3 куб. м);
- 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

2.6.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.

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.

Морфологический состав отходов, поступающих на полигоны ТКО:

- лом черных металлов;
- лом цветных металлов;
- бумага, картон;

- текстиль;
- пищевые отходы;
- стекло;
- полиэтилен;
- строительные отходы;
- смет.

Агрономическая ценность отходов определяется содержанием в них питательных элементов (N общий, P₂O₅, K₂O, CaO) и количеством органического вещества. Агрономические характеристики ТКО определяются расчетным методом, основанным на использовании данных морфологического состава отходов, и химических показателей каждой составной части. В таблице усредненные данные по агрономическим показателям в составе ТКО (на сухое вещество). Агрономические характеристики твердых коммунальных отходов приведены в таблице 2.6.8.1. Показатели плотности и влажности коммунальных отходов приведены в таблице 2.6.8.2.

Таблица 2.6.8.1. - Агрономические характеристики твердых коммунальных отходов.

Компонент ТКО	Органическое вещество, %	Азот общий N общий, %	Фосфор P ₂ O ₅ , %	Калий K ₂ O, %	Кальций CaO, %
<i>Зима</i>					
Бумага	94,5	0,205	0,2	0,125	0,87
Пищевые отходы	88	2,5	0,62	2,2	3,5
Дерево	97	0,2	0,1	0,125	0,87
Текстиль	97	0,2	0,1	0,2	0,8
<i>Весна</i>					
Бумага	93	0,31	0,41	0,1	0,95
Пищевые отходы	86	2,6	0,6	2	3
Дерево	97	0,2	0,12	0,25	0,8
Текстиль	93	1	0,2	0,1	0,2
<i>Лето</i>					
Бумага	91	0,41	0,215	0,1	0,515
Пищевые отходы	83	2,4	0,58	2,1	3
Дерево	96	0,2	0,15	0,2	0,8
Текстиль	94	1	0,2	0,1	0,2
<i>Осень</i>					
Бумага	91	0,31	0,2	0,1	0,475
Пищевые отходы	85	2,3	0,6	2,3	4
Дерево	96	0,2	0,13	0,25	0,8
Текстиль	92	1	0,2	0,1	0,2
<i>Среднее значение</i>					

Компонент ТКО	Органическое вещество, %	Азот общий N общий, %	Фосфор P2O5, %	Калий K2O, %	Кальций CaO, %
Бумага	92,38	0,31	0,26	0,11	0,70
Пищевые отходы	85,50	2,45	0,60	2,15	3,38
Дерево	96,50	0,20	0,13	0,23	0,80
Текстиль	94,00	0,80	0,18	0,13	0,35

Таблица 2.6.8.2. - Показатели плотности и влажности коммунальных отходов.

№ п/п	Компонент отходов	Крупная фракция, кг/м (З)	Мелкая фракция, кг/м (З)
1	Пищевые отходы	-	300-500
2	Пластмасса	40-100	-
3	Металл	150-250	-
4	Стекло	300-400	400-600
5	Бумага, картон	10-20	20-50
6	Пластмасса	10-20	20-30
7	Металл	0,5-1	0,5-1
8	Стекло	0,5-1	0,5-1
9	Отходы из дерева	8-10	10-12
10	Тряпье (ветошь)	10-20	20-50
11	Резина	2-5	2-5

Плотность отходов является величиной чрезвычайно изменчивой и зависящей от морфологического состава, влажности, времени пребывания в таре. Этот показатель необходим для определения количества контейнеров, мусоровозов для проектирования полигонов и сооружений по обезвреживанию и переработке отходов. Отдельные компоненты отходов имеют разную плотность, и изменение их содержания сильно влияют на среднюю плотность отходов в целом.

Влажность ТКО колеблется в широких пределах (% от общей массы) и изменяется по сезонам года. ТКО обладают механической, структурной связанностью за счет волокнистых фракций (текстиль, проволока и т.д.) и сцепления, обусловленного наличием влажных липких компонентов.

За счет наличия твердых балластных фракций (фарфор, стекло) ТКО обладают абразивностью – свойствами истирать соприкасающиеся с ними взаимоперемещающиеся поверхности.

ТКО обладает слеживаемостью, то есть при длительной неподвижности теряют сыпучесть и уплотняются (с возможностью выделения фильтрата) без всякого внешнего воздействия. ТКО при длительном контакте оказывают на металл коррозийное воздействие, что связано с высокой влажностью, наличием в фильтрате растворов различных солей.

Более детальный анализ качества предоставляемого коммунального ресурса представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.9. Воздействие на окружающую среду.

Система сбора и переработки отходов должна опираться на принцип максимального ограничения влияния отходов на окружающую среду. Для достижения этого важны следующие приоритеты:

- минимизация загрязнения окружающей среды от несанкционированных свалок;
- создание новых полигонных мощностей высокого технического уровня и использование имеющегося объема полигонов;
- постепенная подготовка населения к разделному сбору отходов;- максимальное использование ценных вторичных ресурсов;
- прозрачный учет данных как основа для принятия решений по тарифам, а также иных управленческих решений;- улучшение качества жизни населения.

Для этого необходимо обеспечить регулярный и бесперебойный вывоз всех образующихся от населения и предприятий инфраструктуры ТКО на организованные и безопасные места переработки и утилизации. В качестве основных технических элементов системы обращения с твердыми коммунальными отходами можно рассмотреть следующие подсистемы:

1. сбор и промежуточное складирование ТКО;
2. вывоз ТКО;
3. переработка ТКО;
4. захоронение не утилизируемых фракций.

Загрязнение окружающей природной среды городского округа Красногорск коммунальными отходами находится в неразрывной связи с общеэкологическими проблемами Московской области. Санитарная очистка населенных пунктов – одно из важнейших санитарно-гигиенических мероприятий, способствующих охране здоровья населения и окружающей среды, и включает в себя комплекс работ по сбору, удалению, обезвреживанию и переработке коммунальных отходов, а также уборке территорий населенных пунктов.

Для оптимизации деятельности по обращению с отходами организациям,

предприятиям и жителям рекомендовано: не допускать захоронение отходов, в состав которых входят полезные компоненты, захоронение которых запрещается, также оказывать содействие волонтерским и иным организациям, общественникам в пропаганде раздельного сбора отходов.

Более детальный анализ воздействия на окружающую среду в системе сбора и утилизации ТКО городского округа Красногорск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Все Подмосковье разделили на семь территорий (кластеров) - по количеству региональных мусорных операторов. Размер платы за вывоз отходов теперь зависит от конкретной территории. Для каждого регионального оператора установлен предельный экономически обоснованный единый тариф за обращение с ТКО.

Региональный оператор определяет размер платы за обращение с ТКО исходя из площади помещения потребителя услуг. На территории действия регионального оператора МСК-НТ установлен тариф в 796,54 рубля за м³ отходов (с НДС).

Стоимость услуги оператора за м² площади объекта установлена в 7,57 рубля.

В таблице 2.6.10.1 представлены тарифы на услуги регионального оператора ООО «Русский РО» по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории городского округа Красногорск Московской области.

Таблица 2.6.10.1. Тарифы на услуги регионального оператора ООО «Рузский РО» по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории городского округа Красногорск.

Зона деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	Период	Предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, руб./куб.м. без НДС	Предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, руб./куб.м. с НДС
ООО «Рузский РО»	С 01.01.2019 по 30.06.2019	791,30	949,56
	С 01.07.2019 по 31.12.2019	791,30	949,56
	С 01.01.2020 по 30.06.2020	791,30	949,56
	С 01.07.2020 по 31.12.2020	791,30	949,56

Таблица 2.6.10.2. – Нормы накопления мусора на территории Московской области.

№ п/п	Тип образователя мусора	Единица измерения, год	Среднегодовая норма накопления		Среднегодовая норма накопления	
			бытового мусора, м ³	расчетная плотность, кг/м ³	крупногабаритного мусора, м ³	расчетная плотность, кг/м ³
1	Жилой сектор					
1.1	Многоквартирные дома и домовладения, используемые для постоянного проживания	на 1 м ²	0,087	175,76	0,027	201,12
1.2	Домовладения, используемые для временного (сезонного) проживания	на 1 домовладение	2,01	195,24	0,54	191,17
1.3	Дачные и садовые земельные участки с некапитальными объектами (сооружениями)	на 1 участок	0,41	163,20	0,41	163,20
1.4	Огородные земельные участки с некапитальными объектами (сооружениями)	на 1 участок	0,19	170,21	0,55	163,55
2	Предприятия торговли					
2.1	Предприятия стационарной торговли	на 1 м ² торговой площади	1,14	159,94	-	-
2.2	Торговая точка (павильон)	на 1 точку (павильон)	2,14	158,98	-	-
3	Предприятия общественного питания					
3.1	Предприятия общественного питания (кафе, бары, столовые)	на 1 посадочное место	2,22	159,72	-	-
4	Комплексы и предприятия обслуживания автотранспорта					
4.1	Автосервис и станции технического обслуживания автотранспорта	на 1 пост	1,33	198,56	-	-
4.2	Автозаправочные станции	на 1 пост	0,26	139,62	-	-
5	Административные учреждения					
5.1	Административные учреждения, офисные помещения	на 1 м ² площади	0,12	140,17	-	-

Более детальный анализ тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифа) на подключение (присоединение), структуры себестоимости предоставления услуг по газоснабжению представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.11. Технические и технологические проблемы в системе обращения и утилизации ТКО.

При анализе системы обращения с отходами г.о. Красногорск был выявлен ряд проблем по существующей системе, а именно:

- недостаточное количество спецтехники для санитарной очистки территории;
- недостаточное количество контейнеров для сбора ТКО;
- конструкция контейнерных площадок не везде соответствует санитарным нормам и требованиям;
- неудовлетворительное состояние ливневой канализации;
- большое расстояние до существующего полигона ТКО составляет 130 км, что приводит к износу транспорта и больших затрат.

При выборе метода и технологии обезвреживания и последующей утилизации отходов необходимо владеть информацией о морфологическом составе ТКО.

ТКО по данному признаку подразделяются на следующие компоненты: бумагу, картон, пищевые отходы, дерево, металл (черный и цветной), текстиль, кости, стекло, кожу, резину, камни, полимерные материалы, прочие (неклассифицируемые фракции), отсев менее 15 мм.

Состав ТКО жилого фонда, предприятий торговли и общественного назначения резко отличается, что важно с точки зрения возможности и целесообразности раздельного сбора утильных фракций ТКО.

Морфологический состав отходов зависит от географического расположения населенного пункта, его социально-экономического развития, от благоустроенности жилого фонда и обеспеченности инфраструктурой, а также благосостояния граждан.

Территория Московской области относится к средней климатической зоне, поэтому целесообразно взять за основу морфологический состав, представленный в таблице 2.6.11.1.

Таблица 2.6.11.1. - Морфологический состав ТКО для средней климатической зоны.

Компонент	Морфологический состав ТКО, % по массе
Пищевые отходы	30...38
Бумага, картон	25...30
Дерево	1,5...3
Черный металлолом	2...3,5
Цветной металлолом	0,2...0,5
Текстиль	4...7
Кости	0,5...2
Стекло	5...8
Кожа, резина	2...4
Камни, штукатурка	1...3
Пластмасса	2...5
Прочее	1...3
Отсев (менее 15 мм)	7...13

Сезонные изменения состава ТКО характеризуются увеличением содержания пищевых отходов с 20...25 % весной до 40...45 % осенью, что связано с увеличением употребления свежих овощей и фруктов в рационе питания населения.

К вторичным материальным ресурсам относятся следующие компоненты отходов:

- бумага, картон;
- черный и цветной металлолом;
- стекло;
- пластмасса.

Анализ морфологического состава ТКО показал следующее:

- основные компоненты ТКО – бумага, картон, пищевые отходы;
- около 50% ТКО можно направлять на вторичную переработку.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системе обращения с отходами городского округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.7. Краткий анализ обеспеченности приборами учета потребителей.

2.7.1. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе теплоснабжения.

Перечень котельных, оборудованных приборами учета тепловой энергии отпущенной в сеть, приведен в таблице 2.7.1.1. На котельных, не оборудованных приборами учета тепловой энергии, учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется расчетным способом по средним значениям температур наружного воздуха и фактического расхода топлива.

Таблица 2.7.1.1. – Приборы учета отпуска тепловой энергии на теплоисточниках.

Наименование котельной	Марка прибора учета отпуска тепловой энергии
Котельная АО «Никольское»	МАГИКА Е1402П
Котельная ЗАО «Бецема»	V-bar-700-2NT
	КМ-5-2
	ВИС.Т-НС
	MULTICAL 601
	MULTICAL 602
	ТСРВ-023
Котельная ПАО «КМЗ»	Multical
	СТУ-1
	ВИСТ
	СПТ 961-2
	Магика
	ВКТ-7
	ТЭМ-104
Котельная №1 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ВИСТ.ТС
Котельная №2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	КМ-5
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Kamstrup Ultraflow
Котельная ООО «Проектстройальянс»	ВКТ-5
Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	СПТ 961.02
Котельная ООО «НИГО-М»	ВКТ-7
Котельная ООО "ТЭСИС"	ВИС.Т
Котельная ООО "ТермоТрон"	ВИСТ.Т ТС 200-2-2-1-Е-Т
Котельная №60	ВИС.Т
Котельная ООО «КАПО М»	ВИС.Т ТС 200-0-3-1
Котельная "Новое Тушино"	ВИС.Т-ТС300-2-3-1-0
Котельная МГОБ № 62	ТЭМ - 05 М (4 ед.)
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ASWEGA SA-94
Котельная мкр. Красногорский	Взлет 1319332
Котельная АО "175 ДОК"	ВИСТ.ТС 200-2-2
Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"	Multical
КТС "Отрадное"	Вист

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.

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.

В соответствии с пунктом 2 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется путем их измерения приборами учета, которые устанавливаются в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности, если договором теплоснабжения или договором оказания услуг по передаче тепловой энергии не определена иная точка учета.

В соответствии с пунктом 2.1.1 Правил учета тепловой энергии и теплоносителя утвержденных Минэнерго РФ 12.09.1995 № ВК-4936 узлы учета тепловой энергии воды на источниках теплоты, теплоэлектроцентралях (ТЭЦ), районных тепловых станциях (РТС), котельных и т.п. оборудуются на каждом из выводов.

Таким образом, в целях устранения нарушений Федерального законодательства необходимо установить или привести в нормативное (рабочее) состояние приборы учета отпущенной тепловой энергии на котельных.

Приборами учета тепловой энергии оборудовано порядка 80% у потребителей.

Учет тепла, отпущенного потребителям, у которых приборы учета отсутствуют, производится расчетным методом.

Процесс установки коммерческих узлов учёта тепла тормозится недостаточным финансированием.

2.7.4. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе электроснабжения.

Таблица 2.7.4.1. Доля потребителей ПАО «Россети Московский регион», оснащенных приборами учета расхода электроэнергии.

Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:	Единица измерения	2016	2017	2018	2019	2020
Население	%	100	100	100	100	100
Бюджетные потребители	%	100	100	100	100	100
Промышленные потребители	%	100	100	100	100	100
Городской электрический транспорт	%	-	-	-	-	-
Прочие потребители	%	100	100	100	100	100

Таблица 2.7.4.2. Доля потребителей АО «Мособлэнерго», оснащенных приборами учета расхода электроэнергии.

Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:	Единица измерения	2016	2017	2018	2019	2020
Население	%	100	100	100	100	100
Бюджетные потребители	%	100	100	100	100	100
Промышленные потребители	%	100	100	100	100	100
Городской электрический транспорт	%	-	-	-	-	-
Прочие потребители	%	100	100	100	100	100

2.7.5. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе газоснабжения.

Основным потребителем сжиженного газа в границах г.о. Красногорск является население.

На текущий момент реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей составляет:

- население – 83,03%;
- бюджетные организации – 100%;
- промышленные потребители – 100%;
- прочие потребители – 100%.

Более детальный анализ представлены в разделе 4 «Характеристика состояния, проблем и их решения в сфере ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Раздел 3. Перспективы развития городского округа Красногорск и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.

3.1. Определение перспективных показателей развития городского округа Красногорск.

3.1.1. Динамика численности населения.

По состоянию на 01.01.2019 года численность постоянного населения составляет 263,14 тыс. человек. На протяжении последних пяти лет имеется положительная динамика по естественному приросту. В 2018 году родилось 2 468 человека. Рождаемость превысила смертность на 192 человека, но в 2018 году родилось на 417 человек меньше, чем в 2017 году. Численность работающих списочного состава на крупных и средних предприятиях увеличилась на 9 769 чел. (в основном, за счет перерегистрации из других субъектов РФ и районов МО крупных организаций, а также центральных исполнительных органов государственной власти Московской области) и составила 74 699 чел. (прирост - 15%).

Таблица 3.1.1.1. - Динамика численности населения.

Численность населения								
2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2019
179 872	188 105	188 105	194 504	200 576	207 836	217 404	231 673	263 140

Демографическая ситуация в городском округе Красногорск свидетельствует о стабильном значении численности населения начиная с 2009 года.

На протяжении многих лет уровень рождаемости стабильно ниже уровня смертности.

В настоящее время на территории городского округа Красногорск расположено 2 городских и 2 сельских поселений.

Таблица 3.1.1.2. - Численность населения по населённым пунктам городского округа Красногорск.

№ п/п	Населённый пункт	Тип	Население
1	Александровка	деревня	199
2	Ангелово	село	243
3	Аристово	деревня	36
4	Архангельское	посёлок	4443
5	Бузланово	деревня	162
6	Воронки	деревня	182
7	Гаврилково	деревня	344
8	Глухово	деревня	291
9	Гольево	деревня	491
10	Грибаново	деревня	92
11	Дачного хозяйства «Архангельское»	посёлок	1263
12	Дмитровское	село	602
13	Желябино	деревня	131
14	Захарково	деревня	470
15	Ивановское	деревня	129
16	Ильинское	село	478
17	Ильинское-Усово	посёлок	1504
18	Инженерный-1	посёлок	1134
19	Истра	посёлок	1173
20	Козино	деревня	595
21	Коростово	деревня	247
22	Красногорск	город	175 812
23	Марьино	деревня	149
24	Мечниково	посёлок	2427
25	Михалково	деревня	39
26	Нахабино	пгт	46 487
27	Нефедьево	деревня	31
28	Николо-Урюпино	село	693
29	Новый	посёлок	2237
30	Отрадное	посёлок	1233
31	Петрово-Дальнее	село	2001
32	Поздняково	деревня	273
33	Путилково	деревня	2464
34	Сабурово	деревня	145
35	Светлые Горы	посёлок	422
36	Степановское	деревня	95
37	Тимошкино	деревня	102

При расчёте перспективной численности населения городского округа Красногорск были проанализированы:

- сценарии демографического развития, содержащиеся в стратегии социально-экономического развития;

-прогнозы, содержащиеся в ранее разработанной градостроительной документации;

- демографические данные за последние 5 лет;
- данные занятости населения.

Согласно Генерального плана численность городского округа Красногорск к 2023 году должна составить 362,1 тыс. чел., а к 2039 году – 490,7 тыс. чел., т.е. прогнозируется улучшение демографической ситуации и рост численности населения.

Более детальный анализ представлен в разделе 1 «Перспективные показатели развития городского округа» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

3.1.2. Прогноз застройки городского округа Красногорск.

На территории городского округа Красногорск на 1 января 2019 года постоянно проживало 263,14 тыс. человек. После объединения в городской округ Красногорск строительные и жилищно-коммунальные подразделения администрации округа дали экспертную оценку по количеству квадратных метров заселённой жилой площади, утверждающую, что как минимум 317 тыс. человек живут в Красногорске постоянно. К тому же, с учетом временно пребывающих на территории округа граждан, их общее количество доходит до 500 тыс. человек. Общий объем жилищного фонда по состоянию на 01.01.2017 составил 7487,8 тыс. кв.м., общая площадь жилых помещений, приходящихся на одного жителя городского округа Красногорск, составляет 32,32 кв.м.

Красногорск является одним из наиболее динамично развивающихся городов России. В рейтинге устойчивого развития городов России, составляемом на основе 32 статистических показателей агентством SGM по методике McKinsey, Ernst&Young и др. по итогам 2015 года Красногорск занимает 12-е место среди 179-ти крупных городов страны сразу за Тюменью, Сургутом, Москвой, Краснодаром, Пермью, Санкт-Петербургом, Екатеринбург, Казанью, Нижневартовском, Нефтеюганском и Курском.

В городском округе Красногорск Московской области утвержден решением

Совета депутатов городского округа Генеральный план от 26.12.2019 № 273/23

Генеральный план городского округа Красногорск Московской области (далее - городского округа Красногорск, городской округ) является муниципальным правовым актом органа местного самоуправления городского округа, устанавливающим цели и задачи территориального планирования развития муниципального образования, содержит мероприятия по территориальному планированию, обеспечивающие достижение поставленных целей и задач. Генеральный план городского округа является основанием для градостроительного зонирования территории и подготовки документации по планировке территории городского округа.

Генеральным планом с прогнозом до 2039 предусмотрена застройка территории, которая представлена в таблице 3.1.2.1

Таблица 3.1.2.1. - Основные показатели застройки территории.

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2023 г.	Расчетный срок 2039 г.	
Население					
Численность постоянного населения на 01.01.2017	тыс. чел.	231,7	130,4	128,6	490,7
Трудовые ресурсы	тыс. чел.	139,4	80,3	107,6	327,3
Количество рабочих мест	тыс. чел.	121,0	69,7	93,4	284,1
Новые рабочие места	тыс. чел.	-	90,6	72,8	163,3
Жилищный фонд					
Жилищный фонд – всего,	тыс. м2	7487,8	5991,3	4088,7	17567,8
Многоквартирная жилая застройка	тыс. м2	6341,3	5838,3	3967,7	16147,3
- многоэтажная жилая застройка	тыс. м2	-	-	-	-
- среднеэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс. м2	-	-	-	-
- малоэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс. м2	-	-	-	-
Индивидуальная жилая застройка	тыс. м2	1146,5	153,0	121,1	1420,5
Новое жилищное строительство – в том числе:					
Многоквартирная жилая застройка	тыс. м2	-	6185,1	4900,1	11085,2
по ВРИ	тыс. м2	-	-	0,0	0,0
по ППТ	тыс. м2	-	5838,3	3967,7	9806,0
концепции	тыс. м2	-	346,8	932,4	1279,2
иные предложения (администрация, Минимущества МО)	тыс. м2	-	-	-	-
Объекты социально-культурного и коммунально-бытового обслуживания					
Дошкольные образовательные учреждения	мест	10 100	14 701	8 562	33 363
Дошкольные образовательные учреждения	единиц	62	75	42	179
Общеобразовательные школы	мест	25 235	30 440	14 648	70 323
Общеобразовательные школы	единиц	41	42	42	125
Детско-юношеские спортивные школы искусств	мест	1 501	4 976	3 000	9 477
Детско-юношеские спортивные школы искусств	единиц	11			
Детские школы искусств (дополнительное образование детей)	мест	1520	2665	1500	5685
Детские школы искусств (дополнительное образование детей)	единиц	6			
Больничные стационары	койко-мест	1066	489	3267	4822
Больничные стационары	единиц	7	2	3	12

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2023 г.	Расчетный срок 2039 г.	
Амбулаторно-поликлинические учреждения	пос./смену	4430	5841	2194	12465
Амбулаторно-поликлинические учреждения	единиц	18	37	13	68
Универсальный комплексный центр социального обслуживания населения (УКЦСОН)	единиц	0	6	4	10
Станции скорой помощи	автомобиль	21	9	19	49
Станции скорой помощи	единиц	2	2	3	7
Универсальный культурно-досуговый центр	единиц				
помещения для культурно-массовой работы с населением, досуга, любительской деятельности и библиотеки	кв. м	27470	5386	6800	39656
зрительные залы	мест	6868	1347	1700	9914
Плоскостные спортивные сооружения	тыс. м2	204,2	131,2	243,7	579,1
Спортивные залы	тыс. м2	29,7	27,0	16,4	73,1
Плавательные бассейны	кв. м зеркала воды	2980	2733	1000	6713
Предприятия торговли	тыс. м2	713,6	80	171	964,6
Предприятия общественного питания	Посад.мест	15720	1700	2550	19970
Предприятия бытового обслуживания	рабочее место	1882	2400	1550	5832
Бани	помывочное место	371	2731	1805	4907
Пожарные депо	единица	3	7	10	20
Пожарные депо	автомобиль	20	24	55	99
Участковые пункты полиции					
количество участковых	чел.	-	-	-	-
площадь помещений	кв. м	-	-	-	-
Многофункциональный центр (МФЦ)	кв. м	2450	2608	2572	9814
Кладбища (открытые)	га	51,2	-	-	51,2

3.1.3 Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов, индивидуально определенных зданий, зданий бюджетных организаций и административно-коммерческих зданий.

В городском округе Красногорск реализуется муниципальная программа на основании Постановления администрации городского округа Красногорск Московской области от 14.10.2019 г. № 2518/10 «Об утверждении муниципальной программы городского округа Красногорск «Переселение граждан из аварийного жилищного фонда» на 2020-2024 гг.»

Программа призвана обеспечить практическую реализацию комплекса мероприятий и механизмов, направленных на создание необходимых условий для решения проблемных вопросов в жилищной сфере. Цель муниципальной программы состоит в обеспечении расселения многоквартирных домов, признанных в установленном законодательством РФ порядке аварийными и подлежащими сносу или реконструкции в связи с физическим износом в процессе эксплуатации, а также создание безопасных и благоприятных условий проживания граждан и внедрение ресурсосберегающих, энергоэффективных технологий, финансовое и организационное обеспечение переселения граждан из непригодного для проживания жилищного фонда. Муниципальная программа разделена на две подпрограммы: Подпрограмма I «Обеспечение устойчивого сокращения непригодного для проживания жилищного фонда» и Подпрограмма II «Обеспечение мероприятий по переселению граждан из аварийного жилищного фонда в Московской области». Источниками финансирования муниципальной программы в части реализации Подпрограммы I являются средства Фонда, средства бюджета Московской области и средства бюджета муниципального образования городского округа Красногорск Московской области. Финансирование муниципальной программы в части реализации Подпрограммы II осуществляется за счет внебюджетных источников.

В таблице 3.1.3.1. представлены планируемые результаты реализации Программы «Переселение граждан из аварийного жилищного фонда» на 2020-2024 гг.».

Таблица 3.1.3.1. - Планируемые результаты реализации Программы «Переселение граждан из аварийного жилищного фонда» на 2020-2024 гг.».

№ п/п	Планируемые результаты реализации Программы	Тип показателя	Единица измерения	Базовое значение на начало реализации Подпрограммы	Планируемое значение по годам реализации				
					2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Подпрограмма I «Обеспечение устойчивого сокращения непригодного для проживания жилищного фонда»									
1	Общая площадь аварийного фонда, подлежащая расселению до 01.09.2025 г., в том числе:	Отраслевой приоритетный макропоказатель	тыс. кв.м	-	0	0	7,81836	0	0
1.1	Количество квадратных метров расселённого аварийного жилищного фонда за счет средств консолидированного бюджета	Отраслевой приоритетный показатель	тыс. кв.м	-	0	0	0	0	0
1.2	Количество квадратных метров расселённого аварийного жилищного фонда за счет внебюджетных источников	Отраслевой приоритетный показатель	тыс. кв.м	-	0	0	0	0	0
1.3	Количество квадратных метров расселённого аварийного жилищного фонда	Соглашение с федеральным органом исполнительной власти	тыс. кв.м	-	0	0	7,81836	0	0
1.4	Количество граждан, расселённых из аварийного жилищного фонда	Соглашение с федеральным органом исполнительной власти	Тыс. человек	-	0	0	0,5	0	0
Подпрограмма II «Обеспечение мероприятий по переселению граждан из аварийного жилищного фонда Московской области»									
1	Количество переселённых жителей из аварийного жилищного фонда	Обращение Губернатора Московской области	Тыс. человек	-	0,038	0,46	0,46	0,23	0
2	Количество граждан, переселённых из аварийного жилищного фонда	Обращение Губернатора Московской области	Тыс. человек	-	0	0	0	0	0

Ниже в таблицах 3.1.3.2 и 3.1.3.3 представлен перечень мероприятий по Подпрограммам I и II, реализуемых в рамках Программы «Переселение граждан из аварийного жилищного фонда» на 2020-2024 гг.».

Таблица 3.1.3.2 – Перечень мероприятий Подпрограммы I, планируемых в 2020-2024 гг.

N п/п	Мероприятие Подпрограммы I	Сроки исполнения мероприятия	Источники финансирования	Объем финансирования мероприятия в году, предшествующему году начала реализации муниципальной программы (тыс. руб.)	Всего (тыс. руб.)	Объемы финансирования по годам (тыс. руб.)					Ответственный за выполнение мероприятия Подпрограммы I	Результаты выполнения мероприятия Подпрограммы I
						2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Федеральный проект "Обеспечение устойчивого сокращения непригодного для проживания жилищного фонда"	2020-2024	Итого	0	481301,48895	0	0	481301,48895	0	0	Управление градостроительной деятельности	Количество квадратных метров расселенного аварийного жилищного фонда до 01.09.2025 - 7,818 тыс. кв. м
			Средства Фонда содействия реформированию ЖКХ	0	360254,7228	0	0	360254,7228	0	0		
			Средства бюджета Московской области	0	73973,48237	0	0	73973,48237	0	0		
			Средства бюджета городского округа Красногорск	0	47073,28378	0	0	47073,28378	0	0		
1.1	Переселение из непригодного для проживания жилищного фонда по IV этапу	2022-2023	Итого	0	481301,48895	0	0	481301,48895	0	0	Управление градостроительной деятельности	Количество квадратных метров расселенного аварийного жилищного фонда по итогам IV этапа - 7,818 тыс. кв. м
			Средства Фонда содействия реформированию ЖКХ	0	360254,7228	0	0	360254,7228	0	0		
			Средства бюджета Московской области	0	73973,48237	0	0	73973,48237	0	0		
			Средства бюджета городского округа Красногорск	0	47073,28378	0	0	47073,28378	0	0		
1.1.1	Переселение граждан из многоквартирного дома, расположенного по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Первомайская, д. 7	2022-2023	Итого	0	481301,48895	0	0	481301,48895	0	0	Управление градостроительной деятельности	Количество квадратных метров расселенного аварийного жилищного фонда до 01.09.2025 - 1,753 тыс. кв. м
			Средства Фонда содействия реформированию ЖКХ	0	360254,7228	0	0	360254,7228	0	0		
			Средства бюджета Московской области	0	73973,48237	0	0	73973,48237	0	0		
			Средства бюджета городского округа Красногорск	0	47073,28378	0	0	47073,28378	0	0		
1.1.2	Переселение граждан из многоквартирного дома, расположенного по адресу: Московская область, Красногорск, ул. Первомайская, д. 11	2022-2023	Итого	0	106803,07102	0	0	106803,071	0	0	Управление градостроительной деятельности	Количество квадратных метров расселенного аварийного жилищного фонда до 01.09.2025 - 3,038 тыс. кв. м
			Средства Фонда содействия реформированию ЖКХ	0	80102,30720	0	0	80102,30720	0	0		
			Средства бюджета Московской области	0	16234,05850	0	0	16234,05850	0	0		
			Средства бюджета городского округа Красногорск	0	10466,70532	0	0	10466,70532	0	0		
1.1.3	Переселение граждан из многоквартирного дома, расположенного по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Первомайская, д. 12	2022-2023	Итого	0	190075,79071	0	0	190075,79071	0	0	Управление градостроительной деятельности	Количество квадратных метров расселенного аварийного жилищного фонда до 01.09.2025 - 3,027 тыс. кв. м
			Средства Фонда содействия реформированию ЖКХ	0	141835,45020	0	0	141835,45020	0	0		
			Средства бюджета Московской области	0	29707,17636	0	0	29707,17636	0	0		
			Средства бюджета городского округа Красногорск	0	18533,16415	0	0	18533,16415	0	0		
2	Переселение граждан из многоквартирного дома, расположенного по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Первомайская, д. 11	2022-2023	Итого	0	184422,62722	0	0	184422,62722	0	0		
			Средства Фонда содействия реформированию ЖКХ	0	138316,96540	0	0	138316,96540	0	0		
			Средства бюджета Московской области	0	28032,24751	0	0	28032,24751	0	0		
			Средства бюджета городского округа Красногорск	0	18073,41431	0	0	18073,41431	0	0		

Таблица 3.1.3.3 – Перечень мероприятий Подпрограммы II, планируемых в 2020-2024 гг.

N п/п	Мероприятие Подпрограммы II	Сроки исполнения мероприятия	Источники финансирования	Объем финансирования мероприятия в году, предшествующем у году начала реализации муниципальной программы (тыс. руб.)	Всего (тыс. руб.)	Объемы финансирования по годам <*> (тыс. руб.)					Ответственный за выполнение мероприятия Подпрограммы II	Результаты выполнения мероприятия Подпрограммы I
						2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			Всего	900000	1542000,00	42000	600000,0	600000,0	300000,0	0	Всего	
			Итого	900000	1542000,00	42000	600000,0	600000,0	300000,0	0		
1	Основное мероприятие 02. Переселение граждан из аварийного жилищного фонда		Средства бюджета городского округа Красногорск	0	0	0	0	0	0	0	Управление градостроительной деятельности	Количество переселенных жителей из аварийного жилищного фонда - 1,19 тыс. человек
			Средства бюджета Московской области	0	0	0	0	0	0	0		
			Средства федерального бюджета	0	0	0	0	0	0	0		
			Внебюджетные источники	900000	1542000,00	42000	600000,0	600000,0	300000,0	0		
			Итого	900000	1542000,00	42000	600000,0	600000,0	300000,0	0		
1.1	Мероприятие 2.1. обеспечение мероприятий по переселению граждан		Средства бюджета городского округа Красногорск	0	0	0	0	0	0	0	Управление градостроительной деятельности	Количество переселенных жителей из аварийного жилищного фонда - 1,19 тыс. человек
			Средства бюджета Московской области	0	0	0	0	0	0	0		
			Средства федерального бюджета	0	0	0	0	0	0	0		
			Внебюджетные источники	900000	1542000,00	42000	600000,0	600000,0	300000,0	0		
			Итого	900000	1542000,00	42000	600000,0	600000,0	300000,0	0		
1.1.1	Мероприятие 2.1.1. Переселение граждан из аварийного жилищного фонда по адресу: Московская область, г. Красногорск, квартал N 1 мкр. N 10 "Брусчатый поселок", занятый жилыми домами по ул. Народного Ополчения N 4, 6, 8; по улице Парковая N 1, 2, 3, 4, 5, 6; по Центральному проезду N 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 20	2020-2024	Внебюджетные источники	450000	900000	0	300000	300000	300000	0	Управление градостроительной деятельности, ООО "Факт"	Количество переселенных жителей из аварийного жилищного фонда - 0,7 тыс. человек
1.1.2	Мероприятие 2.1.2. Переселение граждан из аварийного жилищного фонда по адресу: Московская область, г. Красногорск, квартал N 2 мкр. N 10 "Брусчатый поселок", занятый жилыми домами по ул. Народного Ополчения N 11, 12, 13, 14, 16; по улице Парковая N 12; по Центральному проезду N23	2020-2024	Внебюджетные источники	450000	600000	0	300000	300000	0	0	Управление градостроительной деятельности, ООО "Парк"	Количество переселенных жителей из аварийного жилищного фонда - 0,3 тыс. человек
1.1.3	Мероприятие 2.1.3. Переселение граждан из аварийного жилищного фонда по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Почтовая, д. 39	2020-2024	Осуществить переселение планируется за счет муниципального имущества: - в планируемый к строительству муниципальный многоквартирный жилой дом в микрорайоне N 10 "Брусчатый поселок (корпус 2); - в иное муниципальное жилье (имеющееся/планируемое к строительству/приобретаемое)								Управление градостроительной деятельности	Количество переселенных жителей из аварийного жилищного фонда - 0,11 тыс. человек

N п/п	Мероприятие Подпрограммы II	Сроки исполнения мероприятия	Источники финансирования	Объем финансирования мероприятия в году, предшествующем у году начала реализации муниципальной программы (тыс. руб.)	Всего (тыс. руб.)	Объемы финансирования по годам <*> (тыс. руб.)					Ответственный за выполнение мероприятия Подпрограммы II	Результаты выполнения мероприятия Подпрограммы I		
						2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1.1.4	Мероприятие 2.1.4. Переселение граждан из аварийного жилищного фонда по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Первомайская, д. 10	2020-2021	Осуществить переселение планируется за счет муниципального имущества: - в построенный муниципальный многоэтажный жилой дом в микрорайоне N 10 "Брусчатый поселок (корпус 1) по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Народного Ополчения, д. 21; - в иное муниципальное жилье (имеющееся/планируемое к строительству/приобретаемое)										Управление градостроительной деятельности	Количество переселенных жителей из аварийного жилищного фонда - 0,01 тыс. человек
1.1.5	Мероприятие 2.1.5. Переселение граждан из аварийного жилищного фонда по адресу: Московская область, г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Опалиха, дома N 2, 4, 6, 14, 16, 18	2020-2021	Осуществить переселение планируется за счет муниципального имущества: - в построенный муниципальный многоэтажный жилой дом в микрорайоне N 10 "Брусчатый поселок (корпус 1) по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Народного Ополчения, д. 21; - в иное муниципальное жилье (имеющееся/планируемое к строительству/приобретаемое)										Управление градостроительной деятельности	Количество переселенных жителей из аварийного жилищного фонда - 0,008 тыс. человек
1.1.6	Мероприятие 2.1.6. Переселение граждан из аварийного жилищного фонда по адресу: Московская область, Красногорский район, с. Петрово-Дальнее, ул. Колхозная, дома N 3, 9А, 11Б	2020-2024	Осуществить переселение планируется за счет муниципального имущества: - в планируемый к строительству муниципальный многоэтажный жилой дом в микрорайоне N 10 "Брусчатый поселок (корпус 2); - в иное муниципальное жилье (имеющееся/планируемое к строительству/приобретаемое)										Управление градостроительной деятельности	Количество переселенных жителей из аварийного жилищного фонда - 0,044 тыс. человек
1.1.7	Мероприятие 2.1.7. Переселение граждан из аварийного жилищного фонда по адресу: Московская область, р.п. Нахабино, ул. Железнодорожная, д. 15		Внебюджетные источники	0	42000	42000	0	0	0	0	Управление градостроительной деятельности, ОАО "РЖД"	Количество переселенных жителей из аварийного жилищного фонда - 0,02 тыс. человек		
2	Мероприятие 4.1. Обеспечение мероприятий по переселению граждан в рамках адресной программы Московской области на 2016-2021		Итого	0	0	0	0	0	0	0	Управление градостроительной деятельности	Количество граждан, переселенных из аварийного жилищного фонда		
			Средства бюджета городского округа Красногорск	0	0	0	0	0	0	0				
			Средства бюджета Московской области	0	0	0	0	0	0	0				
			Средства федерального бюджета	0	0	0	0	0	0	0				
			Внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0				
3	Итого по Подпрограмме II		Итого	900000	1542000	42000	600000	600000	300000	0				
			Средства бюджета городского округа Красногорск	0	0	0	0	0	0	0				
			Средства бюджета Московской области	0	0	0	0	0	0	0				
			Средства федерального бюджета	0	0	0	0	0	0	0				
			Внебюджетные источники	900000	1542000	42000	600000	600000	300000	0				

Реализация мероприятий Подпрограммы I направлена на ликвидацию жилищного фонда, признанного до 01.01.2017 аварийным и подлежащим сносу или реконструкции в связи с физическим износом в процессе эксплуатации.

Подпрограммой I предусмотрена реализация комплекса мероприятий, направленных на устранение существующих проблем в сфере аварийного жилищного фонда городского округа Красногорск Московской области посредством переселения граждан.

Основное мероприятие направлено на переселение граждан из аварийного жилищного фонда, признанного таковым до 01.01.2017.

В ходе реализации Подпрограммы I осуществляются:

- финансовое и организационное обеспечение городского округа Красногорск Московской области в вопросе переселения граждан из аварийных многоквартирных домов;

- выполнение обязательств собственника по предоставлению жилых помещений гражданам, проживающим в муниципальных жилых помещениях аварийных многоквартирных домов;

- обеспечение жилищных прав собственников жилых помещений в аварийных многоквартирных домах, связанных с изъятием их жилых помещений для муниципальных нужд путем приобретения жилых помещений и (или) предоставления возмещения за жилые помещения;

- обеспечение граждан, проживающих в аварийных многоквартирных домах, благоустроенными жилыми помещениями, в соответствии с условиями и требованиями, установленными Федеральным законом. Жилые помещения, предоставляемые гражданам в рамках Подпрограммы I, должны соответствовать Рекомендуемым требованиям к жилью, строящемуся или приобретаемому в рамках программы "Переселение граждан из аварийного жилищного фонда" по переселению граждан из аварийного жилищного фонда, установленным в приложении № 2 к методическим рекомендациям по разработке региональной адресной программы по переселению граждан из аварийного жилищного фонда, утвержденным приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 31.01.2019 N65/пр;

- обеспечение целевого расходования средств, выделенных на приобретение жилых помещений и (или) предоставление возмещения за жилые помещения для переселения граждан, проживающих в аварийных многоквартирных домах;

- установление единого порядка реализации в муниципальных образованиях мероприятий по переселению граждан из аварийного жилищного фонда.

Реализация мероприятий Подпрограммы II направлена на ликвидацию жилищного фонда, признанного аварийным и подлежащим сносу или реконструкции в связи с физическим износом в процессе эксплуатации.

Подпрограммой II предусмотрена реализация комплекса мероприятий, направленных на устранение существующих проблем в сфере аварийного жилищного фонда городского округа Красногорск посредством переселения граждан.

Основное мероприятие направлено на переселение граждан из аварийного жилищного фонда только за счет средств консолидированного бюджета Московской области.

В ходе реализации Подпрограммы II осуществляются:

- финансовое и организационное обеспечение городского округа Красногорск в вопросе переселения граждан из аварийных многоквартирных домов;

- выполнение обязательств собственника по предоставлению жилых помещений гражданам, проживающим в муниципальных жилых помещениях аварийных многоквартирных домов;

- обеспечение жилищных прав собственников жилых помещений в аварийных многоквартирных домах, связанных с изъятием их жилых помещений для муниципальных нужд путем приобретения жилых помещений и (или) предоставления возмещения за жилые помещения;

- обеспечение граждан, проживающих в аварийных многоквартирных домах, благоустроенными жилыми помещениями, в соответствии с условиями и требованиями, установленными Федеральным законом;

- обеспечение целевого расходования средств, выделенных на приобретение жилых помещений и (или) предоставление возмещения за жилые

помещения для переселения граждан, проживающих в аварийных многоквартирных домах;

- установление единого порядка реализации в муниципальных образованиях мероприятий по переселению граждан из аварийного жилищного фонда.

Таблица 3.1.3.4 - Перечень перспективных объектов капитального строительства по утверждённому генеральному плану Красногорского г.о.

№ п/п	Источник док-та	Инвестор-застройщик	ОБЪЕКТ	Адрес	Площадь земельного участка/ мощность мест	Площадь жилого фонда (квартир), тыс. кв. м.	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
1гп	Генплан	ООО "Град"	Микрорайон Красногорский, многоквартирная застройка	г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино, д. Желябино	63,1 га	395,6	2020-2022
2гп	Генплан	ООО "Град"	Школа на 1100 мест	г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино, д. Желябино	1100 мест	-	2020-2024
3гп	Генплан	-	Микрорайон Красногорский, многоквартирная застройка	г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино, д. Желябино	17 га	211	2025-2029
4гп	Генплан	ООО "Град"	Детский сад 350 мест	г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино, д. Желябино	350 мест	-	2030-2034
5гп	Генплан	ООО "Фокса"	Коттеджный посёлок вблизи д. Козино и д. Нефедьево	г.о. Красногорск, вблизи д. Козино и д. Нефедьево	68,3	66,4	2025-2029
6гп	Генплан	ООО "Фокса"	Коттеджный посёлок вблизи д. Козино и д. Нефедьево	г.о. Красногорск, вблизи д. Козино и д. Нефедьево	150,9	309,7	2030-2034
7гп	Генплан	-	Школа на 1100 мест	г.о. Красногорск, вблизи д. Козино и д. Нефедьево	1100 мест	-	2020-2024
8гп	Генплан	-	Общественная жилая зона с общественными и производственными объектам	г.о. Красногорск, п. Нахабино	250	200	2030-2034
9гп	Генплан	-	Школа на 1200 мест	г.о. Красногорск, п. Нахабино	1200 мест	-	2030-2034
10гп	Генплан	-	Школа на 1100 мест	г.о. Красногорск, вблизи п. Нахабино, д. Желябино	1100 мест	-	2030-2034
11гп	Генплан	-	ДОУ в Нахабино на 350 мест	г.о. Красногорск, п. Нахабино	350 мест	-	2030-2034
12гп	-	ГК Лагуна Грин	ЖК Ильинка 9 на 339 квартир, реализуемый в рамках второй очереди ЖК "Новорижский"	г.о. Красногорск, пос. Ильинское-Усово	10,4	88,3	2024
13гп	Генплан	ГК Лагуна Грин	Многokвартирная застройка, определили по генплану как "ЖК"Бузланово"	г.о. Красногорск, вблизи д. Бузланово	8,5	115,1	2025-2029
14гп	Генплан	ГК Гранель	Школа на 2000 мест в ЖК Новая Рига	г.о. Красногорск, д. Глухово, ул. Рублевское Предместье	2000 мест	-	2025-2029
15гп	Генплан	ГК Гранель	ДОУ на 350 мест в ЖК Новая Рига	г.о. Красногорск, д. Глухово, ул. Рублевское Предместье	350 мест	-	2025-2029
16гп	Генплан	ГК Пик	ДОУ на 350 мест в ЖК Ильинские луга 1 очередь	г.о. Красногорск, п. Ильинское-Усово	350 мест	-	2020-2024

№ п/п	Источник док-та	Инвестор-застройщик	ОБЪЕКТ	Адрес	Площадь земельного участка/ мощность мест	Площадь жилого фонда (квартир), тыс. кв. м.	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
17гп	Генплан	ООО "ЗемпроектСтрой" (ГК "ПИК")	Зона многоквартирной жилой застройки п. Ильинское-Усово	г.о. Красногорск, п. Ильинское-Усово	214,9	1257,8	2035-2039
18гп	Генплан	-	ДОУ на 350 мест	г.о. Красногорск, п. Ильинское-Усово	350 мест	-	2035-2039
19гп	Генплан	-	ДОУ на 350 мест	г.о. Красногорск, п. Ильинское-Усово	350 мест	-	2035-2039
20гп	Генплан	-	ЖК Лесобережный	г.о. Красногорск, севернее п. Николо-Урюпино	69,8	368,7	2025-2029
21гп	Генплан	"Группа "Самолёт"	ЖК Большое Путилково	г.о. Красногорск, д. Путилково, Путилковское ш.	226,3	1036	2025-2029
22гп	Генплан	Застройщик «Отрада Девелопмент»	ЖК «Отрада»	Московская обл., г.о. Красногорск, пос. Отрадное	55,3	226,8	2020-2024
23гп	Генплан	ЗАО "Отрадное-Запад"	Поселок Etude Family Club (Этюд Фэмили Клуб) малоэтажная жилая застройка	Московская обл., г.о. Красногорск пос. Отрадное	21	43,6	2020-2024
24гп	Генплан	ООО "Золотой возраст"	ЖК Артистье	г.о. Красногорск, вблизи посёлка Светлые Горы	14,1	73,9	2025-2029
25гп	Генплан	-	ЖК Митино О2	г.о. Красногорск, д. Сабурово	35,3	263,3	2020-2024
26гп	Генплан частично есть в ТУ от АРКИ	ЗАО "Саб-Урбан"	ЖК Пятницкие Кварталы	г.о. Красногорск, д. Сабурово	35,7	247,7	2025-2029
27гп	Ген. План	ЗАО "Росинка-сервис"	Резиденция «Ангелово»	г. Красногорск, село Ангелово, жилой комплекс Ангелово-Резиденц	28,8	92,9	2021
28гп	Ген. план	ООО «Авест»	ЖК "Опалиха парк" (в т.ч. корп. 1,2,3,4)	Московская обл., г. Красногорск, мкр. Опалиха 50:11:0000000:169373; 50:11:0000000:62; 50:11:0000000:169368; 50:11:0000000:169371	19,3	93,9	2022-2028
29гп	-	"Сити-XX век"	ЖК Миниполис Серебрица	Московская обл., г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Серебрянка	11	52,9	2021-2022
30гп	Ген. план	ООО "Артсистемстрой"	ЖК Ново-Архангельское	Московская обл., г. Красногорск, п. Архангельское	10,1	27,9	2025-2029
31гп	-	Застройщик Группа Эталон	ЖК Изумрудные Холмы	бул. Космонавтов, 8, г. Красногорск	1,2	3,5	2025-2029

№ п/п	Источник док-та	Инвестор-застройщик	ОБЪЕКТ	Адрес	Площадь земельного участка/ мощность мест	Площадь жилого фонда (квартир), тыс. кв. м.	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
32гп	Генплан	-	Школа на 825 мест	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Фруктовая	825 мест	-	2020-2024
33гп	Генплан	-	СОШ на 900 мест	г. Красногорск, мкр. Павшинская пойма, мкр.2 к.1	900 мест	-	2020-2023
34гп	Генплан	-	СОШ в ЖК Миниполис Серебрица на 825 мест	Московская обл. г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Серебрянка	825 мест	-	2022
35гп	Генплан	-	Пристройка к школе № 10 на 300 мест	Московская область, г. Красногорск, улица Ленина, 32	300 мест	-	2022
36гп	Генплан	-	Пристройка к МБОУ № 9 на 425 мест	Московская область, г. Красногорск, Вокзальная улица, 19	425 мест	-	2022
37гп	Генплан	-	Пристройка к МБОУ Гимназия № 7 на 290 мест	Россия, Московская область, г. Красногорск, улица Чайковского, 12А	290 мест	-	2022
38гп	Генплан	-	СОШ на 550 мест	Московская область, г. Красногорск, Спасская г. улица, 5	550 мест	-	2020-2023
39гп	Генплан	-	Пристройка к лицейю № 4 на 600 мест	Московская область, г. Красногорск, улица Карбышева, 21	600 мест	-	2022
40гп	Генплан	-	Пристройка к МБОУ Архангельская СОШ им. А.Н. Косыгина на 400 мест	г.о. Красногорск, посёлок Архангельское, дом 22А	400 мест	-	2022
41гп	Генплан	-	Пристройка на 250 мест к НОУ "Международная Английская школа"	Красногорский р-н, д. Грибаново, 24	250 мест	-	2025-2029
42гп	Генплан	-	СОШ на 1100 мест, городской округ Красногорск, деревня Путилково	городской округ Красногорск, деревня Путилково, улица 70-летия Победы, 1А	1100 мест	-	2020-2024
43гп	Генплан	-	СОШ на 1610 мест, городской округ Красногорск, посёлок Отрадное	г.о. Красногорск, посёлок Отрадное	1610 мест	-	2025-2029
44гп	Генплан	ООО Отрада-Девелопмент	СОШ на 1100 мест п. Отрадное ДОУ на 350 мест	г.о. Красногорск, посёлок Отрадное	СОШ на 1100 мест п. Отрадное ДОУ на 350 мест	-	2025-2029
45гп	Генплан	-	Детский сад на 315 мест, Красногорск, коттеджный посёлок Никольский Парк	г. Красногорск, коттеджный посёлок Никольский Парк, улица Александра Блока	315 мест	-	2020-2024
46гп	Генплан	-	Пристройка к д/с № 10 на 185 мест	ул. Циолковского, 20А, микрорайон Райцентр, г. Красногорск	185 мест	-	2020-2024

№ п/п	Источник док-та	Инвестор-застройщик	ОБЪЕКТ	Адрес	Площадь земельного участка/ мощность мест	Площадь жилого фонда (квартир), тыс. кв. м.	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
47гп	Генплан	-	Пристройка к МБДОУ Д/с №12 на 140 мест	г. Красногорск, улица Карбышева, 3А	140 мест	-	2020-2024
48гп	Генплан	-	Пристройка к д/с № 28 "Росинка" на 125 мест	г. Красногорск, улица Ленина, 61к2	125 мест	-	2020-2024
49гп	Генплан	-	Пристройка к д/с № 36 "Светлячок" на 150 мест	г. Красногорск, улица Карбышева, 36	150 мест	-	2025-2029
50гп	Генплан	-	Пристройка к МБДУ ДОУ № 35 "Колобок" на 160 мест	г. Красногорск, Вокзальная улица, 25А	160 мест	-	2025-2029
51гп	Генплан	-	Пристройка к МБОУ ДОУ №43 на 70 мест, Красногорск, улица Братьев Горожанкиных, 22	г. Красногорск, улица Братьев Горожанкиных, 22	70 мест	-	2025-2029
52гп	Генплан	-	Д/С на 180 мест г Красногорск, посёлок Новый	п. Новый, г.о. Красногорск	180 мест	-	2024
53гп	Генплан	-	ДОУ на 240 мест	г. Красногорск, п. Нахабино	240 мест	-	2025-2029
54гп	Генплан	-	Новый Корпус ГБ № 1 на 360 мест	г. Красногорск, улица Карбышева, 4	360 мест	-	2023
55гп	Генплан	-	Больничный стационар "МЕДСИ" на 2167 мест Красногорск, посёлок Отрадное	г.о. Красногорск, посёлок Отрадное	2167 мест	-	2025-2029
56гп	Генплан	-	ФАП, г.о Красногорск, д. Козино на 20 мест	г.о. Красногорск, д. Козино на 20 мест	20 мест	-	2023
57гп	Генплан	ООО "АК СОРАТНИК"	ЖК Красногорск парк	г. Красногорск, мкр. Опалиха, (граничит с д. Аникеевка)	7	35	2020-2024
58гп	Генплан	ООО "Самолёт-Энерго"	Комплексная жилая застройка в мкр-н 10 в д. Путилково с объектами инфраструктуры	г. Красногорск, д. Путилково мкр-н 10	10	46	2030-2034
59гп	Генплан	-	СОШ на 59 мест	г. Красногорск, мкр-н 4, ул. Вокзальная	59	-	2020-2024
60гп	Генплан	-	ДОУ на 121 мест	г. Красногорск, мкр-н 4, ул. Вокзальная	121	-	2020-2024

3.1.4. Прогнозируемые изменения основных показателей в промышленном и других секторах экономики.

На территории городского округа Красногорск число субъектов малого и среднего предпринимательства в расчете на 10 тыс. человек населения за 2019 год составляет 603,65 ед. Значение показателя за 2019 год выше значения показателя за 2018 год (532,37 ед.).

По состоянию на 01 января 2020 года в городском округе Красногорск вели хозяйственную деятельность 16 329 субъектов среднего, малого предпринимательства и микро предприятий (с учетом индивидуальных предпринимателей).

Доля среднесписочной численности работников субъектов малого и среднего предпринимательства (без индивидуальных предпринимателей) в среднесписочной численности работников всех предприятий и организаций (без индивидуальных предпринимателей) в 2019 году увеличилась и составила 34,29 % (в 2018 году – 26,25 %). Прирост численности списочного состава крупных организаций (прирост за 2019 год 12,9% или 9,6 тыс. чел.) уступает приросту численности в малом предпринимательстве. Численность списочного состава на малых и микро предприятиях (без индивидуальных предпринимателей) составила в 2019 году 35,7 тыс. чел. (в 2018 году – 22,6 тыс. чел., прирост – 58% или 13,1 тыс. чел.), а численность списочного состава средних организаций в 2019 году 5,4 тыс. чел. (в 2018 году – 2,9 тыс. чел., прирост – почти в 2 раза или 2,5 тыс. чел.).

Основные факторы, которые способствовали увеличению численности в малом бизнесе в предыдущих периодах: регистрация и создание новых организаций малого бизнеса, перерегистрация субъектов малого бизнеса из других субъектов РФ и других округов МО (чему способствует, в том числе, удачное расположение территории городского округа по отношению к Москве), приток инвестиций в городской округ, чему способствует создание благоприятных экономических условий для развития малого предпринимательства на территории округа и Московской области (создание инфраструктуры для развития малого бизнеса, ликвидация административных барьеров, создание фондов микрофинансирования, а

также разработка условий льготного кредитования).

В плановом периоде 2020-2022 гг. показатель по среднесписочной численности работников субъектов малого и среднего предпринимательства (без индивидуальных предпринимателей) имеет тенденцию к сокращению численности

На территории городского округа Красногорск число субъектов малого и среднего предпринимательства в расчете на 10 тыс. человек населения за 2019 год составляет 603,65 ед. Значение показателя за 2019 год выше значения показателя за 2018 год (532,37 ед.).

Данные по числу субъектов малого и среднего предпринимательства представляются с учетом индивидуальных предпринимателей. До отчета за 2017 год данные по количеству малых, микро организаций представлялись только по юридическим лицам, с 2017 года предоставляются с учетом индивидуальных предпринимателей. В 2017 году по Методическим рекомендациям Минэкономразвития РФ (подпункт 1.2.1.) дополнен список источников информации, который следует использовать при расчете значений показателей: рекомендовано использовать данные Федеральной налоговой службы, в рамках возложенного на нее ведения единого реестра субъектов малого и среднего предпринимательства.

По состоянию на 01 января 2020 года в городском округе Красногорск вели хозяйственную деятельность 16 329 субъектов среднего, малого предпринимательства и микро предприятий (с учетом индивидуальных предпринимателей).

Промышленное производство.

Структура промышленного производства в городском округе Красногорск остается стабильной. Основная масса объема реализации товаров приходится на производство пищевых продуктов, а именно на производство кисломолочной продукции, производство шоколада и сахаристых кондитерских изделий, а также на производство пищевых ферментов.

Крупнейшими промышленными предприятиями городского округа являются: Филиал "Красногорский" АО "Данон Россия" - производство кисломолочной продукции, ООО "Барри Каллебаут НЛ Раша" - производство шоколада и

сахаристых кондитерских изделий, ООО "Платинум Абсолют" - производство пищевых ферментов, ООО "Шаттдекор" - производство 22 DIRECTUM-25360-926742 декоративной рулонной бумаги для изготовления облицовочных материалов, ООО «Зеттеклоджи»- производство бумажных изделий, ООО «БИОКАД» - производство лекарственных препаратов, ООО "Бюрократ" - производство мебели для офиса.

Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности "Обрабатывающие производства" за 2018 год составил 53,7 млрд. рублей, с темпом роста 101,4% к 2017 году.

Основными факторами, влияющими на динамику темпов роста промышленного производства в 2019 году, является расширение производства, а также, модернизация и обновление уже существующих производственных линий у таких крупных предприятий как: филиал "Красногорский АО "Данон Россия", ООО "Шаттдекор", ООО "Гамма Пласт", ООО "Платинум Абсолют".

В прогнозном периоде планируется строительство новых предприятий: производственный корпус ООО "ЗАРМАК" (2020 г.), ООО "СВОК" (2020 г.), ООО "Зеттеклоджи" (2020 г.).

Транспорт

Общая протяженность автомобильных дорог общего пользования местного значения на территории городского округа Красногорск на конец 2019 года составила 292,6 км. На конец планового периода в 2022 году данный показатель увеличится на 13 км (4,4 %). Увеличение общей протяженности автомобильных дорог связано не только с передачей от застройщиков в муниципальную собственность улично-дорожной сети в новых жилых микрорайонах, а также со строительством новых автомобильных дорог общего пользования и принятием в муниципальную собственность «бесхозных» автомобильных дорог.

К концу 2019 года доля дорог, не отвечающих нормативным требованиям, составила 9,54 % (снижение показателя по отношению к 2018 году на 19,9 %) за счет принятия в муниципальную собственность «бесхозных» автомобильных дорог, а также с учетом автомобильных дорог общего пользования местного

значения требующих планового текущего и капитального ремонта. Уровень данного показателя зависит также от соблюдения межремонтных сроков (в среднем межремонтный период по капитальному ремонту составляет 12–25 лет, а по текущему ремонту – 5–12 лет), а также от качества проведения ремонтных работ.

В 2020 году доля дорог, не отвечающих нормативным требованиям, должна снизиться до 8,61 % (снижение показателя по отношению к 2019 году на 9,7 %) за счет своевременного и планового проведения работ по текущему и капитальному ремонту автодорог. Запланированные мероприятия по реконструкции и ремонту дорог к концу 2022 года повлияют на улучшение показателя: доля дорог, не отвечающих нормативным требованиям, по итогам 2022 года составит 6,71 % (снижится по отношению к 2019 году на 29,7 %).

В 2019 году в городском округе Красногорск проводились как локальные мероприятия по улучшению дорожно-транспортной ситуации (установка новых технических средств организации дорожного движения, изменение разметки на дорогах, расширение перекрестков и т.д.), так и продолжались работы по строительству транспортной развязки на пересечении Волоколамского и Ильинского шоссе и капитальному ремонту участка автомобильной дороги ул. Речная – подъезд к автостоянке (расположенной около ул. Дубравная в Москве), что позволило организовать дополнительную транспортную связь Красногорска с Москвой. Выполнение этих мероприятий позволило повысить пропускную способность основных транспортных артерий Красногорска - Волоколамского шоссе и ул. Речная на 15-20 % и снизить транспортную нагрузку на Волоколамское шоссе за счет перераспределения транспортных потоков с Волоколамского шоссе на автодорогу ул. Речная – ул. Дубравная (Москва). Однако дорожно-транспортная ситуация в городском округе продолжает оставаться сложной.

Для решения транспортной проблемы в городском округе на 80–90 % необходимо выполнение следующих крупномасштабных мероприятий:

завершение строительства многоуровневой развязки на пересечении Волоколамского и Ильинского шоссе;

проведение реконструкции (расширения) Путилковского шоссе;

обеспечение строительства автодороги, связывающей Волоколамское

шоссе с автомагистралью «Балтия» (в районе мкр. Опалиха);

строительство 4-х полосной автомобильной дороги, соединяющей ул. Народного Ополчения в городе Красногорске с ул. Дубравная в Москве (так называемого «северного обхода» городского округа Красногорск);

строительство «дублера» Пятницкого шоссе, позволяющего соединить Москву с ЦКАД;

реконструкция Волоколамского шоссе в черте городского округа Красногорск;

продолжение строительства Московского центрального диаметра по принципу наземного метро (МЦД-2) «Нахабино – Подольск» (устройство двух дополнительных главных путей с проведением реконструкции железнодорожных станций Павшино и Нахабино).

Реализация этих проектов предполагается за счет средств федерального и регионального бюджетов.

В плановом периоде особое внимание будет уделено разработке и установлению совместно с Министерством транспорта и дорожной инфраструктуры Московской области новых маршрутов «общественного» транспорта от вновь построенных жилых микрорайонов до реконструированных железнодорожных станций МЦД-2 «Нахабино - Подольск». Проблемным остается вопрос открытия новых маршрутов «общественного» транспорта смежного межрегионального значения, так как у населения большую потребность вызывают маршруты, связывающие деревни Путилково, Отрадное и Сабурово городского округа Красногорск с Москвой. Но решение данного вопроса находится вне полномочий органа местного самоуправления, а находится в зоне полномочий Министерства транспорта и дорожной инфраструктуры Московской области и Департамента транспорта и развития дорожно-транспортной инфраструктуры города Москвы.

Малое и среднее предпринимательство.

Доля среднесписочной численности работников субъектов малого и среднего предпринимательства (без индивидуальных предпринимателей) в среднесписочной численности работников всех предприятий и организаций (без индивидуальных предпринимателей) в 2019 году увеличилась и составила 34,29 % (в 2018 году –

26,25 %). Прирост численности списочного состава крупных организаций (прирост за 2019 год 12,9% или 9,6 тыс. чел.) уступает приросту численности в малом предпринимательстве. Численность списочного состава на малых и микро предприятиях (без индивидуальных предпринимателей) составила в 2019 году 35,7 тыс. чел. (в 2018 году – 22,6 тыс. чел., прирост – 58% или 13,1 тыс. чел.), а численность списочного состава средних организаций в 2019 году 5,4 тыс. чел. (в 2018 году – 2,9 тыс. чел., прирост – почти в 2 раза или 2,5 тыс. чел.).

Основные факторы, которые способствовали увеличению численности в малом бизнесе в предыдущих периодах: регистрация и создание новых организаций малого бизнеса, перерегистрация субъектов малого бизнеса из других субъектов РФ и других округов МО (чему способствует, в том числе, удачное расположение территории городского округа по отношению к Москве), приток инвестиций в городской округ, чему способствует создание благоприятных экономических условий для развития малого предпринимательства на территории округа и Московской области (создание инфраструктуры для развития малого бизнеса, ликвидация административных барьеров, создание фондов микрофинансирования, а также разработка условий льготного кредитования).

В плановом периоде 2020-2022 гг. показатель по среднесписочной численности работников субъектов малого и среднего предпринимательства (без индивидуальных предпринимателей) имеет тенденцию к сокращению численности

На территории городского округа Красногорск число субъектов малого и среднего предпринимательства в расчете на 10 тыс. человек населения за 2019 год составляет 603,65 ед. Значение показателя за 2019 год выше значения показателя за 2018 год (532,37 ед.).

Данные по числу субъектов малого и среднего предпринимательства представляются с учетом индивидуальных предпринимателей. До отчета за 2017 год данные по количеству малых, микро организаций представлялись только по юридическим лицам, с 2017 года предоставляются с учетом индивидуальных предпринимателей. В 2017 году по Методическим рекомендациям Минэкономразвития РФ (подпункт 1.2.1.) дополнен список источников информации, который следует использовать при расчете значений показателей:

рекомендовано использовать данные Федеральной налоговой службы, в рамках возложенного на нее ведения единого реестра субъектов малого и среднего предпринимательства.

По состоянию на 01 января 2020 года в городском округе Красногорск вели хозяйственную деятельность 16 329 субъектов среднего, малого предпринимательства и микро предприятий (с учетом индивидуальных предпринимателей).

Информация по количеству субъектов малого и среднего предпринимательства получена из «Единого реестра субъектов малого и среднего предпринимательства», которые размещен в открытом доступе во всемирной информационной компьютерной сети «Интернет» (<https://rmsp.nalog.ru/index.html>). Ведение единого реестра субъектов малого и среднего предпринимательства осуществляется Федеральной налоговой службой в соответствии со статьей 4.1 Федерального закона от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации».

В настоящее время основными сферами развития малого и среднего предпринимательства в округе являются: торговля, промышленность, строительство, операции с недвижимостью, сфера бытовых услуг. Наибольшая доля субъектов МСП осуществляют деятельность в сфере потребительского рынка. В последние годы важное место в социально-общественной жизни округа занимает социальное предпринимательство.

Инвестиции.

Вопросы привлечения инвестиций лежат в основе экономической политики действующей администрации городского округа Красногорск. Без притока инвестиций в округ невозможно обеспечить дальнейшее социально-экономическое развитие территории.

Выстроенная инвестиционная политика в последние годы позволила привлечь в округ в 2019 году инвестиции в основной капитал за счет внебюджетных источников (за исключением бюджетных средств) около 74 млрд. руб., включая инвестиции крупного бизнеса 70,2 млрд. руб. (по данным статистической формы П2 за январь-декабрь 2019 года), а также инвестиции субъектов малого бизнеса и

индивидуального жилищного строительства – 3,3 млрд. руб.

В промышленной сфере крупные промышленные предприятия округа реализуют инвестиционные проекты по модернизации, техпервооружению действующих производств, что повлияло на увеличение объема инвестиций в отчетном году. Речь идет о системообразующих предприятиях – «Красногорский завод им. С.А. Зверева», ООО «КНАУФ ГИПС», а также – о реализации инвестиционных проектов по созданию новых производств ГК «СОЮЗСНАБ».

Для городского округа Красногорск выбраны типовые модели развития: строительство крупных общественно-деловых центров, торговых и развлекательных центров, строительство объектов медицинской инфраструктуры.

В 2019 году в городском округе Красногорск была начата реализация следующих крупных инвестиционных проектов, из которых несколько проектов уже завершены (в том числе по данным ЕАС ПИП):

Бизнес-центр «Гринвуд» в составе гостинично - апартаментного и многофункционального комплекса с вертолетной площадкой и международным выставочным центром (II очередь) (всего инвестиций около 10 млрд. руб., в 2020 году около 900 млн.руб.), планируемое создание количества рабочих мест 4170 раб. мест (в августе 2019 г. произошла торжественная закладка первого камня строительства);

Модернизация, включая строительство производственно-отопительной газовой котельной ООО «КНАУФ-Гипс» (280 млн.руб.), проект реализован в декабре 2019 года;

Производственный корпус для производства систем модульного домостроения ООО «КНАУФ ГИПС» (всего инвестиций около 460 млн.руб., в 2019 году около 320 млн.руб.), торжественное открытие состоялось в мае 2019 года с участием Губернатора Московской области А.Ю. Воробьева;

Завершена модернизация производства (тех перевооружение) ПАО «Красногорский завод им. С.А. Зверева» (380 млн. руб.);

Завершен один из этапов модернизации производственного оборудования «Заквасочные культуры» - ГК «СОЮЗСНАБ» (230 млн. руб.);

Торговый комплекс «The Outlet Moscow» (общий объем инвестиций

составит около 1,7 млрд. руб., в 2019 году 900 млн. руб.).

На период 2020-2022 года запланировано сохранение стабильно – высокого уровня показателя инвестиций в основной капитал за счет реализации следующих инвестиционных проектов:

Привлечение «якорных» инвесторов на территорию муниципального индустриального парка «Нахабино»: ООО «Фармимэкс» – фармацевтическое производство (всего инвестиций - 1,3 млрд. руб., в 2020 году - около 100 млн. руб., количество рабочих мест – 300 чел.); ООО «Артель» – деревоперерабатывающее производство (всего инвестиций – 150 млн. руб., в 2020 году – около 30 млн. руб., количество рабочих мест – 30 чел.);

Медицинский парк Отрадное - инновационный комплекс ГК «МЕДСИ» (общий объем инвестиций составит около 13 млрд. руб.) планируемое создание количества рабочих мест 700 чел. (в период с 2020 по 2022 гг. 540 чел.);

Строительства Административно-офисного здание (корпус 1) - Деловой центр «Манхэттен» АО «КРОКУС» (общий объем инвестиций составит около 16,3 млрд руб., в период с 2020 по 2022 гг. планируется освоить около 10 млрд руб.) планируемое создание количества рабочих мест 6000 чел. (в период с 2020 по 2022 гг. 1400 чел.);

Выход на строительную площадку 2-й очереди Бизнес-парка «ГРИНВУД» в составе гостинично-апартаментного и многофункционального комплекса с вертолетной площадкой и международным выставочным центром (общий объем инвестиций до 2022 года составит около 10 млрд. руб.) планируемое создание количества рабочих мест до 2022 года составит 2600 чел.;

Вторая очередь Многофункционального медицинского консультационно-диагностического центра с помещениями временного пребывания (апартаментами) (объем инвестиций к 2022 году составит 5,5 млрд. руб.) планируемое создание количества рабочих мест до 2022 года составит 1000 чел.;

Многофункциональный гостиничный комплекс «Красногорская РИВЬЕРА» (общий объем инвестиций составит около 6 млрд. руб., в период с 2020 по 2022 гг. планируется освоить около 3,8 млрд. руб., планируемое создание количества рабочих мест - 2 050 чел. (в период с 2020 по 2022 гг. - 600 чел.);

Торговый комплекс «The Outlet Moscow» (общий объем инвестиций составит около 1,7 млрд. руб., до конца 2021 года планируется освоить около 800 млн. руб., планируемое создание количества рабочих мест 700 чел.);

Строительство нового производственного комплекса по пошиву детских трикотажных изделий (всего инвестиций – 150 млн. руб., в 2020 году - около 60 млн. руб., количество рабочих мест 60 чел.);

I этап расширения и модернизации существующего производства ГК «Союзснаб» (всего инвестиций - 5,8 млрд. руб., в период с 2020 по 2022 гг. – около 2,2 млрд. руб., количество рабочих мест – 340 чел.);

Привлечение резидентов с целью создания новых производств на частных промышленных площадках: новое инновационное мебельное производство на территории мебельной фабрики «Дана» (объем инвестиций – 150 млн. руб., в 2020 году 80 млн. руб., количество рабочих мест 30 чел.);

Новое инновационное фармацевтическое производство на территории промышленной площадки ООО «Фирма здоровье» (объем инвестиций – 300 млн. руб., в 2020 году - 200 млн. руб., количество рабочих мест 50 чел.).

Некоторые промышленные предприятия продолжают модернизацию действующих производств или начнут реализацию новых инвестиционных проектов (ООО «КНАУФ ГИПС», ПАО «Красногорский завод им. С.А. Зверева»)..

Строительство.

На территории городского округа Красногорск в 2019 году введено в эксплуатацию 511,021 тыс. кв. м. жилья, в том числе около 430 тыс. кв. м – жилье в многоквартирных домах и более 80 тыс. кв. м – индивидуальная жилая застройка. В 2019 году введено жилья меньше, чем в 2018 году. Тем не менее, значение показателя за 2019 год является существенным в масштабах округа. На предстоящие три года темпы строительства жилья остаются высокими, но объемы ввода в эксплуатацию снижаются.

В 2019 году увеличилась общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя: было в 2018 году – 35,01 кв.м. на одного жителя, стало в 2019 году – 35,95 кв.м. на одного жителя.

Жилищный фонд всех жилых помещений, находящихся на территории

городского округа Красногорск, по состоянию на конец 2019 года составляет 9 724 тыс. кв. метров.

В докладе по Указу Президента РФ №607 за отчетный 2019 год по городскому округу Красногорск площадь жилых помещений указывается по данным статистической формы «1-жилфонд».

За 2019 год (как и по отчету за 2018 год) по форме федерального статистического наблюдения № «1-Жилфонд» органы муниципального управления администрации городского округа Красногорск отчитались только за многоквартирный жилой фонд. Информация по частному жилому фонду (в объеме порядка 2 млн. кв.м. жилой площади) в очередной раз не учтена при формировании статистического отчета «1-Жилфонд» за 2019 год

Справочно: Начиная с отчета за 2013 год при формировании статистического отчета «1-Жилфонд» органами местного самоуправления Красногорского муниципального района/ городского округа Красногорск не учитывался и не учитывается по настоящее время частный жилой фонд в объеме порядка 2 млн. кв.м. жилой площади.

Обеспечение безаварийного функционирования жилищно □ □ коммунального комплекса, участие в региональной программе по ремонту жилых домов, организация общественного контроля за деятельностью управляющих компаний, мониторинг их деятельности, содержание придомовых территорий в нормальном состоянии и их благоустройство – одно из ключевых направлений деятельности органов местного самоуправления городского округа Красногорск.

Финансы.

ДОХОДЫ: В отчетном 2019 году первоначальный план по доходным источникам бюджета городского округа Красногорск утвержден в сумме 13 405,45 млн. руб. В течение года доходы бюджета уточнены в сторону увеличения на 1 576,56 млн. руб. или на 11,8%, в том числе плановые назначения по налоговым и неналоговым доходам уменьшены на 146,48 млн. руб. или на 1,9%, безвозмездные поступления увеличены на 1 723,04 млн. руб. или на 31,2%. Уточненный план бюджета по доходным источникам в 2019 году составил 14 982,02 млн. руб., фактическое исполнение составило 14 579,67 млн. руб. или 97,3% к уточненному

плану. По сравнению с 2018 годом рост поступлений доходов составил 2 409,25 млн. руб. или 19,8%. Значительное увеличение доходов связано с увеличением поступления в 2019 году безвозмездных поступлений из бюджета Московской области и налоговых доходов.

Поступления налоговых и неналоговых доходов консолидированного бюджета в отчетном году составили 7 681,58 млн. руб. или 99,4% к уточненному годовому плану, при запланированном показателе 7 730,56 млн. руб. По сравнению с 2018 годом поступления налоговых и неналоговых доходов увеличились на 491,33 млн. руб. или на 6,8%. Удельный вес налоговых и неналоговых доходов в общей сумме доходов в отчетном периоде составил 52,7 % (в 2018 году 59,1%).

Налоговые поступления продолжают оставаться основным источником пополнения доходной части бюджета, их удельный вес в 2019 году увеличился по сравнению с 2018 годом с 75,0% до 77,1% к общей сумме налоговых и неналоговых доходов. В отчетном году налоговые доходы составили 5 924,08 млн. руб., плановые назначения выполнены на 99,6%. По сравнению с 2018 годом увеличение налоговых поступлений составило 528,50 млн. руб. или 9,8%.

Поступления налога на доходы физических лиц составили 2 364,32 млн. руб. или 100,0% от плановых назначений, по сравнению с 2018 годом его поступления увеличились на 257,63 млн. руб. или на 12,2%.

Увеличение поступлений в 2019 году произошло за счет:

регистрации новых налогоплательщиков;

увеличения поступлений налога от крупных налогоплательщиков: АО «КРОКУС», АО «ДАНОН РОССИЯ», ЗАО «Группа компаний «Медси», филиала №3 ФГБУ «3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого» Минобороны России, ООО «Эталон-Инвест»;

поступления налога от выплаты крупных дивидендов организациями группы компаний «Мэйджор», ООО ТК «ПетроТрейд», ООО «ИнвестПроект», ООО «Русконтрактор».

В то же время имеет место снижение поступлений налога по следующим крупным налогоплательщикам: ЧКОО «МЕРЛИОН ГРУП ЛИМИТЕД», ООО «Оператор коммерческой недвижимости», ООО «Техкомпания ХУАВЭЙ», АО

«Телеканал 360» и др.

Неналоговые доходы в отчетном году поступили в бюджет округа в размере 1 757,50 млн. руб., плановые назначения выполнены на 98,5%. Удельный вес неналоговых доходов в общей сумме налоговых и неналоговых доходов в 2019 году уменьшился с 25,0% до 22,9%. По сравнению с прошлым годом поступления неналоговых доходов уменьшились на 37,17 млн. руб. или на 2,1%.

Исполнение плановых назначений по безвозмездным поступлениям от других бюджетов в бюджет округа составило 6 893,94 млн. руб. или 95,1% к плановым назначениям, по сравнению с 2018 годом поступления увеличились на 1 903,48 млн. руб. или на 38,1%.

На показатель «Доля налоговых и неналоговых доходов местного бюджета в общем объеме собственных доходов бюджета муниципального образования» значительное влияние оказывают поступления в бюджет округа субсидий и иных межбюджетных трансфертов, поступления которых в 2019 году составили 2 884,76 млн. руб., увеличение по сравнению с 2018 годом составило 1 558,91 млн. руб.

Администрацией округа активно ведется работа по увеличению доходной базы, работает межведомственная комиссия по мобилизации доходов. Среди мероприятий в этом направлении можно отметить работу по привлечению новых налоговых резидентов, по постановке на налоговый учет предприятий и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих деятельность на территории округа, вовлечению в налоговый оборот земельных участков и объектов недвижимости, сокращению задолженности по налоговым и неналоговым платежам.

Прогнозируемые объемы доходов (налоговых, неналоговых) бюджета городского округа Красногорск на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 гг. определены, исходя из основных показателей развития экономики городского округа Красногорск на этот период, развития налогового потенциала в 2019 году, роста фонда заработной платы, данных главных администраторов доходов бюджета о прогнозе поступлений доходных источников.

В расчетных доходах местного бюджета на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 гг. учтено дальнейшее совершенствование мер администрирования платежей, а также повышение эффективности работы администраторов доходов.

РАСХОДЫ: Расходная часть бюджета на 2019 год была утверждена в сумме 16 043,7 млн. руб., исполнение составило 15 405,5 млн. руб., или 96,02%.

Бюджет городского округа Красногорск на 2019 год был сформирован программно-целевым методом. В течение года реализовывались мероприятия 17 муниципальных программ, финансовое обеспечение которых было учтено в полном объеме. 99,3% бюджетных расходов осуществлены в рамках вышеуказанных муниципальных программ.

В структуре расходов бюджета округа на 2019 год 54,1% расходов было направлено на решение задач в социальной сфере.

Просроченной кредиторской задолженности по заработной плате и по начислениям на выплаты по оплате труда муниципальных учреждений в округе нет.

В 2019 году просроченная кредиторская задолженность отсутствует, предоставление бюджетных кредитов из бюджета городского округа Красногорск не производилось.

Расходная часть бюджета округа сформирована исходя из необходимости безусловного исполнения всех расходных обязательств городского округа Красногорск.

Функциональная структура расходов бюджета в очередном году и плановом периоде направлена на финансовое обеспечение полномочий по решению вопросов, отнесенных действующим законодательством к предметам ведения городского округа с учетом переданных государственных полномочий.

Бюджет округа на предстоящие три года имеет ярко выраженную социальную направленность – 90,4% от общей суммы расходов составят расходы на социальную сферу, ЖКХ и национальную экономику, в том числе расходы на образование 41,6%, в сфере ЖКХ 30,1% от общей суммы расходов бюджета.

Бюджет городского округа Красногорск на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов сформирован так же программно-целевым методом. Утверждено 19 муниципальных программ, финансовое обеспечение которых учтено при формировании бюджета на 2020 год и плановый период в полном объеме. 98,57% бюджетных расходов будут осуществлены в рамках муниципальных программ.

Бюджет округа на очередной финансовый год и плановый период

сформирован с дефицитом.

В соответствии с программой предоставления муниципальных гарантий городского округа Красногорск в расходной части бюджета учтены бюджетные ассигнования на исполнение гарантий по возможным гарантийным случаям в сумме 100,0 млн. руб.

В качестве источников покрытия дефицита бюджета планируется использовать остатки бюджетных средств, наличие которых планируется на конец текущего года, а также привлечение заемных ресурсов в объеме 650 млн. руб., что не превышает предельно допустимого уровня в соответствии с бюджетным законодательством.

Труд и заработная плата.

Среднемесячная заработная плата одного работающего на крупных и средних предприятиях округа в 2019 году увеличилась по сравнению с 2018 годом на 6,2 % и составила 76 666,8 руб. (в 2018 году – 72 173,9 руб.)

По итогам отчетного 2019 года среднемесячная заработная плата в муниципальной бюджетной сфере составляет:

среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных учреждений составляет 44 243,10 руб. (тем роста к 2018 году – 103,7 %);

среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных общеобразовательных учреждений – 49 527,20 руб. (темп роста к 2018 году – 99,5 %);

среднемесячная номинальная начисленная заработная плата учителей муниципальных общеобразовательных учреждений – 61 848,30 руб. (темп роста к 2018 году – 103,9 %);

среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений культуры и искусства – 58 030,82 руб. (темп роста к 2018 году – 113,3 %);

среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений физкультуры и спорта – 45 047,7 руб. (темп роста к 2018 году – 87,7 %)

Основная причина уменьшения заработной платы в муниципальных учреждениях физической культуры и спорта - изменение основного вида деятельности муниципальных учреждений дополнительного образования в сфере физической культуры и спорта городского округа Красногорск: вид деятельности «Дополнительное образование» изменился на вид деятельности «Спортивная подготовка». Кроме того, изменены должности сотрудников в муниципальных учреждениях: должность «Тренер-преподаватель» исключена, появилась должность «Тренер». Изменено положение об оплате труда, а именно увеличено количество нормо-часов на ставку. Отменена 20% надбавка педагогическим работникам в связи с изменением основного вида деятельности.

Увеличение заработной платы в муниципальных учреждениях городского округа Красногорск в 2019-2021 гг. связано с обеспечением минимального размера оплаты труда работникам бюджетной сферы, установленного законодательством Российской Федерации, выполнением указов Президента РФ в части повышения заработной платы отдельным категориям работников бюджетной сферы исходя из прогнозного уровня среднемесячного дохода от трудовой деятельности по региону и установленных соотношений к нему по конкретным категориям работников (например, средняя заработная плата в общеобразовательных организациях увеличится за счет повышения квалификационных категорий по оплате труда педагогических работников), а также выплатой заработной платы работникам бюджетной сферы, на которых не распространяется действие указов Президента РФ, в связи с индексацией. Основная задача в этом направлении – довести уровень заработной платы работников бюджетной сферы до согласованных значений целевых показателей по «майским» Указам Президента.

Торговля и услуги.

В настоящее время основными сферами развития малого и среднего предпринимательства в округе являются: торговля, промышленность, строительство, операции с недвижимостью, сфера бытовых услуг. Наибольшая доля субъектов МСП осуществляют деятельность в сфере потребительского рынка. В последние годы важное место в социально-общественной жизни округа занимает социальное предпринимательство.

Культура и туризм.

Реализация мероприятий в сфере культуры осуществляется в рамках муниципальной программы городского округа Красногорск «Культура» на 2020–2024 годы, утверждённой постановлением администрации городского округа Красногорск Московской области от 14.10.2019 №2508/10 (с изменениями от 26.12.2019 № 3305). В Программу включен обширный комплекс социально-экономических, организационно-хозяйственных, экспериментальных и многих других мероприятий, обеспечивающих эффективное решение задач в области развития культуры. Приоритетные показатели исполнения программы направлены на реализацию основной идеологии национального проекта «Культура». Их выполнение позволит обеспечить максимальную доступность гражданам к культурным благам, воспринимать культурные ценности, участвовать в их создании.

Муниципальный сектор культуры городского округа Красногорск представлен обширной многопрофильной сетью учреждений по всем видам культурной деятельности, состоящий из 15 муниципальных учреждений – юридических лиц, в том числе 6 муниципальных учреждений дополнительного образования в сфере культуры, 8 культурно – досуговых учреждений (12 сетевых единиц), 1 централизованная библиотечная система (17 библиотек - филиалов).

В городском округе Красногорск работают 6 муниципальных учреждений дополнительного образования, в которых обучаются в среднем в год свыше 2500 детей. Основные направления работы муниципальных образовательных учреждений дополнительного образования детей городского округа Красногорск: хореография, хоровое пение, изобразительное и декоративно-прикладное искусство, музыкальная грамота, обучение игре на музыкальных инструментах, изучение истории искусств, фольклор.

Муниципальные услуги по библиотечному обслуживанию населения предоставляют библиотеки муниципального учреждения культуры «Красногорская централизованная библиотечная система», в которую входят 17 библиотек – филиалов. Суммарный книжный фонд библиотек городского округа Красногорск составляет свыше 327 678 экземпляров, количество пользователей библиотек за 2019 год – 27 416 человек, посещаемость 223 600 человек.

Уровень фактической обеспеченности городского округа Красногорск составляет:

- учреждениями клубного типа – 25 %
- библиотеками – 25,76 %

На территории городского округа Красногорск расположены государственный музей – усадьба «Архангельское», филиал музея Великой Отечественной войны на Поклонной горе – Мемориальный музей немецких антифашистов, а также частный музей – Музей техники Вадима Задорожного.

Кроме того, на территории городского округа Красногорск расположены частные, государственные учреждения культуры, которые также предоставляет населению услуги в сфере культуры. Обеспечение населения услугами кино-организаций осуществляется частными кинотеатрами: кинотеатр ООО «МОРИ Синема»- 6 залов (ТРЦ «Июнь»), кинотеатр ОАО «Кронверк Синема Вэйпарк» - 11 залов (ТРЦ «Вейпарк»), кинотеатр «Каро Вегас 22» - 22 зала (ТРЦ «Вегас»), кинотеатр «Киномакс» - 8 залов (ТРК «Рига молл»).

В городском округе Красногорск работает Красногорский филиал хореографического училища государственного образовательного учреждения среднего профессионального образования Московской области «Колледж искусств».

Одним из приоритетных проектов 2019 года стал проект создания архитектурно-композиционного облика фасада здания ДК «Подмосковье» и прилегающей территории. Из бюджета городского округа Красногорск профинансировано 177 800 тыс. руб. Фасад ДК «Подмосковье» и площадь обрели новый современный вид с высотным фонтаном и комфортной зоной отдыха. 20 декабря 2019 года состоялось открытие площади.

По итогам оценки качества обучения МУДО «Нахабинская школа искусств» городского округа Красногорск вошла в ТОП-14 школ Московской области и стала участником Национального проекта «Культура». Школа укомплектована новыми музыкальными инструментами, мебелью и учебными пособиями.

Благодаря поддержке Губернатора Московской области, в рамках инвестиционного контракта закончено строительство нового здания для

Красногорской специализированной хореографической школы «Вдохновение», открытие которого состоялось 28 декабря 2019 года. Здание хореографической школы «Вдохновение», рассчитанное на 280 учеников – это отдельно стоящее четырехэтажное здание общей площадью 3,9 тыс. кв.м, в котором размещаются 9 хореографических залов со специальным напольным покрытием и потолками высотой около 4 метров, актовый зал, зона отдыха, раздевалки, административные помещения и медицинский блок. В округе создана система непрерывного хореографического образования: выпускники Красногорской специализированной хореографической школы «Вдохновение» становятся студентами Красногорского хореографического колледжа (филиала Губернского колледжа искусств), проходят практику и работают в Московском областном государственном театре «Русский балет» под руководством В. Гордеева.

Приоритетные направления деятельности органов местного самоуправления городского округа Красногорск в сфере культуры в 2020 году:

1) Сохранение объектов культурного наследия городского округа Красногорск для создания условий их современного использования, развития и успешной интеграции в социально-экономическую и культурную жизнь округа является одним из приоритетных направлений развития городского округа Красногорск в ближайшие годы.

В центре современного Красногорска сохранился архитектурно-парковый ансамбль конца XVIII-XIX вв. усадьбы Знаменское-Губайлово, которая включает в себя главный дом, восточный и западный флигели, флигель XIX века, конный двор. Все входящие в усадебный комплекс строения, исключая Западный флигель, нуждаются в реконструкции (реставрации).

В 2019 году разработана концепция развития усадьбы «Серебряный путь», которая предполагает создание многофункционального мультикультурного пространства. Локация будет включать в себя музейный центр, уличные выставочные площади, площадку для проведения массовых мероприятий open-air, уличные кафе, сувенирные лавки и т.п.

Начата реконструкция Главного усадебного дома, запланировано проведение работ по разработке проекта реставрации и приспособления объекта культурного

наследия федерального значения «Усадьба Знаменское – Губайлово», флигель XIX века, конного двора, восточного флигеля.

2) В микрорайоне Павшинская пойма планируется открытие отделения Красногорской детской музыкальной школы: оборудование и музыкальные инструменты закуплены, занятия проходят в СОШ №16. Основные строительные работы завершены, открытие школы планируется 1 сентября 2020 года.

3) Приоритетная задача национального проекта «Культура» - сделать богатейшую культуру нашей страны более доступной для российских граждан. Для городского округа Красногорск приоритетный показатель нацпроекта «Культура» «Увеличение числа посещений организаций культуры к уровню 2017 года» установлен 117,92% к 2024 году. Для достижения установленного значения показателя необходимо, в том числе, развитие сети муниципальных учреждений культуры и устранение диспропорций по обеспеченности населения услугами организаций культуры.

По инициативе главы городского округа Красногорск Э.А. Хаймурзиной:

- с октября 2019 года на правах аренды возобновлена культурно – досуговая деятельность в старейшем учреждений культуры округа – ДК «Салют». Дом культуры «Салют» (клуб КМЗ) был открыт в 1927 году, и на протяжении многих десятилетий являлся центром культурной жизни Красногорского муниципального района/ городского округа Красногорск. Многие творческие коллективы, которые и сейчас продолжают свою деятельность, были организованы именно в этом клубе. Дом культуры «Салют» не прекращал свою деятельность как учреждение культурно – досугового типа ни в годы Великой Отечественной войны, ни позже, когда он перешел в собственность ПАО «Красногорский завод им. Зверева». В дальнейшем планируется выкуп здания ДК «Салют», где планируется открыть многофункциональный культурный центр для жителей городского округа Красногорск.

- в настоящее время проводятся процедуры передачи в аренду 1500 кв. м в торговом развлекательном центре «Арбуз» (Нахабино, ул. Школьная, д.2) для организации культурно – досуговой деятельности для жителей рп Нахабино. В культурном центре планируется организация концертного и хореографического

залов, помещения для работы кружков и студий. Открытие центра планируется в 2020 году..

Физическая культура и спорт.

Основной целью работы в области физической культуры и спорта является привлечение жителей городского округа к занятиям физкультурой и спортом и приобщение к здоровому образу жизни. Главной задачей органов местного самоуправления городского округа Красногорск в этом направлении деятельности является развитие физической культуры и спорта среди детей и молодежи.

В 2019 году физической культурой и спортом занимались 109,709 тыс. человек, что на 14453 тыс. человека больше, чем в прошлом году. Этот показатель повышается ежегодно. Большую роль в формировании интереса к занятиям физической культурой и спортом, в том числе и у детей, играют штатные инструктора физической культуры и спорта по месту жительства. В настоящее время занимаются спортом в детских спортивных школах, спортивных секциях, спортивных клубах около 42 тыс. детей.

В городском округе развиваются свыше 50 видов спорта. Наибольший интерес вызывают такие виды спорта, как футбол, хоккей с мячом, баскетбол, волейбол, лыжные гонки, фигурное катание, художественная гимнастика, легкая атлетика хоккей с шайбой. В городском округе Красногорск команды мастеров принимают участие в таких соревнованиях как:

- Команда хоккейного клуба «Зоркий», которая принимала участие в Чемпионате России по хоккею с мячом Высшая лига сезон 2019-2020;
- Футбольная команда «Зоркий», которая принимает участие в ФОНБЕТ Первенство России по футболу среди команд клубов профессиональной футбольной лиги сезон 2019-2020;
- Команда волейбольного клуба «Зоркий» принимала участие в Чемпионате России по волейболу сезона 2019-2020 зона «Б»;
- Академия по хоккею с мячом Юрия Владимировича Петрова, в которой занимается около 250 человек.

В 2019 году спортсмены городского округа Красногорск принимали участие в командных и личных Всероссийских соревнованиях по хоккею с мячом, футболу,

каратэ, лыжным гонкам; международных соревнованиях по лыжным гонкам, маунтинбайку; в областных соревнованиях по баскетболу, волейболу, стритболу, шахматам, футболу, мини-футболу, теннису, н/теннису, художественной гимнастике, спортивному ориентированию, лыжным гонкам и восточным единоборствам.

За отчетный период в городском округе прошли такие значимые мероприятия, спортивный праздник в рамках дня города. Среди соревнований различного уровня были проведены: Всероссийские соревнования кросс-кантри «Кубок MARZOCCЕ» среди мужчин и женщин категории Элит, Всероссийский детский лыжный фестиваль «Крещенские морозы», ФОНБЕТ Первенство России по футболу среди команд клубов профессиональной футбольной лиги, Чемпионат России по хоккею с мячом (Суперлига), Всероссийские соревнования команд Высшей лиги по хоккею с мячом, Лыжный фестиваль в рамках «Лыжни России», Чемпионат по волейболу зона «Б», Кубок восточной Европы FIS по лыжным гонкам.

В городском округе функционируют современные спортивные сооружения. В городском округе Красногорск осуществляет деятельность 343 спортивных сооружений, в том числе 2 стадиона («Зоркий» и «Машиностроитель»), 1 лыжный стадион, 14 плавательных бассейнов, 66 спортивных залов, 9 конноспортивных манежей, 192 плоскостных сооружения, 59 других спортивных сооружения. Кроме того, в округе работают более 30 фитнес-центров (в том числе с бассейнами), всесезонный горнолыжный комплекс «Снежком» и другие немunicipальные спортивные объекты и сооружения.

Учреждения физкультурно-спортивной направленности осуществляют спортивную подготовку детей согласно федеральным стандартам:

- комплексная спортивная школа олимпийского резерва «Зоркий»;
- спортивная школа олимпийского резерва по баскетболу.

Создаются условия для занятия физической культурой и спортом для людей с ограниченными возможностями и инвалидов. Успешно работает муниципальный физкультурно-оздоровительный клуб инвалидов «Русь», имеющий своей целью организацию и проведение физкультурно-оздоровительной, спортивной работы и пропаганды здорового образа жизни среди инвалидов. Администрацией городского

округа выделяются средства для участия сборных команд городского округа Красногорск среди инвалидов в областных соревнованиях.

Успешно реализуются программы Губернатора «Час добра» и «Активное долголетие».

Бурное жилищное строительство, которое ведется на территории городского округа Красногорск в последние годы, и, как следствие, значительный рост численности населения отрицательно влияют на показатели обеспеченности населения спортивными объектами. Не хватает спортивных сооружений для занятий массовым спортом. Но строительство новых современных спортивных площадок в жилых микрорайонах города и населенных пунктах активно ведется.

В 2019 году завершилась реконструкция стадиона «Машиностроитель» в микрорайоне Южный. Значительные средства на реализацию проекта по реконструкции стадиона были выделены из местного бюджета.

В 2019 году открыл свои двери физкультурно-оздоровительного комплекс с двумя ледовыми аренами (Красногорск арена) на базе которой функционирует «Академия по хоккею с шайбой имени В. В. Петрова» (Владимир Владимирович Петров - легендарный хоккеист, который в составе сборной СССР выиграл золотые медали на Олимпийских играх 1972 года в Саппоро и 1976 года в Инсбруке, девятикратный чемпион мира, одиннадцатикратный чемпиона СССР, заслуженный мастера спорта СССР). Численность занимающихся уже превышает 350 человек

В физкультурно-оздоровительном комплексе созданы все условия для подготовки спортсменов самого высокого уровня. На территории комплекса размещена хоккейная зона, включающая главную ледовую арену на 1 тысячу мест и тренировочную арену. В зоне общей подготовки предусмотрены спортивный зал для игровых видов спорта (баскетбол, волейбол, мини-футбол) и зал силовых тренировок, оборудованный тренажерами. Единовременная пропускная способность комплекса составит 170 человек в смену. Общественная зона включает музей имени Владимира Петрова, кафе, магазин спортивной атрибутики, сервисную зону для организации проката коньков.

В городском округе Красногорск на базе автономного учреждения «Красногорский спортивно-оздоровительный центр» функционирует центр

тестирования комплекса ГТО. В 2019 году приняли участие в выполнении нормативов комплекса ГТО свыше 2 тыс. человек. Удостоились знаками отличия всероссийского комплекса ГТО свыше 1 тыс. человек. С момента внедрения комплекса ГТО на территории Московской области в городском округе Красногорск было проведено десять фестивалей комплекса ГТО с участием свыше 16 тыс. человек.

3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Показатели перспективного спроса на коммунальные ресурсы формируются с использованием следующих исходных данных: генерального плана городского округа, сведений о заключенных договорах технологического присоединения и выданных технических условиях потребителям, выданных разрешениях на строительство, градостроительных планов земельных участков, проектов планировки территорий.

Таблица 3.2.1. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Существующее положение (01.01.2019)	2023	2039
Инженерное оборудование и благоустройство					
1.	Водоснабжение				
1.1.	Водопотребление	тыс. м3/сут.	24,7	54,4	70,6
	всего, в том числе воды питьевого качества:				
2.	Водоотведение				
2.1.	бытовых стоков	тыс. м3/сут.	17,1	52,3	68,5
2.2.	объём поверхностного стока, поступающий на очистные сооружения	тыс. м3/час	-	37,7	113,9
3	Теплоснабжение				
3.1.	Расход тепла	Гкал/час	—	37,7	113,9
	-централизованное	Гкал/час	1065,904	1441,732	1583,595
	-децентрализованное	Гкал/час	нет данных	283,9	361
4	Газоснабжение				
4.1.	Потребление газа всего	м3/час тыс. м3/год	237900	168210	212520
				664591	777674
5	Электроснабжение				
5.1.	Расчётный прирост нагрузки на шинах 10 кВ центров питания (ЦП)	МВА	180	235,1	235,1
6	Охрана окружающей среды				
6.1.	Количество твёрдых коммунальных отходов (ТКО)	тыс. м3/год	-	19,04	37,95

Таблица 3.2.2. - Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников г.о. Красногорск.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч			
			2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	129,31	129,31	129,31	129,31
2	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированные котельные №1 и №7. Котельная ликвидируется			
3	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	11,31	11,31	11,31	11,31
4	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	14,1	14,1	14,1	14,1
5	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
6	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	180,6	180,6	180,6	180,6
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	0,42	0,42	0,42	0,42
8	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
9	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	18,48	Перевод нагрузок на новую котельную вблизи ЦТП №4801. Котельная ликвидируется		
10	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			
11	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	1,8	Перевод нагрузок на ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема». Котельная ликвидируется		
12	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	12,931	12,931	12,931	12,931
13	Котельная №15	АО "Красногорская теплосеть"	1,38	1,38	1,38	1,38
14	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	15,6	15,6	15,6	15,6
15	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	17,2	17,2	17,2	17,2
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	90	90	90	90
17	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	10,4	10,4	10,4	10,4
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	0,17	0,17	0,17	0,17
20	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	12,04	12,04	12,04	12,04
21	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	15,48	15,48	15,48	15,48
22	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	17,2	17,2	17,2	17,2
23	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	5,16	5,16	5,16	5,16
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	10,4	10,4	10,4	10,4
25	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			
26	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	0,19	0,19	0,19	0,19
27	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.			
28	Котельная №31 (электрическая)	АО "Красногорская теплосеть"	0,08	0,08	0,08	0,08
29	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	0,12	0,12	0,12	0,12
30	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	0,09	0,09	0,09	0,09
31	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	0,12	0,12	0,12	0,12
32	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	0,14	0,14	0,14	0,14
33	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №7. Котельная ликвидируется			
34	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	42,99	42,99	42,99	42,99

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч			
			2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
35	Котельная №39	АО "Красногорская теплосеть"	0,24	0,24	0,24	0,24
36	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	51,59	51,59	51,59	51,59
37	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	4,46	4,46	4,46	4,46
38	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	8,6	8,6	8,6	8,6
	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	3,4	3,4	3,4	3,4
39	Котельная № 45	АО "Красногорская теплосеть"	30,2	30,2	30,2	30,2
40	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	15,6	15,6	15,6	15,6
41	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	12,9	12,9	12,9	12,9
42	Котельная № 52	АО "Красногорская теплосеть"	22,4	22,4	22,4	22,4
43	Котельная №53*	АО "Красногорская теплосеть"	60	Перевод нагрузок на новую котельную №53-54. Котельные ликвидируются		
44	Котельная №54*	АО "Красногорская теплосеть"	56,8			
45	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	1,34	1,34	1,34	1,34
46	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	34,39	34,39	34,39	34,39
47	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	7,66	7,66	7,66	7,66
48	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	2,92	2,92	2,92	2,92
49	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	35,26	35,26	35,26	35,26
50	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	35,26	35,26	35,26	35,26
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	10	10	10	10
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"				
52	Котельная ЗАО «Бецема»***	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	79,32	79,32	79,32	79,32
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	202,4	210,14	210,14	210,14
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	45,2	45,2	45,2	45,2
55	Котельная ПАО «КМЗ»***	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	175,8	175,8	175,8	175,8
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	70	70	70	70
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	24,08	24,08	24,08	24,08
58	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	67,24	67,24	67,24	67,24
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	50,48	50,48	50,48	50,48
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	53,65	53,65	53,65	53,65
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	80,21	80,21	80,21	80,21
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	6,34	6,34	6,34	6,34
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	6,9	6,9	6,9	6,9
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	97,845	147	147	147
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	13,76	13,76	13,76	13,76
66	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	9	9	9	9

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч			
			2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	20,1	20,1	20,1	20,1
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	16	16	16	16
69	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	24,08	24,08	24,08	24,08
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	25,77	25,77	25,77	25,77
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	26,49	26,49	26,49	26,49
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	17,69	17,69	17,69	17,69
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	36,12	36,12	36,12	36,12
74	Котельная АО " 175 ДОК"	АО " 175 ДОК"	16,8	16,8	16,8	16,8
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	58,5	58,5	58,5	58,5
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	Муниципалитет	2,76	2,76	2,76	2,76
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	25,77	25,77	25,77	25,77
78	Котельная №53-54	АО "Красногорская теплосеть"	-	103,18	103,18	103,18
79	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелово-резиденц	15	15	15	15
80	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	35	35	35	35
81	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	12	12	12	12
82	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	45	45	45	45
83	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	13,76	13,76	13,76	13,76
84	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	15	15	15	15
85	Перспективная котельная ООО "СамолётЭнерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»,	-	-	25	25
86	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	35	35	35	35
87	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	11,2	11,2	11,2	11,2
88	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	-	-	-	15
89	Новая котельная вблизи ЦТП № 4801	АО "Красногорская теплосеть"	-	34,4	34,4	34,4
90	Котельная ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи в АО "Красногорская теплосеть"	2,386	2,386	2,386	2,386
	Итого:		2437,382	2494,777	2519,777	2534,777

* В перспективе тепловые нагрузки с котельных № 53 и № 54 переводятся на новую котельную №53-54

** Работают на одну сеть, общий резерв составит 1,49Гкал/ч

***Производственные котельные, учтены нагрузки жилого фонда

Таблица 3.2.3. Резерв/дефицит тепловой мощности г.о. Красногорск, Гкал/час.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч			
			2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	6,22803	6,22803	6,22803	6,22803
2	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированные котельные №1 и №7. Котельная ликвидируется			
3	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0
4	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0
5	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
6	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	52,282789	51,952789	51,952789	51,952789
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	0,2582	0,2582	0,2582	0,2582
8	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
9	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	0,0812	ликвидация котельной, перевод нагрузок на новую БМК		
10	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			
11	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	0,237509	Перевод нагрузок на ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема». Котельная ликвидируется		
12	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	3,2604	3,2604	3,2604	3,2604
13	Котельная №15	АО "Красногорская теплосеть"	0,9145	0,9145	0,9145	0,9145
14	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	9,08724	9,08724	9,08724	9,08724
15	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	4,1217	4,1217	4,1217	4,1217
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	15,0092	15,0092	15,0092	15,0092
17	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод всех нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	0,67	0,67	0,67	0,67
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094
20	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	0,3401	0,3401	0,3401	0,3401
21	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	0,3241	0,3241	0,3241	0,3241
22	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	3,2981	3,2981	3,2981	3,2981
23	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	2,2304	2,2304	2,2304	2,2304
25	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			
26	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506
27	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.			
28	Котельная №31 (электрическая)	АО "Красногорская теплосеть"	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247
29	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	0,07895	0,07895	0,07895	0,07895
30	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	0,061	0,061	0,061	0,061

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч			
			2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
31	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921
32	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026
33	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №7. Котельная ликвидируется			
34	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	20,35564	20,35564	20,35564	20,35564
35	Котельная №39	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0
36	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	6,06601	6,06601	6,06601	6,06601
37	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567
38	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	4,2407	4,2407	4,2407	4,2407
	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	0,3161	0,3161	0,3161	0,3161
39	Котельная № 45	АО "Красногорская теплосеть"	4,2522	4,2522	4,2522	4,2522
40	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	3,3405	3,3405	3,3405	3,3405
41	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	2,2985	2,2985	2,2985	2,2985
42	Котельная № 52	АО "Красногорская теплосеть"	5,3891	5,3891	5,3891	5,3891
43	Котельная №53*	АО "Красногорская теплосеть"	5,946138	ликвидация котельных, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54		
44	Котельная №54*	АО "Красногорская теплосеть"	5,7649			
45	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277
46	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0
47	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	3,7816	3,7816	3,7816	3,7816
48	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	1,8182	1,8182	1,8182	1,8182
49	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	0,6273	0,6273	0,6273	0,6273
50	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	0,387	0,387	0,387	0,387
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	1,229	1,229	1,229	1,229
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	3,416	3,416	3,416	3,416
52	Котельная ЗАО «Бецема»***	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	Котельная производственная, работает на собственные нужды, точный резерв вычислить не представляется возможным			
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	15,936	21,668	21,668	21,668
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	-20,18	-20,18	-20,18	-20,18
55	Котельная ПАО «КМЗ»***	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Котельная производственная, работает на собственные нужды, точный резерв определить не возможно			
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	4,395	4,395	4,395	4,395
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	6,083	6,083	6,083	6,083
58	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	40,614	40,614	40,614	40,614
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	2,287	0,1855	0,1855	0,1855
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	30,491	5,951	5,951	5,951
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	22,965	22,965	22,965	22,965
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	1,309	1,309	1,309	1,309
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	0,622	0,622	0,622	0,622

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч			
			2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	39,118	16,104	16,104	16,104
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Котельная производственная, работает на собственные нужды, точный резерв определить не возможно			
66	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	0,876	0,876	0,876	0,876
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	9,324	9,324	9,324	9,324
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	9,781	9,781	9,781	9,781
69	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	17,184	17,184	17,184	17,184
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	12,144	12,144	12,144	12,144
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	2,976	2,976	2,976	2,976
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	0	0	0	0
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	20,82	16,66	16,66	16,66
74	Котельная АО " 175 ДОК"	АО " 175 ДОК"	9,27	9,27	9,27	9,27
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	18,401	18,401	18,401	18,401
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	Муниципалитет	2,609	2,609	2,609	2,609
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	17,23	17,23	17,23	17,23
78	Котельная №53-54	АО "Красногорская теплосеть"	-	11,340038	11,340038	11,340038
79	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелово-резиденц	1,92	1,92	1,92	1,92
80	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	1,844	1,844	1,844	1,844
81	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	2,18	2,18	2,18	2,18
82	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	24,568	2,768	2,768	2,768
83	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	0	0	0	0
84	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	4,566	4,566	4,566	4,566
85	Перспективная котельная ООО "СамолётЭнерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»,	-	-	4,165	4,165
86	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	3,7396	3,7396	3,7396	3,7396
87	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	0,824	0,824	0,824	0,824
88	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	-	-	-	0,736
89	Новая котельная вблизи ЦТП № 4801	АО "Красногорская теплосеть"	-	9,02162	9,02162	9,02162
90	Котельная ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи АО "Красногорская теплосеть"	1,205	1,205	1,205	1,205
	Итого:		473,83	411,949	416,114	416,85

* В перспективе тепловые нагрузки с котельных № 53 и № 54 переводятся на новую котельную №53-54

** Работают на одну сеть, общий резерв составит 1,49Гкал/ч

***Производственные котельные, работающие на собственные нужды, резерв определить не возможно

В Таблицах 3.2.8 и 3.2.9 представлены объемы потребления электроэнергии в городском округе Красногорск Московской области согласно программе перспективного развития электроэнергетики Московской области на период 2021-2025 годов.

Таблица 3.2.8. - Объемы потребления электроэнергии.

Наименование муниципального образования	Полезный отпуск, млн. кВт*ч	
	2019 год (факт)	2025 год (прогноз)
Городской округ Красногорск	1461	1698

Таблица 3.2.9. – Отпуск электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности.

	отчет	прогноз						Среднегодой прирост за 2020-2025 годы, %
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
Базовый вариант*								
Энергосистема г. Москвы и Московской обл., млрд. кВтч	107,694	109,016	109,602	110,459	111,510	112,833	113,591	
годовой темп прироста, %	-0,48	1,23	0,54	0,78	0,95	1,19	0,67	0,89
в т.ч. Московская область, млрд. кВтч	55,096	55,773	56,072	56,511	57,048	57,725	58,113	
годовой темп прироста, %	0,21	1,23	0,54	0,78	0,95	1,19	0,67	0,89
Консервативный вариант								
Московская область, млрд. кВтч	55,096	55,327	55,726	56,110	56,524	56,946	57,428	
годовой темп прироста, %	0,21	0,42	0,72	0,69	0,74	0,75	0,85	0,69
Региональный вариант								
Московская область, млрд. кВтч	55,096	55,911	56,846	58,092	59,816	61,897	64,041	
годовой темп прироста, %	0,21	1,48	1,67	2,19	2,97	3,48	3,46	2,54

Таблица 3.2.10. - Перспективный баланс развития системы электроснабжения.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Существующее положение 2019	Первая очередь (2023 год)	Расчётный срок (2039 год)
1	Электроснабжение				
1.1.	расчётная нагрузка на шинах 10 кВ ЦП	МВт	2378	998	1768

Таблица 3.2.11. - Перспективный баланс развития системы газоснабжения.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Первая очередь (2023 год)	Расчётный срок (2039 год)
1	Газоснабжение				
1.1.	Потребление газа (прирост)	м ³ /час тыс.	582	900	812
1.2.	Потребление газа (прирост)	м ³ /год	-	900	812

Таблица 3.2.12. - Перспективный баланс развития системы сбора и утилизации ТБО.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Первая очередь (2023 год)	Расчётный срок (2039 год)
1. Охрана окружающей среды					
1.1	Объём твёрдых коммунальных отходов от жилого фонда и	тыс. куб. м в год	434,8	399,7	351,5
1.2	Озелененные территории общего пользования	га	459	421,9	0

Более детальный анализ представлен в разделе 1 «Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

3.3. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры городского округа Красногорск с учетом технико-экономических показателей и обоснованием выбора.

3.3.1. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры городского округа Красногорск.

3.3.1.1. Сценарии развития систем теплоснабжения г.о. Красногорск.

Описание вариантов перспективного развития системы теплоснабжения г.о. Красногорск представлены в таблице 3.3.1.1.

Таблица 3.3.1.1. Сценарии развития системы теплоснабжения г.о. Красногорск.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
1.	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция существующей котельной с увеличением мощности до 150 МВт (129,31 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №6, 9, 19, ЦТП №5-12 котельной №2, ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ, обеспечения подключения новых потребителей; ликвидация физически изношенного оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2023	-
2.	Котельная № 1 (ЦТП №0101)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Вывод из эксплуатации существующего оборудования ЦТП со строительством нового автоматизированного на площадке в непосредственной близости (на территории офиса ПАО "Красногорская теплосеть"); 2. изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП)			2021-2023	-
3.	Котельная № 1 (ЦТП №0102)	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);			2021-2023	-
4.	Котельная № 1 (ЦТП №0103)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2023	-
5.	Котельная № 1 (ЦТП №0104)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2023	-
6.	Котельная № 1 (ЦТП №0105)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. установка частотного регулирования на насосном оборудовании; 3. установка системы погодозависимого регулирования с использованием 3-х ходовых клапанов с эл.приводом (или 2-х ходовых с с линией смешения)			2021-2023	-
7.	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральных тепловых сетей в связи с их износом общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
8.	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7) 1 Этап	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7): I этап ду 150..800, L=2136 м;			2021	-
9.	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7) 2 Этап	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7): II этап: ду 150..600, L=7151,9 м.			2021	-
10.	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	I этап: от ТК1 до ТК-новая2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №1; от ТК-2 до т.16, от т.11 до ТК-1-7 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7; 2 ду 600, L=1307 м; 2 ду 500, L=772,7 м; ду 200, L=270 м			2021-2023	-
11.	Котельная № 1 (ЦТП №0101)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,23 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
12.	Котельная № 1 (ЦТП №0102)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду159, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
13.	Котельная № 1 (ЦТП №0103)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,55 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
14.	Котельная № 1 (ЦТП №0104)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,75 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
15.	Котельная №2	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемые котельные №1 и №7.			2023-2025	-
16.	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);			2021-2023	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
							теплосеть" на 2018-2022 годы
28.	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Переключение потребителей ЦТП №0205-0212 котельной №2, на реконструированную котельную №1. Переключение потребителей ЖК «Брусчатый посёлок» 1 и 2 очереди с котельной №2 на котельную №7			2023-2025	-
29.	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	II этап: от ТК-3 до ТК-2-8 - реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №2; dy 500, L=446,7 м; 2 dy 400, L=844,5 м			2021-2023	-
30.	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,63 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
31.	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
32.	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
33.	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
34.	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
35.	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
36.	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,32 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
37.	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции).			2021-2023	-
38.	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции).			2021-2023	-
39.	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
40.	Котельная № 2 (ЦТП №0219)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,27 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
41.	Котельная № 2 (ЦТП №0220)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
42.	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
43.	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового ЦТП –Зоркий мощностью 1МВт от существующей котельной №2 (в перспективе от реконструированной котельной №7) для переключения потребителей, запитанных от магистральной тепловой сети АО «КМЗ»: Пионерская, 31 (Спортзал); Советская, 11, ВЗУ; Советская, б/н,1,трибуна Восточная; Советская, б/н,2,трибуна Западная; Маяковская, б/н, х/клуб; Советская, б/н, гараж; Советская, б/н, хозблок (туалет);Советская, б/находки-к. (Отопление общая: 0,37699 Гкал/ч ГВС общая 0,48301 Гкал/ч)			2021-2023	
44.	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство участка магистральной тепловой сети для подключения ЦТП- Зоркий: 2d 108 – 0,02км; Строительство распределительных тепловых сетей: 2do108 – 0.02км; dr 89, dc57 – 0,02км.			2021-2023	
45.	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2024	-
46.	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с выводом из эксплуатации существующих котлов, с установкой 2-х парогенераторов производительностью 0,5 т/ч каждый и двух котлов общей мощностью 5,5 МВт для обеспечения нужд ГВС в летний период, в том числе потребителей котельной №17.			2021-2024	
47.	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:			2021-2022	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			1. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,25 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции);				
			2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду50мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции);				
			3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции)				
48.	Котельная № 5 (ЦТП №0501)	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования			2021-2024	
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);				
49.	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство ЦТП № 0106 взамен котельной, переключение потребителей котельной №6 на реконструированную котельную №1.			2021-2023	-
50.	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,58 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
51.	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция существующей котельной с увеличением мощности до 210 МВт (180,6 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №37, ЦТП №0218-0221 котельной №2, ЦТП № 4704 котельной КМЗ, новое ЦТП-Зоркий, обеспечения подключения новых потребителей; ликвидация физически изношенного оборудования;			2021-2025	-
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);				
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.				
52.	Котельная №7 (ЦТП №0701)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;			2023-2024	-
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;				
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).				
53.	Котельная №7 (ЦТП №0702)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;			2023-2024	-
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;				
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).				
54.	Котельная №7 (ЦТП №0703)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;			2023-2024	-
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;				
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).				
55.	Котельная №7 (ЦТП №0704)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;			2023-2024	-
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;				
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).				
56.	Котельная №7 (ЦТП №0705)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;			2023-2024	-
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;				
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).				
57.	Котельная №7 (ЦТП №0706)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;			2023-2024	-
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;				
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).				
58.	Котельная №7 (ЦТП №0707)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;			2023-2024	-
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;				
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).				
59.	Котельная №7 (ЦТП №0709)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;			2023-2024	-
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;				
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).				
60.	Котельная №7 (ЦТП №0711)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;			2023-2024	-
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;				
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).				
61.	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 7 и № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	III этап: от котельной №7 до ТК-2 - реконструкция магистральной тепловой сети котельной №7; от ТК1-7 до У-14-А - реконструкция тепловой сети от котельной №2; 2du 800, L=42 м; 2 du 700, L=560 м; 2du 600, L=265 м; 2 2 du 500, L=380 м			2022	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
62.	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	VI этап: от ТК-нов. кольцо до ТК-новая 2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7 в сторону котельной №1; 2dy 500, L=3715 м; 2 dy 250, L=580 м; 2dy 200, L=65 м; 2 dy 150, L=40 м			2022	-
63.	Котельная №7 (ЦТП №0701)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
64.	Котельная №7 (ЦТП №0702)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
65.	Котельная №7 (ЦТП №0703)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
66.	Котельная №7 (ЦТП №0704)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,65 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
67.	Котельная №7 (ЦТП №0705)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,47 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
68.	Котельная №7 (ЦТП №0706)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 4,0 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100 в ППУ-изоляции); 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 65мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
69.	Котельная №7 (ЦТП №0707)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,54 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = 150мм, Т4 = 125мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
70.	Котельная №7 (ЦТП №0708)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,28 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 100мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
71.	Котельная №7 (ЦТП №0709)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
72.	Котельная №7 (ЦТП №0710)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,34 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
73.	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	-
74.	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2025-2029	-
75.	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,05 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
76.	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	-
77.	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство ЦТП №0109 взамен котельной, переключение потребителей котельной № 9 на реконструированную котельную № 1.			2021-2023	-
78.	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
79.	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	1. После выработки котельной №10 срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельную вблизи ЦТП 4801 котельной Бецема; 2. переключение нагрузки ЦТП 4801 (с учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в) на строящуюся котельную вблизи ЦТП №4801.			2025-2029	-
80.	Котельная ЗАО «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	1.Реконструкция и перенос здания ЦТП на земельный участок вблизи территории ЗАО «Бецема», чтобы освободить занимаемый земельный участок для размещения «Пристройки к МБОУ № 9 на 425 мест по ул. Вокзальная» (согласно генплану), так же сократить участок аварийного паропровода, проходящего вдоль жилой застройки по ул. Вокзальная.			2021-2023	-
81.	Новая котельная вблизи ЦТП 4801	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового источника тепловой энергии мощностью 40МВт для переключения потребителей котельной №10			2024-2026	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			(после выработки срока службы котельной №10), потребителей ЦТП 4801, учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в, а так же перспективных подключений.				
82.	Новая котельная вблизи ЦТП 4801	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2024-2026	-
83.	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,0 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
84.	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2022	-
85.	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.			2021-2024	-
86.	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,07 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
87.	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,24 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 125мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
88.	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	Увеличение подключенной нагрузки за счет переключения отопления ж/д №№1,2 по ул. Королева. Мероприятия по реконструкции котельной не предусмотрены.			2021-2024	-
89.	Котельная 12	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие котельной с переключением потребителей на ЦТП №4802 котельной «Бецема».			2024-2029	-
90.	Котельная 12, ЦТП 4802 котельной «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство участка тепловой сети для переключения потребителей котельной №12 на ЦТП №4802: 2до159 – 0.09 км; 2до108 – 0.025 км; 2д89 - 0.09 км; 2д50 – 0.025 км			2024-2029	-
91.	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 15 МВт (12,931 Гкал/ч) для переключения существующих потребителей котельной №11,28.			2021-2024	-
92.	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Строительство тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-1 (котельной №28) до вновь строящейся ТК между домами по ул.Мира, 14 и ул.Мира, 16 общей протяженностью 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Строительство тепловых сетей ГВС от вновь строящейся ТК между домами по ул.Мира, 14 и ул.Мира, 1 до т.15 (котельной №14) общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от т.15 (котельной №14) до ТК-7 (котельной №14) общей протяженностью 0,35км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-7 (котельной №14) до т.10 (котельной №14) общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей отопления от т.10 (котельной №14) до котельной №14 общей протяженностью 0,065 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции).</p> <p>ИТОГО: общая протяженность сетей отопления - 0,71 км; сетей ГВС - 0,74 км.</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции); Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);</p>			2021-2022	-
93.	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2024	-
94.	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	Отказ от аренды котельной и передача ее в аренду "Союзснаб", с переключением части потребителей (жилые дома ул. Ильинский тупик, 1а, 9, 11, 13; ул. Королева, 5, 7, 9; ул. Промышленная, 42; Южный б-р, 2, 4, 6) на котельную №38.			2023	-
95.	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Монтаж системы частотного регулирования на насосное оборудование; 3. Организация автоматического подпитки хим. очищенной водой квартальных тепловых сетей, подключенных к ЦТП 1-17-4.			2021-2024	-
96.	Котельная №17 (ЦТП №1701)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);			2021-2024	-
97.	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования \ 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2025	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
98.	Котельная №18 (ЦТП 1801)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2025	-
99.	Котельная №18 (ЦТП 1802)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2025	-
100.	Котельная №18 (новое ЦТП 1803)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство блочного ЦТП мощностью 1,3 МВт для обеспечения нужд горячего водоснабжения потребителей п. Мечниково по адресу: п. Мечниково, д. 2; п. Мечниково, д.20, п. Мечниково, д.21, ул. Колхозная, д.33А; ул. Новый поселок, д.5А; МБДОУ д/с №18.			2021-2025	-
101.	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструированную котельную №1.			2024-2025	-
102.	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
103.	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования с дополнительной установкой 2-х парогенераторов единичной мощностью 1 т/ч; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	-
104.	Котельная №20 (ЦТП 2001)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2024	-
105.	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-2А до ТК-3 протяженность 460 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ			2021	Инвестиционная программа по реконструкции, модернизации и развитию систем теплоснабжения АО "Красногорская теплосеть" на 2018-2022 годы
106.	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-3 до ЦТП 1-20-5 протяженность 304 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ			2021	Инвестиционная программа по реконструкции, модернизации и развитию систем теплоснабжения АО "Красногорская теплосеть" на 2018-2022 годы
107.	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	-
108.	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	-
109.	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	-
110.	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство новой автоматизированной котельной № 24 мощностью 18 МВт на площадке в непосредственной близости к существующему источнику			2021-2023	-
111.	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,37 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,03 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,02 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции); 4. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции);			2020-2022	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			5. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,08 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду65мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 6. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции)				
112.	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	-
113.	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	-
114.	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с доведением располагаемой мощности до установленной для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной.			2021-2024	-
115.	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	-
116.	Котельная №27 (ЦТП 2701)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2024-2029	-
117.	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.			2021-2024	-
118.	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,15 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
119.	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования; 2. установка оборудования ХВП; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 5. монтаж циркуляционного трубопровода ГВС.			2021-2024	-
120.	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.			2022-2024	-
121.	Котельная №31	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция электрической котельной с переводом на природный газ.			2021-2029	-
122.	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
123.	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
124.	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
125.	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
126.	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением существующих потребителей на реконструируемую котельную №7.			2024-2029	-
127.	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 50 МВт для возможности переключения части потребителей с котельной №16, части потребителей с ЦТП №4802. 2. Строительство двух ЦТП - ЦТП №3801 (подключенная мощность 0,97 Гкал/ч), ЦТП №3802 (подключенная мощность 9,067 Гкал/ч)			2022-2024	-
128.	Котельная №38(новое ЦТП №3801)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство ЦТП №3801 для переключения части потребителей котельной №16: Ильинский тупик, д. 1А, 9,11 (общезитие, столовая),13.			2021-2024	-
129.	Котельная №38 (новое ЦТП №3802)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство ЦТП №3802 для переключения части потребителей котельной №16, ЦТП №4802 котельной АО «Бецема»: ул. Королева, д. 5,7,9; ул. Промышленная, д.42; Южный б-р, д. 2,4,6.			2021-2024	-
130.	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство магистральной тепловой сети: 2d 300 – 0,24 км;			2021-2024	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			Реконструкция квартальных тепловых сетей отопления и горячего водоснабжения стальными трубопроводами в ППУ изоляции. Трубопроводы отопления: 2d250 – 0,2004 км, 2d200 – 0,072км; 2d150 – 0,3816 км; 2d125 – 0,084 км; 2d80 – 0,06 км; Трубопроводы горячего водоснабжения: 2d125 – 0,2004 км; 2d100 – 0,0072 км; 2d80 – 0,0516 км; 2d65 – 0,414 км; 2d40 – 0,06 км.				
131.	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 60 МВт и переводом в автоматический режим			2020-2024	-
132.	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей поселка . Прокладка стальных трубопроводов в ППМИ изоляции: Ду 529, Лобщ.= 16 м, Ду 426, Лобщ.= 1084 м, Ду 377, Лобщ.= 580 м, Ду 325, Лобщ.= 434 м, Ду 273, Лобщ.= 54 м, Ду 219, Лобщ.= 150 м, Ду 159, Лобщ.= 1274 м, Ду 133, Лобщ.= 694 м, Ду 108, Лобщ.= 2904 м, Ду 89, Лобщ.= 1144 м, Ду 76, Лобщ.= 1996 м, Ду 57, Лобщ.= 1453 м, Ду 45, Лобщ.= 241 м, Ду 38, Лобщ.= 120 м, Ду 32, Лобщ.= 110 м. Прокладка трубопроводов Изопрофлекс в изоляции ППУ: Ду 160, Лобщ.= 2289 м, Ду 140, Лобщ.= 146 м, Ду 110, Лобщ.= 1347 м, Ду 90, Лобщ.= 181 м, Ду 75, Лобщ.= 768 м, Ду 63, Лобщ.= 1518 м, Ду 50, Лобщ.= 935 м, Ду 40, Лобщ.= 102 м. Итого – реконструкция тепловых сетей котельной №40 – 12,254 км (в однострубно исчислении).			2020-2022	-
133.	Котельная №40 (ЦТП 4001)	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.			2021-2025	-
134.	Котельная №40 (ЦТП 4002)	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.			2021-2025	-
135.	Котельная №40 (ЦТП –новое-4002)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового ЦТП мощностью 9,75 МВт(8,38 Гкал/ч) в непосредственной близости от существующего ЦТП 4002 для переключения нагрузок потребителей с ЦТП 4001 и ЦТП 4002.			2021-2025	
136.	Котельная №40 (ЦТП №4002)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,385 км; Ду 150 – 0,690 км; Ду 70 – 0,780 км; ду 50 – 0,380 км. Итого: реконструкция тепловых сетей отопления – 2,235 км (в однострубно исчислении).Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,170 км; Ду 110 – 0,595 км; Ду 90 – 0,535 км; Ду 75 – 1,325 км; Ду 63 – 1,06 км; Ду 50 – 0,970 км; Ду 40 – 2,590 км. Стальные трубопроводы – Ду 150 – 0,015 км; Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,010 км; Ду 50 – 0,025 км; Ду 40 – 0,060 км; Ду 25 – 0,015 км. Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС – 7,385 км (в однострубно исчислении).			2020-2022	-
137.	Котельная №43 (ЦТП-4301)	АО "Красногорская теплосеть"	Мероприятия по перекладке тепловых сетей ЦТП №4301 запланированы в рамках реконструкции тепловых сетей котельной №40, т.к. планируется переподключение данного ЦТП к магистральным тепловым сетям котельной №40. Мероприятия по строительству магистральной тепловой сети от котельной №40 до ЦТП 4301 учтены в мероприятиях по тепловым сетям Котельной №40(поселок). Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,03 км; Ду 150 – 0,830 км; Ду 125 – 0,41; Ду 100 – 0,610 км; Ду 80 – 0,565 км; Ду 70 – 0,485 км; Ду 50 – 0,520 км; Ду 32 – 0,060 км; Ду 25 – 0,125 км. Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 3,635 км (в однострубно исчислении). Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,015 км; Ду 110 – 0,525 км; Ду 90 – 0,070 км; Ду 75 – 0,625 км; Ду 63 – 0,745 км; Ду 50 – 1,160 км; Ду 40 – 2,5 км; Стальные трубопроводы – Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,015 км; Ду 50 – 0,060 км; Ду 40 – 0,060 км. Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС - 5,79 км (в однострубно исчислении).			2020-2022	-
138.	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	-
139.	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2024	-
140.	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2025	-
141.	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2025	-
142.	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2020-2024	-
143.	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 15 МВт.			2021-2023	-
144.	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2021	-
145.	Котельная №53 (новое ЦТП по ул.11 Саперов)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового ЦТП мощностью 1,4 МВт от котельной №53 (в перспективе от реконструируемой котельной №53-54) по адресу: МО, г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. 11 Саперов для переключения части потребителей ЦТП № 5307: ул. 11 Саперов, д. 6, 6А,8,10,12; ул. Карбышева, 1 (спортзал),			2021-2022	-
146.	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №53 на проектируемую котельную №53-54.			2024-2029	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
147.	Котельная №53 (ЦТП №5301)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
148.	Котельная №53 (ЦТП №5302)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
149.	Котельная №53 (ЦТП №5303)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
150.	Котельная №53 (ЦТП №5303А)	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5303.			2021-2029	-
151.	Котельная №53 (ЦТП №5304)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
152.	Котельная №53 (ЦТП №5305)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
153.	Котельная №53 (ЦТП №5306)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 4. капитальный ремонт здания ЦТП.			2021-2029	-
154.	Котельная №53 (ЦТП №5307)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
155.	Котельная №53 (ЦТП №5308)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети; 3.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
156.	Котельная №53 (ЦТП №5309)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
157.	Котельная №53 (ЦТП №5319)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
158.	Котельная №53 (Новая котельная №53-54)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция участка магистральной тепловой сети от ТК-12 ул. Парковая до Новой тепловой камеры по ул. Карбышева: 2d325 – 0.492км			2021-2023	-
159.	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2021	-
160.	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №54 на проектируемую котельную №53-54.			2024-2029	-
161.	Котельная №54 (ЦТП №5410)	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением мощности для переключения нагрузки потребителей			2021-2029	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			ЦТП №5417; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.				
162.	Котельная №54 (ЦТП №5412)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
163.	Котельная №54 (ЦТП №5413)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
164.	Котельная №54 (ЦТП №5414)	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
165.	Котельная №54 (ЦТП №5415)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
166.	Котельная №54 (ЦТП №5416)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 4. Увеличение мощности теплообменного оборудования.			2021-2029	-
167.	Котельная №54 (ЦТП №5417)	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5410			2021-2029	-
168.	Котельная №54 (ЦТП №5418)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
169.	Котельная №54 (ЦТП №5420)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
170.	Новая котельная №53-54	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство нового источника тепловой энергии мощностью 120 МВт в непосредственной близости от существующих котельных №№ 53,54 для переключения потребителей данных котельных и подключения перспективных. 2. Реконструкция резервного топливного хозяйства в части перевода на легкое жидкое топливо; 3. Подогрев резервного топлива с использованием перегретой воды.			2021-2029	-
171.	Новая котельная 53-54	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство тепловых сетей от новой котельной до ТК-1 у котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду700 мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 2,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции) 3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП "РКР", ул. Полевая общей протяженностью 0,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции) 4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП №4, ул. Старая, в/г 1 общей протяженностью 0,42 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300 мм в ППУ-изоляции); 5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-9 общей протяженностью 0,6 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции); 6. Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-15 общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);			2022-2024	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			7. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-15 общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); 8. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-20 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 4,43 км				
172.	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция газовой автоматизированной котельной мощностью 1,56 МВт			2020	Инвестиционная программа по реконструкции, модернизации и развитию систем теплоснабжения АО "Красногорская теплосеть" на 2018-2022 годы
173.	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство новой котельной мощностью 40 МВт на площадке рядом с действующим источником с возможностью расширения для подключения перспективных потребителей; перевод потребителей котельной АО «РЖД» на новую котельную №56 2. Вывод из эксплуатации действующего источника			2021-2023	-
174.	Котельная №56 (ЦТП №5601)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
175.	Котельная №56 (новое ЦТП 5602)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового ЦТП от котельной №56 мощностью 7,0МВт для подключения потребителей АО «РЖД».			2021-2023	-
176.	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Первый этап: 1. Реконструкция тепловых сетей от котельной до ТК-3 общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-22 до ТК-220 общей протяженностью 0,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-213 до здания (Универмаг) по ул.Советская,32 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50 мм в ППУ-изоляции); 4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-220 до котельной общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду350 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,87 км			2021-2023	-
177.	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Второй этап :1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-21 до т.2 общей протяженностью 0,15 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200 мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей от т.2 до ТК-220 общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,25 км			2022-2027	-
178.	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2024	-
179.	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования (кроме котла ЗиоСаб 3000) и увеличением мощности до 10МВт; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	-
180.	Котельная №57 (ЦТП 5701)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	
181.	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Установка оборудования ХВО производительностью ХВП 2 куб.м./ч для подпитки тепловых сетей; 3. Сокращение площади котельного зала, с установкой ограждающих конструкций; 4. Капитальный ремонт здания котельной.			2021-2024	
182.	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	-
183.	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	-
184.	Котельная «ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи в АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной мощностью 2,386 Гкал/ч со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);			2021-2024	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
185.	Строительство тепловой сети I категории для подключения здания ГБУЗ МО «Московская областная детская больница» по адресу: МО, г.о. Красногорск, кадастровый номер ЗУ : 50:11:0010104:1 от магистральной тепловой сети ПАО «МОЭК»	АО "Красногорская теплосеть"		Строительство магистральной тепловой сети от точки врезки в тепловые сети ПАО «МОЭК до границы здания подключаемого Объекта: 2д 250 – 0,275км.		2021	-
186.	Реконструкция тепловой сети (от котельной № 7)	АО "Красногорская теплосеть"		Реконструкция магистральной сети от ТК-1 до ТК-2 ул. Карбышева Реконструкция магистральной сети: в соответствии с ПСД		2021-2022	-
187.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-9 от ЦТП-1 до ТК-9: тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219 мм., L=120м		2021	-
188.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ ул. Пионерская, от ТК-10 до жилого дома №17 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89 мм L=52м.		2021	-
189.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-10, от ТК-10 до ТК-11 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219мм L=294м.		2021	-
190.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной и ГВС КМЗ ул. Пионерская, от ТК-11 до жилого дома №15 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-125мм L=52м, ГВС Д-110мм L=26м, Д-63мм L=26м.		2021	-
191.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети, проложенные бесканальным способом		2021	-
192.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-12, ТК-15. от ТК-12 до ТК-16 через ТК-15 проложенные бесканальным способом До-159мм L=280м.		2021	-
193.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-8 через Т-3 до ж/д 8 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=360м., До-89мм L=20м. ГВС Д-110мм. L=180м, Д-90мм. L=180м., Д-63мм. L=10м		2021	-
194.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения от УТ-9 до ж/д 7 по ул. Королева, котельной №16 тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д-160мм. L=150м., Д-110мм. L=150м.		2021	-
195.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная, ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм.L=72м., ГВС Д-160мм. L=60м, Д-90мм. L=60м.		2021	-
196.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м., ГВС Д-75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.		2021	-
197.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Ремонт тепловой сети отопления котельная № 16 от т. врезки № 1 до ж/д № 5 по ул. Королева тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д-160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.		2021	-
198.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2. Теплосеть от ЦТП-19-2-1 до ТК 2.19.1 по ул. Ленина тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д- 160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.		2021	-
199.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2. Теплосеть от ТК 2.19.1 до ТК 2.19.2 по ул. Ленина L=29 м канальная 2До- 133, Дгв-89, Дц-57		2021	-
200.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2. Теплосеть от ТК 2.19.2 до ж/д № 15 по ул. Ленина L=31 м канальная 2До 159, Дгв-133, Дц-76		2021	-
201.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219мм L=158м.		2021	-
202.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-10 через ТК-11 до ж/д 23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=100м., До-108мм L=70м. ГВС Д-110мм. L=50м., Д-90мм. L=50м., Д-75мм. L=35м., Д-63мм, L=35м.		2021	-
203.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная, ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм. L=72м, ГВС Д-160мм L=60м, Д-90мм. L=60м.		2021	-
204.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м. ГВС Д- 75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.		2021	-
205.	Котельная АО «Никольское»	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"		Строительство новой котельной мощностью 10 Гкал/ч взамен физически изношенной с переводом всех потребителей на новую котельную.		2020-2024	
206.	Котельная АО «Никольское»	АО «Красногорская теплосеть» (АО «Никольское» - на территории предприятия)		Ремонт теплотрасс :1.СО и ГВС От ТК-1а до ТК-4 и до ввода в тепловой узла мкд №24 ул. Ткацкой фабрики, протяжённость 276 м. по акту обследования тепловых сетей от 05.07.2019 г. подписанный представителями АО « Красногорская теплосеть» АО «Никольское» со стороны администрации г.о. Красногорск Агарковым А.П.		2021-2022	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			2.Транзитный участок между мкд №1а и мкд №3а по ул. Ткацкой фабрики, протяжённость 16 метров.3. Тепловые сети отопления от ТК-7 до ТК-7а, протяжённость 166 м.				
207.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование теплоэнергетического комплекса котельной №1, с уточнением фактической присоединенной нагрузки и выдачей рекомендаций по приведению котельной к проектной мощности по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1			2020	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
208.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Разработка проектно-сметной документации по увеличению мощности котельной №1, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1			2020-2022	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
209.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Модернизация горелочных устройств котельной №1 (10 горелок) по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1			2021-2023	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
210.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Модернизация насосного оборудования котельной №1 с установкой сетевого насоса, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1			2021-2023	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
211.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1			2021-2022	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
212.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ПИР и СМР по стабилизации гидравлического режима теплоэнергетического комплекса котельной №1, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1			2020-2021	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
213.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование , ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар			2023-2024	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
214.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №1 от т.103 до корпуса 26 , Ду108 L=30м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский б-р ,д.26.			2022	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
215.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение котельной №1 с увеличением установленной мощности (СМР и ПНР) для обеспечения присоединенных договорных нагрузок, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1			2023-2024	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
216.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов в котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1			2022-2023	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение"

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
							г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
217.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса котельной № 1 с доработкой технологических схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1			2022	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
218.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение системы автоматизации ЦТП 1 и 2, диспетчеризация ЦТП 1,2,3 по адресу: М.О., г.о. Красногорск			2024	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
219.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
220.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция котельной с доведением установленной мощности до 210,14 Гкал/ч (установка дополнительного котла на 7,74 Гкал/ч)			2026-2027	-
221.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с выдачей рекомендаций по доведению до проектной мощности по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2020	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
222.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2020-2021	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
223.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов и стабилизацией гидравлического режима в котельной №2 по адресу: М.О. г.о. Красногорск Павшинский бульвар д.4 стр.1			2020	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
224.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение оборудование химводоподготовки в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2020	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
225.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с доработкой схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2020-2021	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
226.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция перемычки между теплосетями котельной № 1 (ТК-208) и котельной № 2 (ТК-8), Ду500 , по адресу: М.О., г.о. Красногорск			2021	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
227.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №2 закольцовка от ТК-3.9 до ТК-3.10, Ду250 L=70м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск ул Спасская, д.10			2021-2022	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
							Московской области на 2020-2024 годы
228.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №2 от ТК-3.9 до дома 12 ул. Спасская, Ду100 L=60м, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, ул Спасская.			2022-2023	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
229.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование, ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар			2022-2023	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
230.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Установка шлакоотводителей в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2021-2022	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
231.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Наладка тепловой сети от котельной №2. Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2021	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
232.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Устройство системы видеонаблюдения и пожарной сигнализации в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2023	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
233.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение узлов учета энергоресурсов в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2022	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
234.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
235.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2025-2029	-
236.	Котельная ПАО «КМЗ»	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Переключение потребителей ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ на реконструированную котельную №1; переключение потребителей ЦТП №4 на реконструированную котельную №7.			2021-2023	-
237.	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции			2021-2029	-
238.	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 50мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
239.	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4702)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в			2021-2029	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции				
240.	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 472)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
241.	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением установленной мощности для переключения потребителей котельной №19 и части потребителей с КМЗ 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Установка блока ГВС 4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 5. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции			2021-2029	-
242.	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ЦТП №3-КМЗ-7 до ТК-8 общей протяженностью 0,9км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции). Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции).			2021-2022	-
243.	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Установка блока ГВС 4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП) 5. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.			2021-2029	-
244.	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,95 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,37 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
245.	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4705)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Не планируются работы в связи с отсутствием оборудования.				
246.	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Увеличение теплопроизводительности основного оборудования котельной для подключения перспективных потребителей			2020-2024	-
247.	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
248.	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
249.	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2025-2029	-
250.	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Реконструкция автоматизированной газовой котельной до 62,4 МВт			2021	-
251.	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
252.	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2025-2029	-
253.	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
254.	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство перспективной котельной для теплоснабжения комплексной жилой застройки с объектами инфраструктуры с поэтапным вводом тепловых мощностей. Итоговая теплопроизводительность котельной составит 147 Гкал/ч. Строительство тепловых сетей для новых абонентов.			2020	-
255.	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей существующих потребителей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,78 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
256.	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
257.	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2025-2029	-
258.	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	Реконструкция тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,7 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
259.	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	Замена дымогарных труб, передней и задней трубной доски котла 2 котлов			2020	-
260.	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
261.	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	Реконструкция основного оборудования КТС "Отрадное" с переводом существующих котлов в водогрейный режим для ликвидации дефицита тепловой мощности			2021-2024	-
262.	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	Установка УУТЭ в кам.1308/1 с заменой запорной арматуры Ду 600 на шаровые краны Ду 700 (2 шт.)			2023	Инвестиционная программа по строительству и реконструкции системы теплоснабжения обособленного подразделения Подмосковный филиал ООО "ТСК Мосэнерго" на период 2021-2023 годы
263.	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	Реконструкция тепловой сети к.501-к.503			2019-2022	Инвестиционная программа по строительству и реконструкции системы теплоснабжения обособленного подразделения Подмосковный филиал ООО "ТСК Мосэнерго" на период 2021-2023 годы
264.	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
265.	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2025-2029	-
266.	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
267.	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелово-резиденц	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч			2020-2024	-
268.	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелово-резиденц	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
269.	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	Строительство новой котельной мощностью 35 Гкал/ч			2020-2024	-
270.	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
271.	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	Строительство новой котельной мощностью 12 Гкал/ч			2020-2024	-
272.	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
273.	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	Строительство новой котельной мощностью 45 Гкал/ч			2021-2028	-
274.	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК «Опалиха парк»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей ЖК «Опалиха парк»			2021-2028	-
275.	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	Строительство тепловых сетей для новых потребителей ЖК «Лесобережный»			2025-2029	-
276.	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Строительство новой котельной мощностью 13,76 Гкал/ч			2019-2020	-
277.	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
278.	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Проведение режимно-наладочных испытаний топочного и водного режимов котельных агрегатов			2021	Программа энергосбережения ГИ г.о. Красногорск
279.	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Проведение режимно-наладочных испытаний установок химводоподготовки			2021	Программа энергосбережения ГИ г.о. Красногорск
280.	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Расчет гидравлических режимов работы тепловых сетей, балансировка перепадов давления на вводимых участках			2021	Программа энергосбережения ГИ г.о. Красногорск
281.	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	замена осветительных приборов, на энергоэффективные, с использованием светодиодов			2020	Программа энергосбережения ГИ г.о. Красногорск

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
282.	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Разработка и внедрение системы "умного" освещения с использованием датчиков присутствия			2022	Программа энергосбережения ГИ г.о. Красногорск
283.	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Теплоизоляция дверных, стекольных проёмов здания котельной, замена треснувших и разбитых стекол			2020	Программа энергосбережения ГИ г.о. Красногорск
284.	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч			2020-2024	-
285.	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
286.	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2025-2029	-
287.	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»	Строительство новой котельной мощностью 25 Гкал/ч			2030-2034	-
288.	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2030-2034	-
289.	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
290.	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	Строительство новой котельной мощностью 11,2 Гкал/ч			2020-2024	-
291.	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
292.	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч			2035-2039	-
293.	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2035-2039	-
294.	БМК №1 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	Строительство котельной мощностью 6 Гкал/ч	-	2025-2029	-
295.	БМК №1 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	Строительство тепловых сетей для новых потребителей	-	2025-2029	-
296.	БМК №2 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	Строительство котельной мощностью 8 Гкал/ч	-	2030-2034	-
297.	БМК №2 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	Строительство тепловых сетей для новых потребителей	-	2030-2034	-
298.	БМК №3 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	-	Строительство котельной , мощностью 14 Гкал/ч	2025-2029	-
299.	БМК №3 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	-	Строительство тепловых сетей для новых потребителей	2025-2029	-
300.	БМК №3 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	-	Строительство тепловых сетей для новых потребителей	2030-2034	-
301.	АИТ	АИТ	Строительство 96 автономных источника тепла			2020-2024	-
302.	АИТ	АИТ	Строительство 6 автономных источников тепла	Строительство 5 автономных источников тепла		2025-2029	-
303.	АИТ	АИТ	Строительство 5 автономных источников тепла	Строительство 4 автономных источника тепла		2030-2034	-
304.	Котельная ЗАО «Бецема»	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)	Строительство тепловых сетей для новых потребителей (СОШ на 121 место и ДОУ на 59 мест) на ул. Вокзальная			2020-2024	-
305.	От котельной №1 до котельной №2 (микрорайон Райцентр)	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)	1. Магистраль до Ред Хиллс (новое строительство) – 0,309 км, в том числе: 1.1 2Ду 300 – 0,03 км; 1.2 2Ду 250 – 0,118 км; 1.3 2Ду 200–0,142 км; 1.4 2Ду 150–0,019 км.			2019-2022	-
306.	От котельной №6 до котельной №7 (вдоль ул.Речная)	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)	2. Магистраль к ТЕТРИСу (от ТК-1- новое строительство) – 2,448 км в том числе: 2.1 2Ду 600–1,363 км; 2.2 2Ду 300–0,106 км; 2.3 2Ду 250–0,091 км; 2.4 2Ду 200–0,563 км; 2.5 2Ду 150–0,22 км; 2.6 2Ду 125–0,105 км. 3. Магистраль в сторону ЦТП КМЗ (от ТК-новая-2 - новое строительство+ реконструкция) – 1,380 км 3.1 2Ду 350–0,62 км; 3.2 2Ду 300 –0,54 км; 3.3 2Ду 250–0,025 км; 3.4 2Ду 200–0,16 км; 3.5 2Ду 150–0,035 км. 4. Магистраль от котельной №1 до котельной №2 (реконструкция)– 1,475 км в том числе: 4.1 2Ду 800 –0,065 км; 4.2 2Ду 600–0,098 км; 4.3 2Ду 500 –0,634 км; 4.4 2Ду 300 –0,546 км; 4.5 2Ду 100 –0,042 км; 4.6 2Ду 70–0,09 км.			2019-2022	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			<p>5. Магистраль к д/с и обр. центру «Созвездие» ул. Б.Комсомольская (новое строительство) – 0,279 км, в том числе: 5.1 2Ду 125 – 0,279 км. Итого – реконструкция/строительство новых магистральных сетей котельной №1 – 5,891 км, в том числе: 2Ду 800–0,065 км; 2Ду 600–1,461 км; 2Ду 500–0,634 км; 2Ду 350–0,62 км; 2Ду 300–1,222 км; 2Ду 250–0,234 км; 2Ду 200–0,865 км; 2Ду 150–0,274 км; 2Ду 125–0,384 км; 2Ду 100–0,042 км; 2Ду 70 – 0,09 км. Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)</p>				

3.3.1.4. Сценарии развития систем электроснабжения г.о. Красногорск.

1. Объекты реконструкции 500 кВ:

1.1. ПС 500/220/20 кВ № 517 Западная.

ПС 500/220/10 кВ Западная расположена на территории городского округа Красногорск. Подстанция Западная является частью Московского кольца 500 кВ и системообразующей сети ОЭС Центра. Реконструируемая подстанция оснащена двумя автотрансформаторами напряжением 500/220/20 кВ мощностью по 500 МВА каждый (год ввода в эксплуатацию – 2008) и двумя силовыми трансформаторами напряжением 220/20 кВ мощностью по 63 МВА (год ввода в эксплуатацию – 2008).

Реконструкция ПС 500/220/20 кВ Западная предполагает замену двух существующих трансформаторов напряжением 220/20 кВ мощностью 63 МВА на два трансформатора напряжением 220/20 кВ мощностью 125 МВА каждый, и установку на подстанции двух дополнительных трансформаторов напряжением 220/20 кВ мощностью 125 МВА каждый.

Реализация указанных мероприятий необходима для обеспечения технической возможности технологического присоединения новых потребителей.

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «ФСК ЕЭС». Срок окончания реконструкции – 2021 год.

2. Объекты реконструкции 110 кВ:

2.1. ПС 110/35/10/6 кВ № 145 Нахабино.

На подстанции установлены четыре трансформатора: Т-1, Т-2 каждый мощностью по 40 МВА и напряжением 110/35/6 кВ (оба 1971 года ввода в эксплуатацию); Т-3, Т-4, каждый мощностью по 25 МВА напряжением 110/10/10 кВ (оба 2007 года ввода в эксплуатацию).

Подстанция присоединена к сети 110 кВ тремя линиями:

- ВЛ 110 кВ Красногорская – Нахабино I, II цепь;
- КВЛ 110 кВ Нахабино – Слобода.

К сети 35 кВ ПС Нахабино присоединена следующими ЛЭП:

- ВЛ 35 кВ Нахабино – Опалиха I, II;
- ВЛ 35 кВ Нахабино – Снегири.

Согласно данным ПАО «Россети Московский регион» фактическая максимальная нагрузка ПС 110 кВ Нахабино за последние 3 года зафиксирована в режимный день зимнего максимума 19.12.2018 составляет 60,2 МВА, при этом трансформаторы были загружены: Т-1 – 85 % от номинальной мощности, Т-2 – 47 %, Т-3 – 12 %, Т-4 – 17 %. В послеаварийном режиме (n-1 элемент в работе – аварийное отключение Т-1) максимальная нагрузка оставшегося в работе оборудования (Т-2) составит 132 %.

По данным ПАО «Россети Московский регион» (письмо № МОЭСК/06/759 от 24.04.2020 г.) в аварийных режимах можно перевести нагрузку в размере 0,59 МВА на другие центры питания.

В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.02.2019 года № 81 коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при температуре охлаждающего воздуха -50С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,2.

Для снятия существующих перегрузок на подстанции рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1, Т-2 на трансформаторы напряжением 110/35/6 кВ мощностью по 63 МВА каждый. Указанные мероприятия включены в технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» № И-19-00-984423/103 от 14.11.2019 г.

Для увеличения пропускной способности КВЛ 110 кВ Нахабино – Слобода до величины не менее 774 А при $t=-5^{\circ}\text{C}$ в 2021 году необходимо провести замену ошиновки и трансформатора тока на ПС 110 кВ Нахабино.

Реализация этих мероприятий необходима для обеспечения технической возможности технологического присоединения новых потребителей (например, данное мероприятие предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Ронд» к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» № И-17-00-946887/125, техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» № И-19-00-984423/103).

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «Россети Московский регион». Окончание реконструкции – 2021 год.

2.2. ВЛ 110 кВ Красногорская – Рублево I, II цепь

ВЛ 110 кВ Красногорская – Рублево I, II цепь протяженностью 4,07 км выполнены проводом марки АС-120. Пропускная способность линии составляет 503 А при $t=-5^{\circ}\text{C}$.

Фактическая максимальная нагрузка ВЛ 110 кВ Красногорская – Рублево I, II цепь в режимный день зимнего максимума 18.12.2019 составила 172 А (34% от Доп.).

Требуется реконструкция с увеличением пропускной способности ВЛ 110 кВ Красногорская - Рублево I цепь до величины не менее 519 А при $t=-5^{\circ}\text{C}$, ВЛ 110 кВ Красногорская - Рублево II цепь до величины не менее 544 А при $t=-5^{\circ}\text{C}$ на цепь путем замены провода.

Реализация этих мероприятий необходима для обеспечения технической возможности технологического присоединения новых потребителей (например, данное мероприятие предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих Управления делами Президента Российской Федерации к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» № И-20-00-994754/125).

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «Россети Московский регион». Окончание реконструкции – 2021 год.

3. Объекты реконструкции 10 кВ:

Реконструкция электрической сети 10 кВ принадлежащей муниципальному образованию.

Трансформаторные подстанции ТП №10202 и ТП № 10102, которые задействованы в электроснабжении многоквартирных жилых домов и другие социально-значимые объекты (Онкологический центр, КНС, Красногорский суд) суммарной мощностью 6 700 кВт подключены упрощенными схемами по 2м КЛ 10 кВ в тупик.

Перевод существующей схемы электроснабжения на 2-лучевую закольцовку

путем строительства дополнительных КЛ и распределительных устройств 10 кВ, позволит увеличить надежность электроснабжения потребителей.

Планируемое строительство:

- 2 КЛ 10 кВ ТП10202 – ТП10206 – 1 300 м.
- 2 КЛ 10 кВ ТП10207 – проектируемое КРУ – 750 м
- 2 КЛ 10 кВ ТП10102 – ТП 10104 – 1 100 м

Организация, ответственная за реализацию проекта – АО «К-РАЭСК».

Срок реализации мероприятий – 2026 год

Сценарии развития системы электроснабжения г.о. Красногорск приведены в таблице 3.3.1.2.

Таблица 3.3.1.1. Сценарии развития системы электроснабжения г.о. Красногорск.

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства
1	2	3	4
1	I этап: проектирование интеллектуальной системы учета электроэнергии	2020	2020
2	II этап: монтаж серверного оборудования, установка и настройка ПО	2020	2021
3	III этап: замена индивидуальных приборов учета (счетчиков электроэнергии)	2020	2022
4	IV этап: организация каналов связи "прибор учета - центр сбора и обработки данных (далее - ЦСОД) гарантирующего поставщика"	2020	2022
5	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.11 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-20 по адресу: Московская область, г. Красногорск, Волоколамское шоссе – ул. Речная, протяженность 4 км.	2020	2021
6	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.4, Ф.17 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-2 по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Ленина, протяженность 10 км.	2020	2021
7	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.12, Ф.25 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-124 по адресу: Московская область, г. Красногорск, протяженность 10 км.	2020	2021
8	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-62 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Почтовая, ул. Заречная, Волоколамский проезд, Волоколамский переулок, протяженность 5 км.	2020	2022
9	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-66 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Гражданская, ул. Вокзальная, ул. Красноармейская, ул. Советская, протяженность 3 км.	2020	2022
10	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-80 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Станционная, Вокзальный переулок, Торфяной переулок, ул. Советская, протяженность 3,5 км.	2020	2022

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства
1	2	3	4
11	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-81 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Железнодорожная, протяженность 3,5 км.	2020	2022
12	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-121 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лагерная, ул. Поселковая, ул. Дорожная, ул. Набережная, СНТ «Опытный», протяженность 3,3 км.	2020	2022
13	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-165 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н п. Нахабино, ул. Володарского, ул. Труда, ул. Мира, ул. Заводская, ул. Свердлова, ул. 2-я Почтовая, ул. 40 лет Октября, ул. Дзержинского	2020	2023
14	Перевод части нагрузок с 6 кВ на 10 кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лесная, протяженность 0,4 км., мощность 1,03 МВА	2020	2022
15	Реконструкция КВЛ-6 кВ №147 РП-198-ТП-160 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, протяженность 0,62 км.	2020	2020
16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-113 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, ул. Северная, протяженность 2,9 км.	2020	2022
17	Строительство КТП в районе КТП-113 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, протяженность 0,3 км., мощность 0,25 МВА	2020	2020
18	Внешняя схема электроснабжения Заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Советская	2020	2023
19	Реконструкция ПС 500/220/20 кВ №517 Западная, мощность 125 МВА	2021	2021
20	Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ №145 Нахабино, мощность 63 МВА	2021	2021
21	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красногорская – Рублево I, II цепь, протяженность 4,07 км.	2021	2021
22	Строительство 2 ТП-10/0,4 кВ, 6 КЛ-10 кВ, 2 СП-10 кВ, ПС №830 "Красногорская", в т. ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Архангельское (6,4 МВА; 6,976 км; 832 п.м.)	2021	2022
23	Строительство СП-10 кВ, 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП-10 кВ (сооруж.по дог. 9813-409 от 08.09.2008 КОО «МИЛЛИГРИН ЛИМИТЕД») до 2СП-10 кВ, установка 2 яч., ПС № 145 Нахабино, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н установка ячеек в РУ-10 кВ РП-10 кВ (0,248 км; 4 шт.(РУ))	2021	2022
24	Строительство 2-х ячеек в РП (сооруж. по дог. №6453-409 от 02.08.2006), ПС 220/110/10 №830 "Красногорская", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Архангельское, вл,146 (2 шт.(РУ))	2021	2022
25	Строительство ТП-10/0,4 кВ, 2хКЛ-10 кВ от яч. 1-ой с.ш. и 2-ой с.ш. РУ-10кВ РП-10 кВ №16182 до 1-ой и 2-ой с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемой ТП-10/0,4кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Светлые Горы, влад.1 (2 МВА; 0,546 км)	2020	2022
26	Строительство 2СП-10 кВ, 2КЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 2-й и 3-й с.ш. РУ-10кВ РТП-10/04кВ №81 до РУ-10кВ вновь сооружаемых 2СП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, Отрадное (0,6 км; 2 шт.(реклоузер); 150 п.м.)	2020	2021

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства
1	2	3	4
27	Строительство РП-10 кВ, 2хКЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 1-й и 2-й с.ш. РУ-10кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино до РУ-10кВ до 1-й и 2-й с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемого РП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с.п. Ильинское, с. Николо- (5,4 км; 220 п.м.; 2 шт.(прочие))	2020	2022
28	Строительство двух ячеек на разных с.ш. РУ-10кВ РП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Светлые Горы, влад.1 (2 шт.(реклоузер))	2021	2022
29	Строительство 2СП-10 кВ, 2КЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 3-й и 4-й с.ш. РУ-10кВ ПС Нахабино до РУ-10кВ вновь сооружаемых 2СП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, ост. пункт Нахабино (5 км; 2 шт.(реклоузер); 150 п.м.)	2021	2022
30	Строительство КТП-10/0.4 кВ, 2-КЛ-10 кВ от врезки в КЛ-10кВ напр. 'ПС 67- СП №28591' ПС №67 "Усово", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское (0,4 МВА; 0,32 км; 65 п.м.)	2021	2022
31	Реконструкция ПС 220/110/10/6 кВ №836 Слобода, установка ячейки в РУ-10 кВ РП 10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Красногорский район, с. Петрово-Дальнее, «Биомед» им. Мечникова (1 шт.(РУ))	2021	2022
32	Реконструкция РУ-10кВ ПС №145 110/35/10/6кВ Нахабино с установкой ячейки на 3-й с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, вблизи р.п. Нахабино (1 шт.(РУ))	2020	2021
33	Реконструкция РУ-10кВ РТП-10/0,4кВ №81 с установкой по 1 яч. на 2 и 3 с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, МО, Красногорский р-н, п. Отрадное (2 шт.(РУ))	2020	2021
34	Реконструкция 1-й и 2-й с.ш. РУ-10 кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино с установкой по 1 яч. на каждой с.ш., замена ДГР и ТДГР на 1-й и 2-й с.ш. РУ-10 кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Николо-Урюпино (2 шт.(РУ))	2020	2022
35	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ (замена трансформатора 160 кВА на трансформатор 400 кВА), ПС №64 "Барвиха", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское (0,4 МВА)	2020	2022
36	Реконструкция РУ-10кВ ПС Нахабино с установкой по 1 яч. на 3 и 4 с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, ост. пункт Нахабино (2 шт.(РУ))	2020	2021
37	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ-6623 (замена трансформатора 250 кВА на трансформатор 400 кВА), ПС №64 "Барвиха", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское, ул. Ленина, д.30 (0,4 МВА)	2020	2022
38	Реконструкция строительной части БКТП-28106 10/0,4 кВ с установкой системы пожаротушения (выполнение дополнительных противопожарных мероприятий по требованию заявителя), в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,63 МВА)	2021	2022
39	Техническое перевооружение ПС 220 кВ №830 «Красногорская» - замена МВ-110 кВ на элегазовые выключатели» -7 шт. (7 шт.(РУ); 5 831 кв.м.)	2025	2026
40	Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино 1-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024	2025
41	Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино	2024	2025

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства
1	2	3	4
	2-я цепь. (4 шт.(прочие))		
42	Модернизация устройств РЗА.Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Рублево 1-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024	2025
43	Модернизация ПС 220/110/10 кВ №830 Красногорская, замена АЧР на микропроцессорные устройства (2 шт.(прочие))	2023	2026
44	Модернизация ПС 220 кВ "Красногорская" №830(замена электромеханических дифференциальных защит автотр-ров на микропроцессорные защиты) (4 шт.(прочие))	2024	2025
45	Модернизация ПС 220 кВ № 830 «Красногорская»: оборудование комплексом по обеспечению информационной безопасности, в т.ч. ПИР (1 шт.(прочие))	2020	2021
46	Реконструкция КЛ-10 кВ (вынос линии) ф. яч. СН ПС-837 на ТСН №3 на ЦРП-31 и ф. 837204, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,68 км; 125 п.м.)	2021	2022
47	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6745 фид. "ул.Центральная", "ул.Колхозная", "ул.Луговая". ПС 67 "Усово" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с.Дмитровское(2) (8 т.у.)	2021	2022
48	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6784 фид. «ул.Дачная». ПС 67 "Усово" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с.Дмитровское (4) (1,1 км; 22 т.у.)	2021	2025
49	Реконструкция ВЛЗ-6 кВ (вынос линии) ф. ТП-1004-КТП-101-ТП-1009, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Марьино (0,392 км; 80 п.м.)	2021	2022
50	Реконструкция КЛ-10 кВ (вынос КЛ-10 кВ), в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Путилково (5 МВА; 1,4 км; 8 шт.(РУ); 6 шт.(прочие))	2021	2022
51	Модернизация (переустройство) РП-10 кВ КЛ-10кВ, "ЗИВМА" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский район, с. Дмитровское (СУД) (3,3 км; 18 шт.(РУ); 4 шт.(прочие))	2025	2026
52	Модернизация ВЛ 6-кВ от КРН 40 до ТП-718 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Козино (0,333 км)	2021	2022
53	Модернизация ВЛ 6-кВ ф. Мцыри ПС оп. 82-оп.45 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Нахабино (4 шт.(прочие))	2021	2024
54	Модернизация ВЛ 6-кВ ф. Турово (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Нефедьево (6 шт.(прочие))	2021	2024
55	Модернизация ВЛ-6 кВ КТП 5982 ф.КТП 5964+КТП 5952+КТП 6979 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширением просеки) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (1,6 км)	2022	2024
56	Модернизация ВЛ 10кВ ЦТП 18 1с-ТП 27010 оп.1-17 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширением просеки) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,7 км)	2022	2024
57	Установка и внедрение пунктов коммерческого учета с организацией удаленного сбора данных по уровню напряжения 6-10 кВ на ГБП с потребителями Филиала СЭС на территории Красногорского РЭС (МО) (2 т.у.)	2020	2020
58	Проектные работы по автоматизации кольцевания	2024	2026

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства
1	2	3	4
	Красногорского района (реализация алгоритмов телеуправления коммутационными аппаратами, оснащение контрольных и узловых точек сети интеллектуальными устройствами обнаружения мест повреждения) (1 шт.(прочие))		
59	Строительство базы Красногорского РЭС на ПС 220/20/10 кВ №860 "Ильинская" (1 шт.(прочие))	2025	2025
60	Проектные работы по модернизации ПС 110-220 кВ для организации дистанционного управления оборудованием из ЦУС ПАО «Россети Московский регион» и ДЦ Московского РДУ (ПС 220 кВ Красногорская) (1 шт.(прочие))	2021	2022
61	Строительство 2КЛ-10 кВ от РТП-АОЦ до ТП-1 (Заявителя) по адресу: Московская область, Красногорский р-н, Мякининская пойма, 65-66км МКАД, строение 4	2016	2021
62	Строительство КРУН и ЛЭП-6 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2017	2021
63	Внешняя схема электроснабжения Заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Советская	2020	2020
64	Строительство КЛ-20 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск, мкр. Опалиха	2018	2020
65	Строительство РП и ЛЭП-10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск, мкр. Опалиха	2018	2020
66	Реконструкция ТП-41060, строительство 2ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. 50 лет Октября (2 этап)	2019	2020
67	Установка системы учёта в ТП-346223 по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск. Установка системы учёта в ТП-346223 по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск	2020	2021
68	Строительство ЛЭП-10 кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, о.п. Пойма	2020	2020
69	Реконструкция ТП-211195, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл., Красногорский р-н, северо-западнее д. Захарково (2 этап)	2020	2021
70	Реконструкция ТП-3775, строительство 2ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Молодежная (2 этап)	2020	2020
71	Реконструкция ТП-24 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Институтская, д. № 11	2019	2020
72	Реконструкция ТП-121, строительство ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, с. Николо-Урюпино, ул. Гагарина, д. № 52 (1 этап)	2019	2020
73	Реконструкция ТП-32879, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32879, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32896, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32893 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл, Красногорский р-н, Архангельское п.	2018	2020
74	ё	2017	2021
75	Реконструкция ТП-211195. Строительство КТП, КЛ-10 кВ и ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143420, Московская область, Красногорский район, д. Захарково (1этап)	2018	2020

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства
1	2	3	4
76	Реконструкция ТП-11450 по адресу: 143408, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. Крайняя	2019	2020
77	Реконструкция ТП-219232 по адресу: Московская область, Красногорский район, д. Ивановское	2019	2020
78	Реконструкция ТП-328212 для присоединения заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, Воронки д, участок № 60А	2019	2020
79	Реконструкция ТП-201, строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-201 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Гольево д, Красная Слободка ул (1 этап)	2019	2020
80	Реконструкция ТП-41060, строительство 2ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. 50 лет Октября (1 этап)	2019	2020
81	Реконструкция ТП-73, строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143444, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Анিকেевская (1 этап)	2020	2020
82	Реконструкция ТП-23 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителей по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Отрадненское с.п., Путилково д.	2019	2020
83	Реконструкция КТП-219231, строительство ЛЭП-0,4кВ по адресу: 143406, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, д. Ивановское, д. № 34Б (1 этап)	2020	2020
84	Реконструкция ТП-139 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н., с/п Отрадненское, д. Путилково	2020	2020
85	Реконструкция ТП-3775, строительство 2ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Молодежная (1 этап)	2020	2020
86	Реконструкция ТП-211195, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл., Красногорский р-н, северо-западнее д. Захарково (1 этап)	2020	2021
87	Реконструкция ТП-41 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Советская, дом № 20-А	2020	2021
88	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-28 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Красногорск, Светлая ул	2020	2021
89	Реконструкция ТП-299. Строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино (1 этап)	2020	2021
90	Реконструкция ТП-135182, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Белинского, дом № 18 (1 этап)	2020	2021
91	Реконструкция РТП-20 по адресу: Московская обл, г. Красногорск, ул. Кирова	2020	2020
92	Реконструкция ЛЭП-6 кВ направлением ТП-124 – КРУН-58 по адресу: Московская область, Красногорский район	2020	2024

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства
1	2	3	4
93	Реконструкция КВЛ-6 кВ ТП-147-ТП-189 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, от ул.Лесопарковая до с/т «Лесная поляна	2022	2023
94	Реконструкция КВЛ-6 кВ КРУН-74 - ТП-114 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, участок от д. Аникеевка до с/т "Пищевик"	2021	2024
95	Реконструкция КВЛ-6 кВ ТП-119 - ТП-120 (участок ТП-119 оп.3 в ст. ТП-58) по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, в районе с. Николо-Урюпино	2021	2024
96	Реконструкция двух КЛ-10 кВ направлением ПС-145 «Нахабино» – РП-525 по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2019	2023
97	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.11 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-20 по адресу: Московская область, г. Красногорск, Волоколамское шоссе – ул. Речная	2018	2024
98	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.4, Ф.17 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-2 по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Ленина	2021	2024
99	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.12, Ф.25 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-124 по адресу: Московская область, г. Красногорск	2020	2026
100	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-62 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Почтовая, ул. Заречная, Волоколамский проезд, Волоколамский переулок	2018	2025
101	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-66 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Гражданская, ул. Вокзальная, ул. Красноармейская, ул. Советская	2016	2026
102	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-80 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Станционная, Вокзальный переулок, Торфяной переулок, ул. Советская	2016	2026
103	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-81 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Железнодорожная	2016	2026
104	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-121 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лагерная, ул. Поселковая, ул. Дорожная, ул. Набережная, СНТ «Опытный	2016	2026
105	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-165 по адресу: Московская область, Красногорский р-н п. Нахабино, ул. Володарского, ул. Труда, ул. Мира, ул. Заводская, ул. Свердлова, ул. 2-я Почтовая, ул. 40 лет Октября, ул. Дзержинского	2019	2025
106	Перевод части нагрузок с 6 кВ на 10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лесная	2016	2023
107	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-113 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, ул. Северная	2018	2023
108	Реконструкция КЛ-6 кВ направлением РП-198 – ТП-41 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, Нахабино, ул. Горем-28	2020	2021
109	Реконструкция ВЛ-6кВТП97-ТП31,143,11,Красногорский р-он,п.Нахабиноул.Мичурина,вдольВолок.шоссе,Истринский р-он,г.Дедовскул.Лесная,Гражданская,Пригородная,111 Пролетарские по адресу: Московская обл., вдоль Волоколамского шоссе между п. Нахабино и г. Дедовск	2022	2024

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства
1	2	3	4
110	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-211101 с переводом на РТП-12 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, д. Гольево, ул. Центральная, д. № 76	2020	2021
111	Реконструкция ВЛ-0,4кВ по адресу: 143430, Московская обл., Красногорский р-н., рп. Нахабино, ул. Советская, д № 38	2020	2021
112	Реконструкция КЛ-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н., п. Архангельское, в/г 79/1а	2020	2020
113	Реконструкция ВЛ-6 кВ направлением ТП-52 – ТП-183 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, дер. Путилково	2020	2021
114	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-80 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Нахабино рп, Железнодорожная ул.	2020	2021
115	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, пгт. Нахабино, ул. Советская (1 этап)	2020	2021
116	Строительство РП, ТП, ЛЭП-6 кВ и ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино	2018	2022
117	Строительство КТП в районе КТП-113 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная	2017	2023
118	Строительство ТП и КЛ-6 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, д. Михалково	2019	2020
119	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-53 до ВРУ МКД по адресу: Московская обл, г. Красногорск, ул. Октябрьская, дом №5	2018	2020
120	Установка реклоузеров по адресу: Московская область, г.о. Красногорск	2018	2024
121	Строительство КЛ-6 кВ, КТП по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, г.п. Нахабино, ул. Панфилова	2019	2020
122	Строительство МТП, ЛЭП-6 кВ по адресу: Московская обл, Красногорский район, Нахабино рп, ул. Совпартшкола	2019	2021
123	Строительство КТП, ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская обл, Красногорский район, г.о. Красногорск, Опалиха мкр, Ново-Никольская ул. (1 этап)	2019	2020
124	Строительство ТП-проект., КЛ-10 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Красногорск г, Опалиха мкр, Горького ул, дом №4	2019	2020
125	Строительство КТП, 2КЛ-6 кВ по адресу: 143430, Московская обл, Красногорский р-н, Нахабино рп, Советская ул	2019	2020
126	Строительство КТП, КЛ-10кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, д. Путилково, Путилковское ш., д. № 112	2019	2021
127	Строительство КЛ-10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2018	2020
128	Строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143421, Московская обл, Красногорский р-н, Ильинское с/п, Архангельское п	2019	2020
129	Выполнение работ по созданию комплекса автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ) в Красногорском филиале АО "Мособлэнерго" (1 диспетчерский пункт Красногорского филиала)	2019	2020
130	Приобретение сетевого хранилища NAS для хранения документов филиала (Сетевое хранилище QNAP) Красногорского филиала	2020	2020

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства
1	2	3	4
131	Закупка ноутбуков для организации удаленной работы сотрудников Красногорского филиала (COVID-19) 10 штук, HP 255 , филиал	2020	2020
132	Закупка моноблоков для организации удаленной работы сотрудников Красногорского филиала (COVID-19), 7 штук, ASUS	2020	2020
133	Выполнение работ по оснащению диспетчерских пунктов Мытищинского филиала и Истринского ПО Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" системами гарантированного электропитания (ДГУ в Истринское ПО 1 шт. и Мытищинский филиал 1 шт.)	2021	2021
134	Выполнение работ по модернизации комплекса АСДУ в Красногорском и Домодедовском филиалах АО "Мособлэнерго" (диспетчерский щит Красногорское ПО 1 шт., Истринское ПО 1 шт., Чеховское ПО 1 шт.)	2021	2021
135	Выполнение работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского ПО Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" (7 РП)	2020	2021
136	Выполнение работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" (4 РП)	2020	2023
137	Выполнение проектных работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского филиала, Балашихинском ПО Щелковского филиала, Краснознаменского филиала АО "Мособлэнерго"	2020	2023
138	Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10202 – ТП10206, протяженность 1 300 м	2026	2026
139	Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10207 – проектируемое КРУ, протяженность 750 м	2026	2026
140	Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10102 – ТП 10104, протяженность 1 100 м	2026	2026

3.3.1.5. Сценарии развития систем газоснабжения г.о. Красногорск.

Таблица 3.3.1.5. - Сценарий развития системы газоснабжения г.о. Красногорск.

№ п/п	Мероприятия по реализации подпрограммы	Сроки исполнения мероприятий
1	Газопровод-связка высокого давления с. Дмитровское – п. Мечниково сельского поселения Ильинское (ГРС "Снегири" - ГРС "Архангельское")	2021-2024
2	Строительство газопровода – тупинга высокого давления ГРС «Снегири» - ГРС «Архангельское» в мкр-не Опалиха г. Красногорска	2019-2020
3	Газопровод – связка высокого давления д. Брехово сельского поселения Кутузовское – р.п. Нахабино (ГРС «Андреевка» - ГРС «Снегири»)	2020-2022

3.3.1.6. Сценарии развития систем сбора и утилизации ТБО г.о. Красногорск.

Таблица 3.3.1.6. - Сценарий развития системы сбора и утилизации ТБО г.о. Красногорск.

№ п/п	Наименование мероприятия	Годы реализации
1	Федеральный проект «Чистая страна»	2020-2024
2	Ликвидация несанкционированных свалок в границах городов и наиболее опасных объектов накопленного экологического вреда окружающей среде	2022
3	Организации деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов	2020-2024
4	«Комплексная система обращения с твердыми коммунальными отходами»	2020

3.3.2. Техничко-экономические показатели сценариев развития коммунальной инфраструктуры городского округа Красногорск.

Рассмотрим технико-экономические модели развития системы теплоснабжения в г.о. Красногорск. Анализируя данные можно сделать вывод о приоритетности первого варианта развития.

В качестве приоритетного варианта развития системы теплоснабжения г.о. Красногорск предлагается выбрать первый вариант, как вариант с наименьшими финансовыми затратами, и как следствие, наименьшим тарифом для населения.

Таблица 3.3.2.1. - Оценка ценовых (тарифных) последствий по годам расчетного периода для потребителей тепловой энергии.

№	Наименование теплоснабжающей организации	Величина тарифа без НДС, руб./Гкал																				
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
1,1	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 1-39,41,55-58)	1871,50	1921,70	1972,70	2057,53	2146,01	2238,29	2334,53	2381,22	2428,85	2477,42	2526,97	2577,51	2629,06	2681,64	2735,28	2789,98	2845,77	2902,69	2960,75	3019,96	3080,36
		1921,70	1972,70																			
1,2	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 40,50)	1708,72	1807,40	1857,04	1936,90	2020,19	2107,06	2197,65	2241,61	2286,44	2332,16	2378,81	2426,39	2474,91	2524,42	2574,91	2626,40	2678,93	2732,50	2787,16	2842,90	2899,76
		1807,40	1857,04																			
1,3	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 53,54)	1723,30	1807,40	1857,04	1936,90	2020,19	2107,06	2197,65	2241,61	2286,44	2332,16	2378,81	2426,39	2474,91	2524,42	2574,91	2626,40	2678,93	2732,50	2787,16	2842,90	2899,76
		1807,40	1857,04																			
1,4	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 51)	1333,70	1333,70	1381,23	1440,63	1502,57	1567,19	1634,57	1667,27	1700,61	1734,62	1769,32	1804,70	1840,79	1877,61	1915,16	1953,47	1992,53	2032,38	2073,03	2114,49	2156,78
			1381,23																			
2	АО "Никольское"	2054,20	2118,10	2123,09	2214,39	2309,61	2408,92	2512,50	2562,76	2614,01	2666,28	2719,62	2774,01	2829,48	2886,08	2943,80	3002,67	3062,72	3123,98	3186,46	3250,19	3315,19
		2118,10	2123,09																			
3	ЗАО "Бецема"	1539,50	1572,00	1616,30	1685,81	1758,30	1833,90	1912,76	1951,02	1990,04	2029,83	2070,43	2111,84	2154,07	2197,16	2241,10	2285,92	2331,64	2378,27	2425,84	2474,36	2523,84
		1572,00	1616,30																			
4,1	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №1	-	1833,28	1924,94	2007,72	2094,05	2184,09	2278,01	2323,57	2370,04	2417,43	2465,79	2515,11	2565,40	2616,72	2669,05	2722,43	2776,87	2832,41	2889,06	2946,84	3005,78
4,2	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №2	-	1958,61	2056,53	2144,97	2237,21	2333,41	2433,74	2482,42	2532,07	2582,70	2634,36	2687,05	2740,78	2795,61	2851,52	2908,54	2966,71	3026,05	3086,57	3148,30	3211,27
5	ПАО «КМЗ»	1573,20	1622,90	1668,00	1739,73	1814,54	1892,57	1973,94	2013,42	2053,69	2094,76	2136,66	2179,39	2222,98	2267,44	2312,79	2359,04	2406,22	2454,35	2503,43	2553,50	2604,57
		1622,90	1668,00																			
6	АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	1765,20	1878,20	2070,60	2159,23	2252,07	2348,91	2449,91	2498,91	2548,89	2599,86	2651,87	2704,90	2759,00	2814,18	2870,47	2927,87	2986,43	3046,15	3107,08	3169,22	3232,60
		1878,20	2070,60																			
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	2025,48	2072,40	2082,47	2172,02	2265,42	2362,84	2464,43	2513,73	2564,00	2615,27	2667,58	2720,94	2775,35	2830,86	2887,48	2945,23	3004,13	3064,21	3125,49	3188,00	3251,76
		2072,40	2082,47																			
8	ЗАО "Лагуна Грин"	1852,20	1940,50	1981,70	2066,92	2155,80	2248,50	2345,18	2392,09	2439,93	2488,72	2538,50	2589,27	2641,05	2693,88	2747,75	2802,71	2858,76	2915,93	2974,25	3033,74	3094,41
		1940,50	1981,70																			
9	ООО "ЭнергоИнвест"	1939,60	1952,30	1991,10	2076,72	2166,02	2259,16	2356,30	2403,43	2451,50	2500,52	2550,54	2601,55	2653,58	2706,66	2760,79	2816,00	2872,32	2929,76	2988,36	3048,13	3109,09
		1952,30	1991,10																			
10	ОАО "РЖД"	1457,80	1562,80	1590,20	1658,58	1729,90	1804,29	1881,87	1919,51	1957,90	1997,05	2037,00	2077,74	2119,29	2161,68	2204,91	2249,01	2293,99	2339,87	2386,67	2434,40	2483,09
		1562,80	1590,20																			
11	ООО "НИГО-М"	2227,30	2270,55	2384,07	2486,59	2593,52	2705,04	2821,35	2877,78	2935,34	2994,04	3053,92	3115,00	3177,30	3240,85	3305,67	3371,78	3439,21	3507,99	3578,15	3649,72	3722,71
12	ООО "ТЭСИС"	1699,30	1744,90	1780,40	1856,96	1936,81	2020,10	2106,96	2149,10	2192,08	2235,92	2280,64	2326,25	2372,77	2420,24	2468,64	2518,01	2568,37	2619,73	2672,13	2725,57	2780,08
		1744,90	1780,40																			
13	ООО "ТермоТрон"	2245,80	2299,20	2368,02	2469,85	2576,06	2686,83	2802,36	2858,41	2915,58	2973,88	3033,36	3094,03	3155,91	3219,03	3283,41	3349,08	3416,05	3484,38	3554,07	3625,15	3697,65
		2299,20	2368,02																			
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	1344,20	1385,80	1412,26	1472,99	1536,33	1602,39	1671,29	1704,72	1738,82	1773,59	1809,06	1845,25	1882,15	1919,79	1958,19	1997,35	2037,30	2078,04	2119,60	2162,00	2205,24
		1385,80	1412,26																			
15	ООО "Самолет Энерго"	1462,40	1462,40	1535,52	1601,55	1670,41	1742,24	1817,16	1853,50	1890,57	1928,38	1966,95	2006,29	2046,41	2087,34	2129,09	2171,67	2215,10	2259,40	2304,59	2350,68	2397,70
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	1447,08	1479,50	1508,23	1573,09	1640,73	1711,28	1784,87	1820,57	1856,98	1894,11	1932,00	1970,64	2010,05	2050,25	2091,26	2133,08	2175,74	2219,25	2263,64	2308,91	2355,09
		1479,50	1508,23																			
17	ООО "Даном"	1926,50	1969,66	2007,90	2094,25	2184,30	2278,23	2376,18	2423,71	2472,19	2521,62	2572,06	2623,50	2675,97	2729,49	2784,08	2839,76	2896,55	2954,48	3013,58	3073,85	3135,32
		1969,66	2007,90																			
18	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	1829,40	1926,10	1978,10	2063,16	2151,88	2244,41	2340,92	2387,74	2435,50	2484,20	2533,89	2584,57	2636,25	2688,98	2742,76	2797,62	2853,56	2910,64	2968,85	3028,23	3088,79
		1926,10	1978,10																			
19	ООО "Теплосервис-М"	1798,40	1841,10	1877,40	1958,13	2042,33	2130,16	2221,75	2266,19	2311,51	2357,73	2404,89	2452,99	2502,05	2552,10	2603,14	2655,20	2708,30	2762,46	2817,71	2874,07	2931,55
		1841,10	1877,40																			
20	ГКУ «Соцэнерго»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	ЗАО «Новая Усадьба»	1852,20	1940,50	1981,70	2066,92	2155,80	2248,50	2345,18	2392,09	2439,93	2488,72	2538,50	2589,27	2641,05	2693,88	2747,75	2802,71	2858,76	2915,93	2974,25	3033,74	3094,41
		1940,50	1981,70																			
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	1390,90	1435,70	1464,20	1527,17	1592,83	1661,33	1732,76	1767,42	1802,77	1838,82	1875,60	1913,11	1951,37	1990,40	2030,21	2070,81	2112,22	2154,47	2197,56	2241,51	2286,34
		1435,70	1464,20																			
24	ООО "ЭТС"	1871,30	1917,30	1965,20	2049,71	2137,85	2229,78	2325,65	2372,17	2419,61	2468,00	2517,36	2567,71	2619,06	2671,45	2724,88	2779,37	2834,95	2891,65	2949,49	3008,48	3068,65
		1901,30	1965,20																			
25	АО " 175 ДОК"	1549,83	1600,60	1637,36	1707,77	1781,21	1857,80	1937,68	1976,44	2015,97	2056,28	2097,41	2139,36	2182,14	2225,79	2270,30	2315,71	2362,02	2409,26	2457,45	2506,60	2556,73
		1600,60	1637,36																			
26	ЗАО «САБ-УРБАН»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	ООО «РЭП Красногорье»	1924,80	1998,70	2075,80	2165,07																	

Таблица 3.3.2.2. - Расчет и обоснование тарифных последствий, принимаемых для сценария 1 в сфере водоснабжения.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2039
Амортизационные отчисления по объектам инвестирования, без НДС	5,34	6,72	5,13	8,57	6,24	8,93	7,73	11,15	10,68	11,15	11,50
Эксплуатационные расходы и прибыль на выполнение производственной программы, без НДС	24,81	25,14	29,06	28,38	33,52	32,99	37,46	37,97	41,68	44,04	44,40
Стоимость услуг водоснабжения, без НДС	30,15	31,86	34,19	36,95	39,76	41,92	45,19	49,12	52,36	55,19	55,90

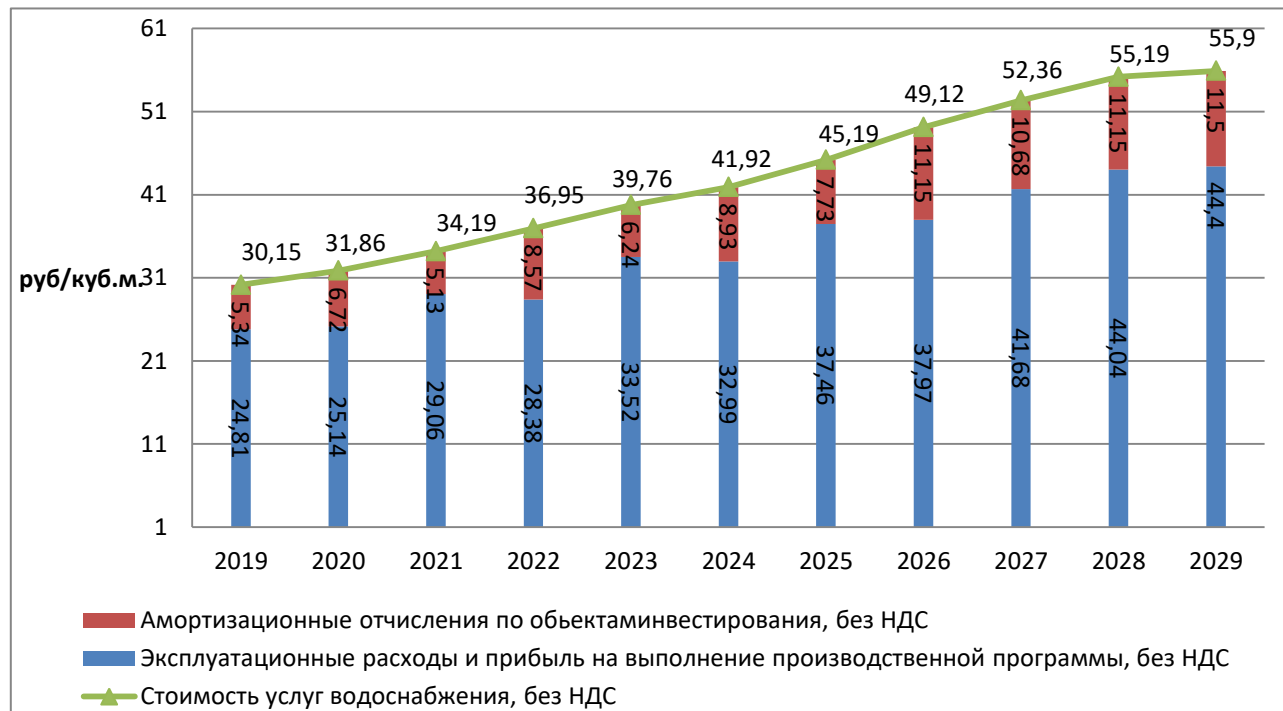


Рисунок 3.3.2.1 – Структура тарифа на услуги водоснабжения ПАО «Водоканал»

Таблица 3.3.2.3. - Расчет и обоснование тарифных последствий, принимаемых для сценария 2 в сфере водоснабжения.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2039
Амортизационные отчисления по объектам инвестирования, без НДС	9,47	12,39	14,86	14,15	17,58	17,85	18,28	23,23	22,60	24,44	24,80
Эксплуатационные расходы и прибыль на выполнение производственной программы, без НДС	20,89	21,74	23,74	28,35	29,05	34,04	39,74	42,21	48,47	53,89	54,80
Стоимость услуг водоснабжения, без НДС	30,37	34,13	38,60	42,50	46,63	51,90	58,02	65,44	71,07	78,33	79,60

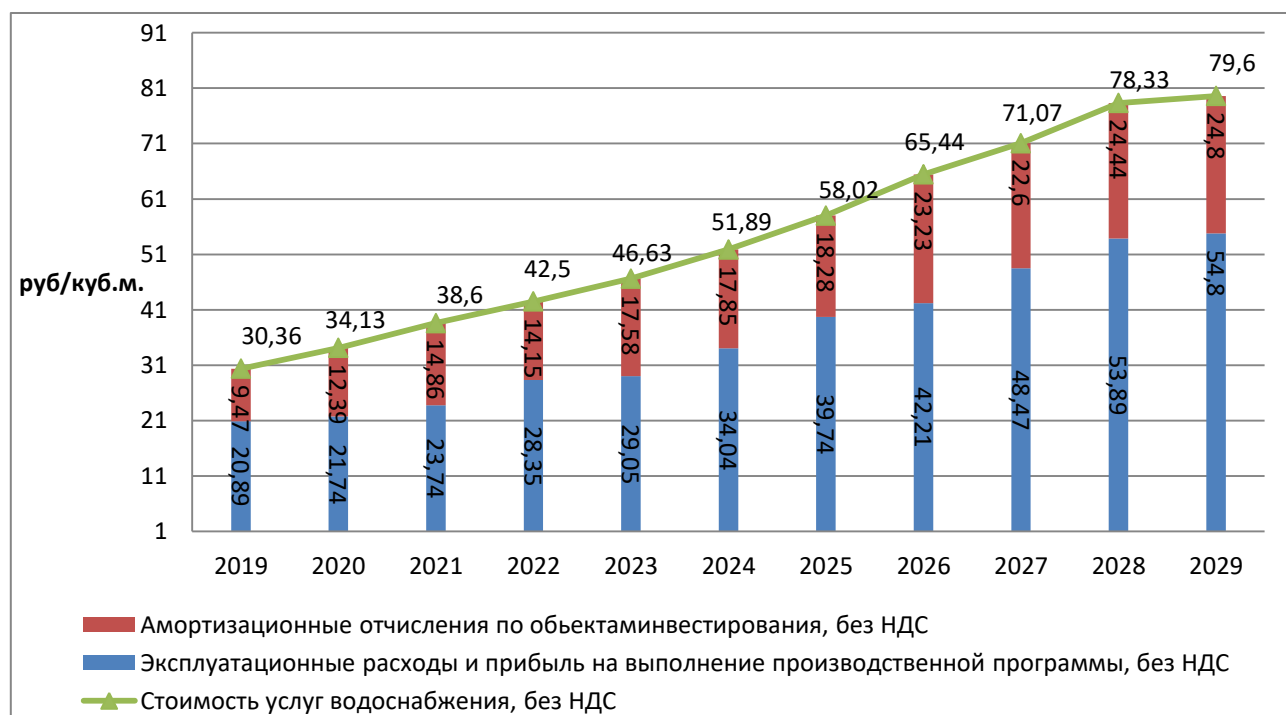


Рисунок 3.3.2.2. – Структура тарифа на услуги водоснабжения ПАО «Водоканал».

Таблица 3.3.2.4. - Расчет и обоснование тарифных последствий, принимаемых для сценария 3 в сфере водоснабжения.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2039
Амортизационные отчисления по объектам инвестирования, без НДС	7,04	7,98	9,95	10,76	11,35	13,24	13,79	11,58	14,81	21,16	21,46
Эксплуатационные расходы и прибыль на выполнение производственной программы, без НДС	23,97	27,49	30,84	34,64	40,23	44,32	49,18	56,94	60,35	65,20	65,94
Стоимость услуг водоснабжения, без НДС	31,01	35,47	40,79	45,40	51,58	57,56	62,97	68,51	75,16	86,36	87,40

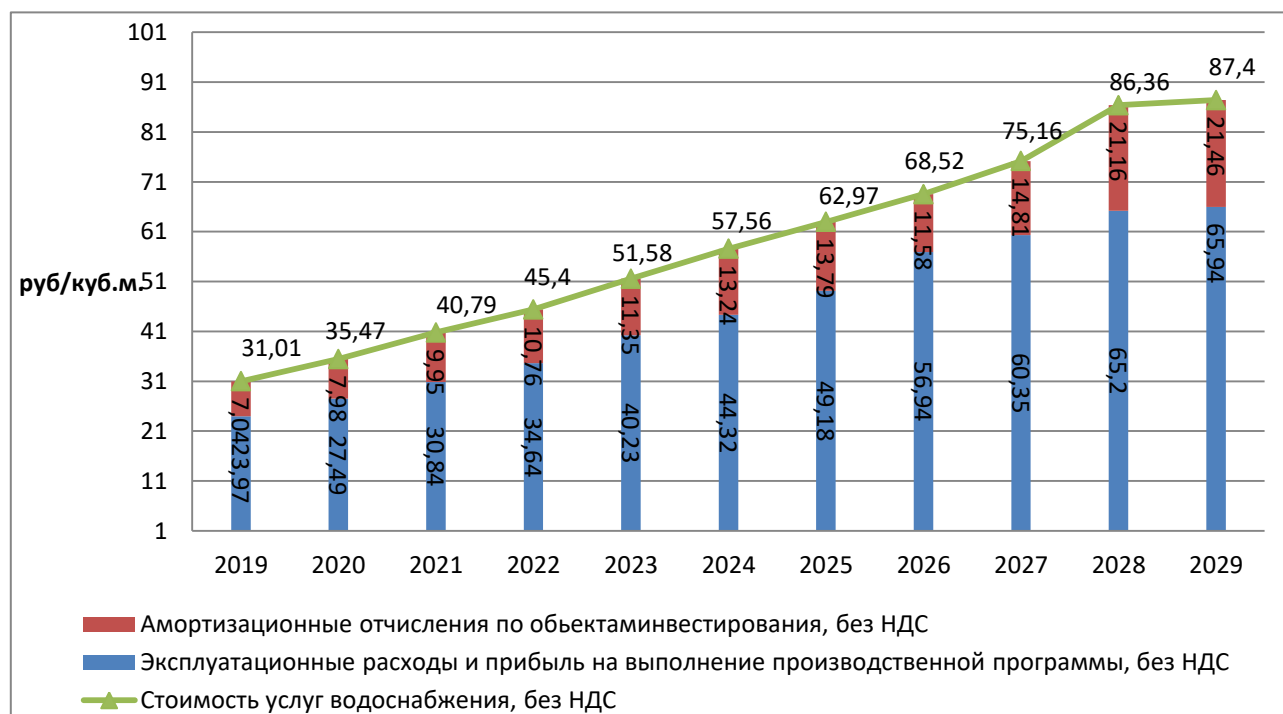


Рисунок 3.3.2.3 – Структура тарифа на услуги водоснабжения ПАО «Водоканал».

Таблица 3.3.2.5. - Расчет и обоснование тарифных последствий, принимаемых для сценария 1 в сфере водоотведения.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2039
Амортизационные отчисления по объектам инвестирования, без НДС	6,33	7,01	7,57	6,04	7,23	6,79	9,04	9,9	8,17	10,2	14,39
Эксплуатационные расходы и прибыль на выполнение производственной программы, без НДС	20,27	22,09	24,64	28,7	30,83	34,6	36,4	38,4	44,6	48,3	45,56
Стоимость услуг водоотведения, без НДС	26,6	29,1	32,21	34,7	38,06	41,4	45,4	48,3	52,7	58,5	59,94

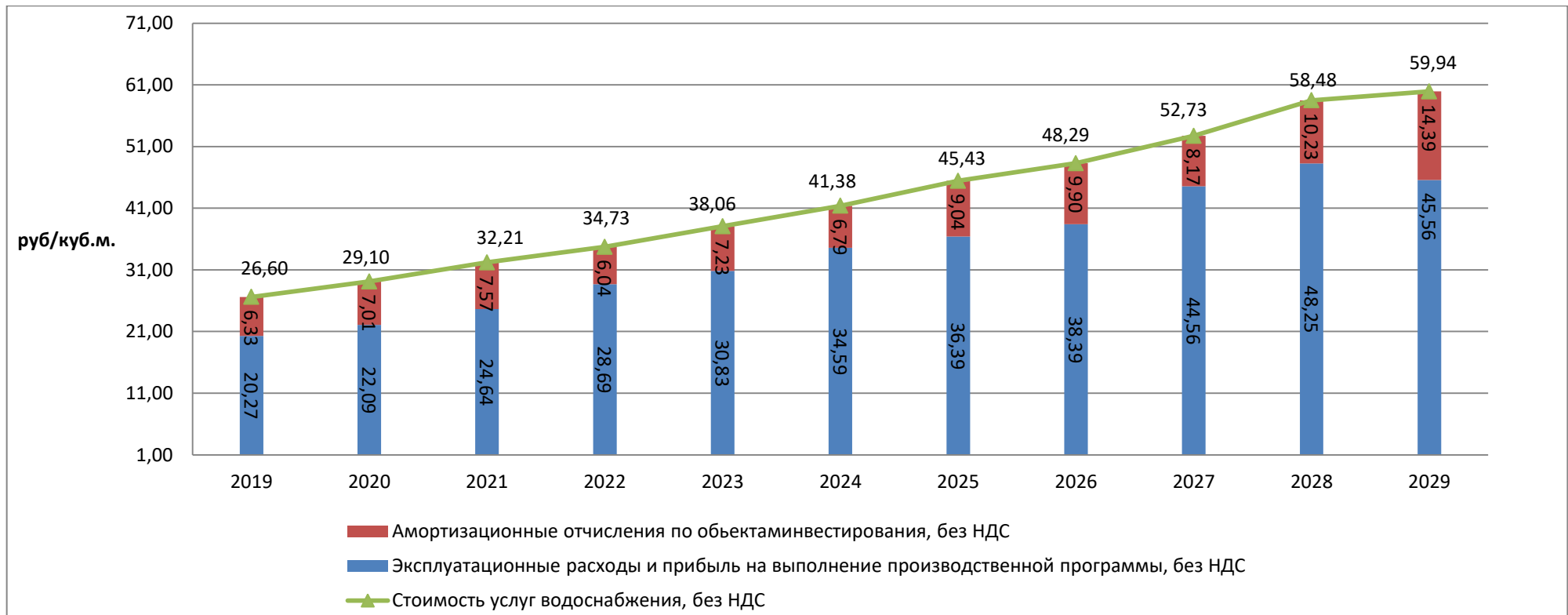


Рисунок 3.3.2.4 – Структура тарифа на услуги водоотведения ПАО «Водоканал»

Таблица 3.3.2.6. - Расчет и обоснование тарифных последствий, принимаемых для сценария 2 в сфере водоотведения.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2039
Амортизационные отчисления по объектам инвестирования, без НДС	6,6	7,17	8,73	10,2	10,75	12,6	13,3	11,7	15,3	21,1	21,19
Эксплуатационные расходы и прибыль на выполнение производственной программы, без НДС	22,46	24,7	27,06	32,7	38,13	42	47,4	57,7	62,3	65	67,10
Стоимость услуг водоотведения, без НДС	29,06	31,87	35,79	42,9	48,88	54,6	60,7	69,4	77,6	86,1	88,28

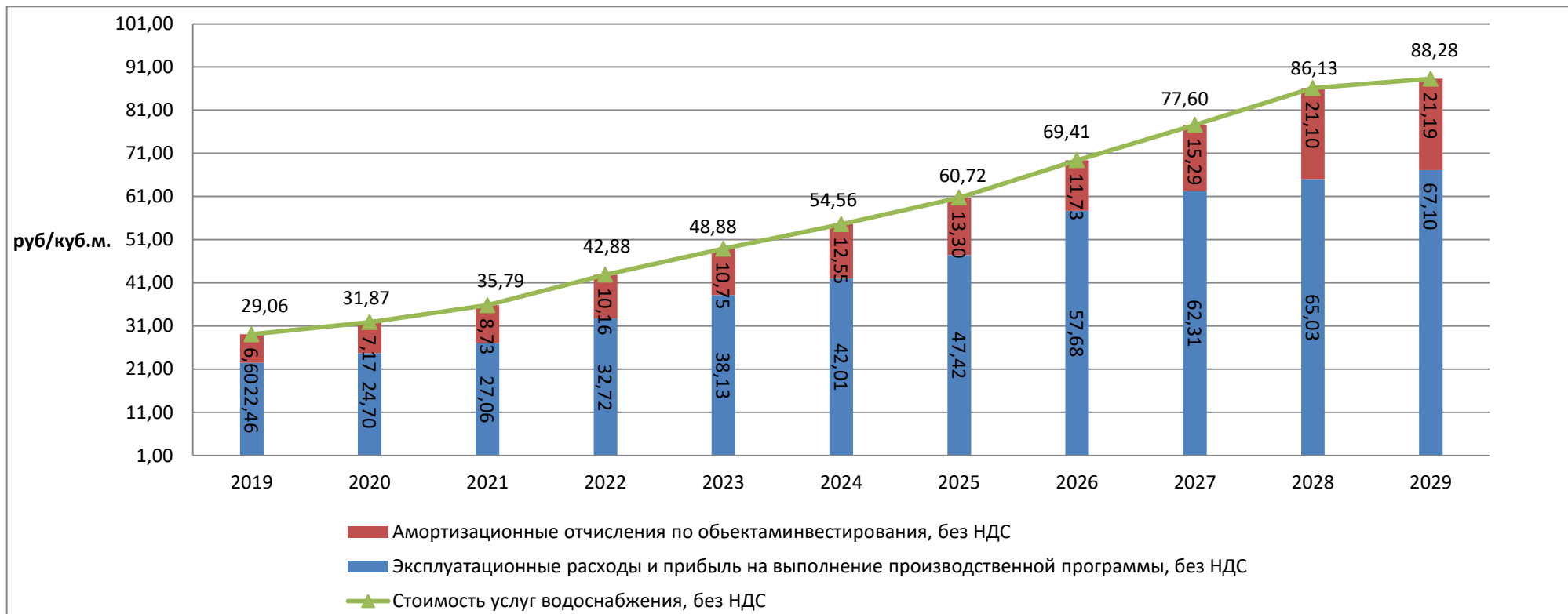


Рисунок 3.3.2.5 – Структура тарифа на услуги водоотведения ПАО «Водоканал»

3.3.3 Обоснование выбора сценария развития коммунальной инфраструктуры городского округа Красногорск.

3.3.3.1. Обоснование выбора сценария развития в сфере теплоснабжения городского округа Красногорск.

Согласно полученным результатам целесообразно рассмотрение первого варианта развития схемы теплоснабжения. Рекомендуется в дальнейшем более подробное рассмотрение на стадии разработки проектно-сметной документации.

Необходимость строительства новых источников теплоснабжения обусловлена:

- высоким уровнем фактических тепловых потерь при передаче тепловой энергии – 21,5% к отпуску в сеть (среднее значение за 2017-2019 годы);
- необходимостью создания резерва тепловой мощности на территории городского округа.

Преимуществами первого варианта развития схемы теплоснабжения являются:

- уменьшение тепловых потерь при транспортировке тепловой энергии до 15,8% за счет уменьшения протяженности магистральных тепловых сетей;
- увеличение надежности системы теплоснабжения за счет близости перспективного источника теплоснабжения к потребителям тепловой энергии (расположение в центре тепловых нагрузок) и возможности переключений между источниками;
- установка современного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия;
- автоматизация и диспетчеризация перспективных источников теплоснабжения.

3.3.3.2. Обоснование выбора сценария развития в сфере водоснабжения городского округа Красногорск.

Строительство объектов жилищно-гражданского, производственного и другого назначения в городском округе Красногорск, а также точечная (локальная) застройка всех районов округа обуславливают необходимость соответствующего развития коммунальной инфраструктуры, включая развитие объектов, используемых в сфере водопроводного хозяйства г.о. Красногорск.

Планируемые к освоению новые площадки под жилые дома потребуют дополнительной нагрузки на системы водоснабжения. Прогнозируется увеличение числа пользователей услугами за счет нового строительства, а также за счет подключения к централизованным системам водоснабжения.

Основное внимание при разработке мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованных систем водоснабжения уделяется качеству оказываемых услуг водоснабжения. Соответствие современным санитарно-эпидемиологическим и экологическим требованиям достигается путем применения современного оборудования и материалов трубопроводов.

Реализация Сценария позволит в полном объеме обеспечить достижение плановых значений целевых показателей функционирования систем централизованного водоснабжения.

3.3.3.3. Обоснование выбора сценария развития в сфере водоотведения городского округа Красногорск.

Предлагаемый сценарий развития систем водоотведения городского округа Красногорск является наиболее оптимальным развитием в плане требуемых финансовых затрат и достижения планируемых величин целевых показателей.

Согласно генеральному плану городского округа Красногорск демографическая ситуация поселения прогнозируется с положительной динамикой роста. Поэтому в качестве основного варианта для разработки схемы водоснабжения и водоотведения выбран единственный сценарий.

Предлагаемый сценарий развития систем водоотведения городского округа Красногорск является наиболее оптимальным развитием в плане требуемых финансовых затрат и достижения планируемых величин целевых показателей.

Раздел 4. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры.

Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры характеризуется следующими группами показателей, отражающих потребность городского округа в качественных коммунальных услугах:

- надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами) организаций коммунального комплекса;
- сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры;
- доступность товаров и услуг для потребителей (в том числе обеспечение новых потребителей товарами и услугами организации коммунального комплекса);
- эффективность деятельности организации коммунального комплекса;
- источники инвестирования инвестиционной программы.

При формировании целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры применены показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 №48 «Об утверждении методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса», Постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений» и Приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей».

По определению, данному пунктом 18.1 статьи 2 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», целевыми показателями централизованных систем водоснабжения и водоотведения являются «18.1) показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения (далее также - показатели надежности, качества, энергетической эффективности) - показатели, применяемые для контроля за исполнением обязательств концессионера по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, реализацией инвестиционной программы, производственной программы организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, а также в целях регулирования тарифов...»

В соответствии с частью 1 статьи 39 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» к показателям надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения относятся:

- 1) показатели качества воды;
- 2) показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения;
- 3) показатели очистки сточных вод;
- 4) показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды);
- 5) иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

В данном разделе приводится перечень и количественные показатели целевых характеристик коммунальной инфраструктуры г.о. Красногорск, которые должны быть достигнуты на каждом этапе Программы.

Формирование требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры округа выполнено с учетом Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций

коммунального комплекса, утвержденной Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48.

Данная методика устанавливает порядок и условия проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса в целях обеспечения электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов и своевременного принятия решений о развитии систем коммунальной инфраструктуры.

На основании данной методики выделен перечень показателей, характеризующих состояние коммунального хозяйства городского округа по группам, предусмотренных Приказом Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС пунктом 32 Методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов:

а) общие для всех систем критерии доступности коммунальных услуг для населения;

б) по каждой системе:

- спрос на коммунальные ресурсы;
- показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса;
- показатели надежности поставки ресурса;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели экологичности производства ресурсов;
- другие показатели, важные для поселения, городского округа.

Таблица 4.1.1. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры г.о. Красногорск.

№ п/п	Группа показателей	Система коммунальной инфраструктуры, для которой определен показатель*	Наименование показателя	Методика расчета
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	для всех систем	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	Отношение численность населения, проживающего в многоквартирных и частных жилых домах, использующего услуги системы коммунальной инфраструктуры к общей численности по муниципальному образованию
2		для всех систем	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения
3		для всех систем	Удельный показатель потребления коммунального ресурса / оказанных услуг	Отношение объема реализации товаров и услуг (для категории населения) к численности населения, получающего услуги
4		СЭ, СГ, СТ, СВС, СВО	Индекс нового строительства	Отношение протяженности вводимых сетей к общей протяженности существующих сетей
5	Спрос на коммунальные ресурсы	для всех систем	Общий объем реализации услуг абонентам	Объемы реализованного ресурса / оказываемых услуг коммунальной инфраструктуры (определяется в соответствии показаниям приборов учета либо по нормативам потребления для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с законодательством)
6		СЭ, СГ, СВС, СВО, СОО	Величина новых присоединяемых нагрузок	Величина суммарных нагрузок, присоединенных в рассматриваемом периоде
7		СТ	Величина присоединенной нагрузки	Величина общих суммарных нагрузок, в том числе присоединенных в рассматриваемом периоде
8		СОО	Годовая норма образования отходов для населения	Оценочная прогнозируемая величина норм образования ТБО и КГО
9	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	СЭ, СТ, СВС	Уровень потерь в сети	Отношение объема потерь ресурса в сетях к объему отпуска ресурса в сеть
10		СЭ, СТ, СВС	Коэффициент потерь	Отношение объема потерь ресурса в сетях к протяженности сети
11		СГ, СТ, СВС	Собственные нужды	Отношение объема ресурса, затраченного на собственные нужды, к общему производимому / реализуемому (для СГ) объему ресурса
12		СТ	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Отношение объема потребляемого котельно-печного топлива к общему объему выработки тепловой энергии
13		СТ, СВС	Выработка тепловой энергии / Общий объем водозабора	Объем производимого ресурса необходимого для обеспечения спроса с учетом покрытия собственных нужд предприятия и возможных потерь (неучтенных расходов) при его передаче
14		СВС, СВО	Удельные расходы электроэнергии	Отношение объема затраченной электроэнергии в

№ п/п	Группа показателей	Система коммунальной инфраструктуры, для которой определен показатель*	Наименование показателя	Методика расчета	
				технологическом процессе водозабора, очистки и транспортировки ресурса к общему объему водозабора / реализации (для СВО) ресурса	
15	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	СЭ, СГ, СТ, СВС, СВО	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	Отношение количества аварий в системе к общей протяженности сетей	
16		СТ, СВС, СВО	Общий средний износ сетей	Оценивается на основании бухгалтерского учета	
17		СЭ	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к общей протяженности сетей	
18	Показатели качества поставляемого ресурса	СЭ	Установленная мощность трансформаторов центров питания	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов, установленных на подстанциях	
19		СЭ	Резерв мощности источников (центров питания) электроснабжения потребителей	Разница между номинальной мощностью меньшего трансформатора на подстанции и фактической нагрузкой на шинах низшего напряжения с учетом длительной перегрузки 5 %	
20		для всех систем	Суммарная установленная мощность оборудования	Определяется в соответствии с проектной и эксплуатационной документацией	
21		СГ	Суммарный резерв/дефицит мощности	Отношение максимальной фактической производительности ГРС к суммарной установленной мощности ГРС (полученное значение приводится к % и вычитается из 100 %) ГРС	
22		СТ	Резерв/дефицит мощности источников теплоснабжения	Отношение суммарной свободной мощности для подключения к суммарной тепловой мощности источника нетто (полученное значение приводится к %)	
23		СВС	Резерв/дефицит мощности источников водоснабжения	Разница между суммарной проектной и фактической мощностью водозаборов с учетом коэффициента возможного максимально суточного спроса (1,3)	
24		СВС	Доля проб воды в местах водозабора, соответствующая нормативам	Отношение количества проб воды, соответствующая нормативам, к общему количеству проб, взятых в местах водозабора	
25		СОО	Обеспечение инструментального контроля принимаемых отходов	Отношение объема отходов, проходящих инструментальный контроль, к общему объему собираемых отходов	
26		Показатели воздействия на окружающую среду	СТ	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, превышающих ПДВ	Оценивается на основании статистической информации по производимым выбросам загрязняющих веществ
27			СВС	Объем сбрасываемых неочищенных промывных вод	Оценивается на основании статистической информации по производимому сбросу неочищенных промывных вод
28	СВО		Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в	Отношение объема сточных вод, не подвергающихся очистке, к общему объему сточных вод, поступающих в	

№ п/п	Группа показателей	Система коммунальной инфраструктуры, для которой определен показатель*	Наименование показателя	Методика расчета
			централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	централизованные системы водоотведения (хозяйственно-бытовая канализация)
29		СВО	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения	Отношение количества проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, к общему количеству взятых проб
30	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	СЭ	Загрузка центров питания	Фактическая суммарная нагрузка на шинах низшего напряжения центра питания
31		СЭ	Уровень загрузки с учетом перегрузки в аварийных режимах трансформаторов 35/10 кВ	Отношение фактической суммарной нагрузки к сумме этой нагрузки и свободной для подключения мощности
32		СЭ, СГ, СТ	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	Доля потребителей, оснащенных приборами учета потребления ресурса, от общего числа абонентов централизованной системы
33		СГ	Максимальная фактическая производительность ГРС	Определяется в соответствии с эксплуатационной документацией
34		СТ	Уровень загрузки производственных мощностей (средний за отопительный период)	Оценивается как отношение суммы средних температур внутренней среды помещений и наружной среды воздуха за отопительный период к сумме средних температур внутренней среды помещений и расчетной температуры наружной среды воздуха, умноженное на уровень загрузки мощности источников (в %)
<p>*- принятые сокращения: СЭ - система электроснабжения; СГ - система газоснабжения; СТ - системы теплоснабжения; СВС - системы водоснабжения; СВО - системы водоотведения; СОО - система обращения с отходами.</p>				

В Таблице 4.1.5 и 4.1.6 представлены объемы потребления электроэнергии в городском округе Красногорск Московской области согласно программе перспективного развития электроэнергетики Московской области на период 2021-2025 годов

Таблица 4.1.5. - Объемы потребления электроэнергии.

Наименование муниципального образования	Полезный отпуск, млн. кВт*ч	
	2019 год (факт)	2025 год (прогноз)
Городской округ Красногорск	1461	1698

Таблица 4.1.6. - Отпуск электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности

	отчет	прогноз						Среднегодовой прирост за 2020-2025 годы, %
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
Базовый вариант*								
Энергосистема г. Москвы и Московской обл., млрд. кВтч	107,694	109,016	109,602	110,459	111,510	112,833	113,591	
годовой темп прироста, %	-0,48	1,23	0,54	0,78	0,95	1,19	0,67	0,89
в т.ч. Московская область, млрд. кВтч	55,096	55,773	56,072	56,511	57,048	57,725	58,113	
годовой темп прироста, %	0,21	1,23	0,54	0,78	0,95	1,19	0,67	0,89
Консервативный вариант								
Московская область, млрд. кВтч	55,096	55,327	55,726	56,110	56,524	56,946	57,428	
годовой темп прироста, %	0,21	0,42	0,72	0,69	0,74	0,75	0,85	0,69
Региональный вариант								
Московская область, млрд. кВтч	55,096	55,911	56,846	58,092	59,816	61,897	64,041	
годовой темп прироста, %	0,21	1,48	1,67	2,19	2,97	3,48	3,46	2,54

Таблица 4.1.7. Целевые показатели развития систем электроснабжения г.о. Красногорск.

№ п/п	Группа показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение					
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2039
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	100	100	100	100	100	100
2		Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
3		Удельное электропотребление	тыс. кВт*ч/чел	897,978	897,75	891,138	885,096	879,054	873,012
4		Индекс нового строительства *	%	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43
5	Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализации электроэнергии абонентам	млн. кВт*ч	1461	804,16	823,312	843,024	863,296	912,8
6		Величина новых присоединяемых нагрузок	МВт	0	0	0	0	0	0
7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Уровень потерь в сети	%	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	9,7
8		Коэффициент потерь в сети	тыс.	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
9	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед. / 1000км	42,3	41,5	40,7	39,8	39,0	38,3
10		Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,7
11	Показатели качества поставляемого ресурса	Установленная мощность трансформаторов (220 кВ)	МВА	0	0	0	0	0	0
12		Установленная мощность трансформаторов (35-110кВ)	МВА	522,9	522,9	530,4	537,8	545,3	553,1
13		Резерв мощности источников (центров питания 35-110 кВ) электроснабжения потребителей	МВА	26,6	26,6	26,2	25,9	25,4	25,1
14	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	Загрузка ПС 220 кВ по данным замеров*	МВА	0	0	0	0	0	0
15		Загрузка ПС 35-110 кВ по данным замеров с прогнозом	МВА	461,7	247,6	248,2	256,8	258,0	258,0
16		Уровень загрузки с учетом перегрузки в аварийных режимах трансформаторов 35-110 кВ	%	63,1	65,4	68,2	76,0	77,5	81,3
17		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в бюджетной сфере	%	100	100	100	100	100	100
18		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в многоквартирных домах	%	97	98	100	100	100	100

* - Указан индекс нового строительства для ЛЭП 110 кВ и выше.

Таблица 4.1.7 - Целевые показатели развития системы газоснабжения.

№ п/п	Группа показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение						
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2039
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	96	96	96	98	98	97	97
2		Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,2	0,2	0,2	0,2	0,19	0,19	0,19
3		Удельное газопотребление	м ³ /чел	41,0	40,5	40,3	40,1	39,9	39,6	39,4
4		Индекс нового строительства	%	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
5	Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализации природного газа абонентам	тыс. куб. м	585,1	345,63	298,54	426,23	158,63	155,075	1569,45
6		Величина новых присоединяемых нагрузок	тыс. куб. м/час	1,2	1,1	0,7	0,9	0,5	0,5	1,4
7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Собственные нужды	%	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
8	Надежность(бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед. / км	2,4	2,2	2,3	2,1	2,1	2,1	1,8
9	Показатели качества поставляемого ресурса	Суммарная установленная мощность ГРС	тыс. куб. м/час	250	250	250	250	250	250	250
10		Суммарный резерв/дефицит мощности ГРС	%	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
11	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	Максимальная фактическая производительность ГРС	тыс. куб. м/час	-	-	-	-	-	-	-
12		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в бюджетной сфере	%	100	100	100	100	100	100	100
13		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в многоквартирных домах	%	60	70	80	100	100	100	100

Таблица 4.1.8 - Целевые показатели развития системы обращения с отходами.

Наименование показателя	Ед.	Значение										
	изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2039
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Удельный показатель оказанных услуг	куб. м/чел.	4,1	4,0	3,9	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	1,1	1,1	1,1	1,1	1	1	1	1	1	1	1
Общий объем реализации услуг	тыс. куб. м	539,7	547,9	556,1	564,4	572,6	580,6	588,6	596,6	604,7	612,7	620,7
Годовая норма образования отходов для населения	куб.м./	0,113/	0,113/	0,113/	0,113/	0,113/	0,113/	0,113/	0,113/	0,113/	0,113/	0,113/
	год*чел	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Величина новых нагрузок	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Обеспечение инструментального контроля принимаемых отходов	%	20	20	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Доля ценного вторичного сырья из смешанных отходов и вовлечение его в хозяйственный оборот	%	10	10	30	50	50	50	50	50	50	50	50
Доля смешанных отходов, подлежащих захоронению на полигонах	%	90	90	70	50	50	50	50	50	50	50	50

Более детальный анализ представлены в разделе 5 «Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

**Раздел 5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение
целевых показателей.**

5.1. Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения.

Краткое описание проекта	Проект включает в себя мероприятия по строительству, модернизации и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, по подключению новых потребителей.
Цели инвестиционного проекта	Повышение технологической и энергетической эффективности, надежности, безопасности функционирования и развития системы теплоснабжения в г.о. Красногорск Московской области. Разработка единого комплекса мероприятий, направленных на обеспечение оптимальных решений системных проблем в области функционирования и развития системы теплоснабжения г.о. Красногорск. Создание условий устойчивого функционирования и развития экономики в городском округе Красногорск Московской области, обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителя.
Технические параметры проекта	Технические параметры проекта содержатся в таблице 5.1.1.
Необходимые капитальные затраты	Необходимые капитальные затраты в сфере теплоснабжения на расчетный срок до 2039 года составляют 17 917 682,70 тыс.руб. с НДС.
Источники финансирования	Средства, поступающие от реализации товаров (оказания услуг), в части прибыли на развитие производства (капитальные вложения). Амортизация ресурсоснабжающих организаций. Средства, поступающие из бюджета. Плата за технологическое подключение.
Срок реализации проекта	2020-2039гг.

Таблица 5.1.1. - Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
Перечень мероприятий по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа					
1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция существующей котельной с увеличением мощности до 150 МВт (129,31 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №6, 9, 19, ЦТП №5-12 котельной №2, ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ, обеспечения подключения новых потребителей 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП) 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2023	993 048,2
2	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с выводом из эксплуатации существующих котлов, с установкой 2-х парогенераторов производительностью 0,5 т/ч каждый и двух котлов общей мощностью 5,5 МВт для обеспечения нужд ГВС в летний период, в том числе потребителей котельной №17.	2021-2024	35 000,0
3	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой оборудования с увеличением мощности до 210 МВт (181,03 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №37, ЦТП №18-21 котельной №2, ЦТП №4 котельной КМЗ. 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2025	1 474 870,3
4	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	15 000,0
5	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 15 МВт (12,931 Гкал/ч) для переключения существующих потребителей котельной №11,28.	2021-2024	45 000,0
6	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	Отказ от аренды котельной и передача ее в аренду "Союзснаб", с переключением части потребителей (жилые дома ул.Ильинский тупик, 1а, 9, 11, 13; ул. Королева, 5, 7, 9; ул.Промышленная, 42; Южный б-р, 2, 4, 6) на котельную №38.	2023	0,0
7	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный	2021-2024	15 000,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
			диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Монтаж системы частотного регулирования на насосное оборудование; 3. Организация автоматическом подпитки хим.очищенной водой квартальных тепловых сетей, подключенных к ЦТП 1-17-4.		
8	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования \\ 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2025	50 000,0
9	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования с дополнительной установкой 2-х парогенераторов единичной мощностью 1 т/ч; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	40 000,0
10	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	35 000,0
11	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	36 000,0
12	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с выдачей рекомендаций по доведению до проектной мощности по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020	1 500,0
13	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020-2021	15 000,0
14	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов и стабилизацией гидравлического режима в котельной №2 по адресу: М.О. г.о. Красногорск Павшинский	2020	10 470,3

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
			бульвар д.4 стр.1		
15	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение оборудование химводоподготовки в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020	891,1
16	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с доработкой схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020-2021	10 000,0
17	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство новой автоматизированной котельной 18 МВт (15,517 Гкал/ч) на площадке в непосредственной близости к существующему источнику.	2021-2023	134 257,8
18	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	25 000,0
19	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с доведением располагаемой мощности до установленной для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной.	2021-2024	50 000,0
20	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	45 000,0
21	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования; 2. установка оборудования ХВП; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 5. монтаж циркуляционного трубопровода ГВС.	2021-2024	30 000,0
22	Котельная №31	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция электрической котельной с переводом на природный газ.	2021-2029	35 000,0
23	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	45 200,0
24	Котельная №33	АО "Красногорская	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего	2021-2029	35 000,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		теплосеть"	оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
25	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	36 000,0
26	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	45 000,0
27	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 50 МВт для возможности переключения части потребителей с котельной №16, части потребителей с ЦТП №4802. 2. Строительство двух ЦТП - ЦТП №3801 (подключенная мощность 0,97 Гкал/ч), ЦТП №3802 (подключенная мощность 9,067 Гкал/ч)	2022-2024	310 000,0
28	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 60 МВт и переводом в автоматический режим	2020-2024	413 849,2
29	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2025	35 000,0
30	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2025	28 000,0
31	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности	2020-2024	32 000,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
			технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
32	Новая котельная №53-54	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство новой котельной 120 МВт (103,45 Гкал/ч) с переключением нагрузки с котельных №53 и №54. 2. Строительство резервного топливного хозяйства на легком жидком топливе. 3. Подогрев резервного топлива с использованием перегретой воды.	2021-2029	844 825,7
33	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция газовой автоматизированной котельной мощностью 1,56 МВт	2020	23 491,3
34	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	1 Вариант: 1. Строительство новой котельной на площадке рядом с действующим источником теплопроизводительностью 27 МВт (23,276 Гкал/ч); 2. Вывод из эксплуатации действующего источника. 2 Вариант: (с учетом переключения потребителей котельной ОАО "РЖД" и строящегося дома) 1. Строительство новой котельной 30 МВт (25,862 Гкал/ч) на площадке рядом с действующим источником с возможностью расширения для подключения перспективных потребителей; 2. Строительство ЦТП мощностью 6,0 Гкал/ч; 3. Вывод из эксплуатации действующего источника.	2021-2023	236 531,4
35	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 15 МВт.	2021-2023	180 000,0
36	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования (кроме котла ЗиоСаб 3000) и увеличением мощности до 10МВт; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	30 000,0
37	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Установка оборудования ХВО производительностью ХВП 2 куб.м/ч для подпитки тепловых сетей; 3. Сокращение площади котельного зала, с установкой ограждающих конструкций; 4. Капитальный ремонт здания котельной.	2021-2024	25 000,0
38	Котельная ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи в АО "Красногорская	1. Реконструкция котельной мощностью 2,386 Гкал/ч со 100% заменой оборудования;	2021-2024	15 000,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		теплосеть"	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
39	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Увеличение теплопроизводительности основного оборудования котельной для ликвидации дефицита тепловой мощности	2020-2024	50 145,0
40	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Увеличение теплопроизводительности основного оборудования котельной для ликвидации дефицита тепловой мощности	2020-2024	50 145,0
41	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Реконструкция автоматизированной газовой котельной до 62,4 МВт	2021	120 235,0
42	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство перспективной котельной для теплоснабжения комплексной жилой застройки с объектами инфраструктуры с поэтапным вводом тепловых мощностей. Итоговая теплопроизводительность котельной составит 147 Гкал/ч. Строительство тепловых сетей для новых абонентов.	2020	2 200 000,0
43	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	Реконструкция КТС "Отрадное" с заменой 3-х существующих паровых котельных агрегатов на 3 водогрейных котла Термотехник типа ТТ100 13000	2019-2020	27 900,8
44	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелдово-резиденц	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч	2020-2024	150 234,0
45	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	Строительство новой котельной мощностью 35 Гкал/ч	2020-2024	250 467,0
46	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	Строительство новой котельной мощностью 25 Гкал/ч	2025-2029	215 478,0
47	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Строительство новой котельной мощностью 13,76 Гкал/ч	2019-2020	147 892,0
48	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	Строительство новой котельной мощностью 12 Гкал/ч	2020-2024	145 267,0
49	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч	2020-2024	54 987,0
50	Перспективная котельная ООО "СамолётЭнерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»	Строительство новой котельной мощностью 25 Гкал/ч	2030-2034	90 457,0
51	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	Строительство новой котельной мощностью 11,2 Гкал/ч	2020-2024	32 549,0
52	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч	2035-2039	54 987,0
53	БМК 66 км МКАД	Муниципалитет	Строительство новой котельной мощностью 16 Гкал/ч	2020-2024	56 487,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	(мощностью 16 Гкал/ч)				
54	Новая котельная вблизи ЦТП 4801	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового источника тепловой энергии мощностью 40МВт для переключения потребителей котельной №10 (после выработки срока службы котельной №10), потребителей ЦТП 4801, учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в, а так же перспективных подключений.	2024-2026	237 177,2
55	Котельная АО «Никольское»	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	Строительство новой котельной мощностью 10 Гкал/ч взамен физически изношенной с переводом всех потребителей на новую котельную.	2020-2024	30 158,5
56	БМК №1 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	Строительство котельной мощностью 6 Гкал/ч	2025-2029	27 849,0
57	БМК №2 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	Строительство котельной мощностью 8 Гкал/ч	2030-2034	32 654,0
58	БМК №3 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	Строительство котельной , мощностью 14 Гкал/ч	2025-2029	50 467,0
59	АИТ	АИТ	Строительство 95 автономных источника тепла	2020-2024	19 000,0
60	АИТ	АИТ	Строительство 6 автономных источников тепла	2025-2029	1 200,0
61	АИТ	АИТ	Строительство 5 автономных источников тепла	2030-2034	1 000,0
62	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция котельной с доведением установленной мощности до 210,14 Гкал/ч (установка дополнительного котла на 7,74 Гкал/ч)	2026-2027	48 000,0
2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения					
63	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемые котельные №1 и №7.	2023-2025	учтено в мероприятиях котельной №1 и в перспективе котельной № 7
64	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	Переключение потребителей котельной №6, на реконструированную котельную №1. Строительство ЦТП № 0106 взамен котельной №6.	2021-2023	учтено в мероприятиях котельной №1
65	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Переключение потребителей котельной № 9 на реконструированную котельную № 1. Строительство ЦТП №0109 взамен котельной №9.	2021-2023	учтено в мероприятиях котельной №1
66	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	1. После выработки котельной №10 срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельную вблизи ЦТП 4801 котельной Бецема; 2. переключение нагрузки ЦТП 4801 (с учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в) на строящуюся котельную вблизи ЦТП №4801.	2025-2029	учтено в мероприятиях по новой котельной вблизи ЦТП 4801
67	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.	2021-2024	учтено в мероприятиях котельной №14

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
68	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	Увеличение подключенной нагрузки за счет переключения отопления ж/д №№1,2 по ул. Королева. Мероприятия по реконструкции котельной не предусмотрены.	2021-2024	0,0
69	Котельная 12	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие котельной с переключением потребителей на ЦТП №4802 котельной «Бецема».	2024-2029	учтено в мероприятиях по ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема»
70	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей котельной №19 на реконструированную котельную №1	2024-2025	учтено в в мероприятиях котельной №1
71	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.	2021-2024	учтено в мероприятиях по котельной №14
72	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.	2022-2024	-
73	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением существующих потребителей на реконструируемую котельную №7.	2024-2029	учтено в мероприятиях по котельной №7
74	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №53 на новую котельную №53-54	2024-2029	учтено в в мероприятиях котельной №53-54
75	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №54 на новую котельную №53-54	2024-2029	учтено в в мероприятиях котельной №53-54
76	Котельная ПАО «КМЗ»	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Переключение потребителей ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ на реконструированную котельную №1; переключение потребителей ЦТП №4 на реконструированную котельную №7.	2021-2023	учтено в в мероприятиях котельной №1
3. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надёжности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения					
77	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование теплоэнергетического комплекса котельной №1, с уточнением фактической присоединенной нагрузки и выдачей рекомендаций по приведению котельной к проектной мощности по	2020	15 500,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
			адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1		
78	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Разработка проектно-сметной документации по увеличению мощности котельной №1, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2020-2022	15 670,0
79	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Модернизация горелочных устройств котельной №1 (10 горелок) по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2021-2023	48 250,0
80	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Модернизация насосного оборудования котельной №1 с установкой сетевого насоса, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2021-2023	33 143,0
81	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	2021-2022	10 000,0
82	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	ПИР и СМР по стабилизации гидравлического режима теплоэнергетического комплекса котельной №1, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2020-2021	11 181,1
83	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение котельной №1 с увеличением установленной мощности (СМР и ПНР) для обеспечения присоединенных договорных нагрузок, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2023-2024	107 066,5
84	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов в котельной №1 по адресу: М.О.,г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	2022-2023	12 544,6
85	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса котельной №1 с доработкой технологических схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	2022	15 000,0
86	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение системы автоматизации ЦТП 1 и 2, диспетчеризация ЦТП 1,2,3 по адресу: М.О., г.о. Красногорск	2024	14 898,9
87	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Установка шламоотводителей в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2021-2022	5 095,6
88	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Устройство системы видеонаблюдения и пожарной сигнализации в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2023	1 985,1
89	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение узлов учета энергоресурсов в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2022	10 151,3

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
90	КТС «Отрадное»	ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковский	Установка УУТЭ в кам.1313	2019-2021	7 166,4
91	КТС «Отрадное»	ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковский	Установка УУТЭ в кам.1308/1 с заменой запорной арматуры Ду 600 на шаровые краны Ду 700 (2 шт)	2019-2021	25 916,1
92	КТС «Отрадное»	ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковский	Установка УУТЭ в кам.503	2019-2020	6 648,9
93	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	Проведение режимно-наладочных испытаний топочного и водного режимов котельных агрегатов	2021	360,0
94	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	Проведение режимно-наладочных испытаний установок химводоподготовки	2021	100,0
95	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	замена осветительных приборов, на энергоэффективные, с использованием светодиодов	2020	14,0
96	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	Разработка и внедрение системы «умного» освещения с использованием датчиков присутствия	2022	100,0
97	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	Теплоизоляция дверных, стекольных проёмов здания котельной, замена треснувших и рабитых стекол	2020	10,0
98	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	Замена дымогарных труб, передней и задней трубной доски котла 2 котлов	2020	10 234,0
4. Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.					
99	Котельная № 1 (ЦТП №0101)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Вывод из эксплуатации существующего оборудования ЦТП со строительством нового автоматизированного на площадке в непосредственной близости (на территории офиса ПАО «Красногорская теплосеть»); 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП)	2021-2023	35 760,0
100	Котельная № 1 (ЦТП №0102)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2023	32 589,5
101	Котельная № 1 (ЦТП №0103)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2021-2023	36 510,0
102	Котельная № 1 (ЦТП №0104)	Котельная № 1 (ЦТП №0104)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на	2021-2023	34 880,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
			независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
103	Котельная № 1(ЦТП №0105)	АО «Красногорская теплосеть»	1.Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.установка частотного регулирования на насосном оборудовании; 3.установка системы погодозависимого регулирования с использованием 3-х ходовых клапанов с эл.приводом (или 2-х ходовых с с линией смешения)	2021-2023	30 547,5
104	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	30 270,0
105	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	33 410,0
106	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	31 250,0
107	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	34 500,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
108	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	37 700,0
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		
109	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	31 690,0
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		
110	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	28 600,0
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		
111	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	32 100,0
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
			4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		
112	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	32 100,0
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.		
113	Котельная № 2(ЦТП №0219)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	32 100,0
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
			диспетчерский пункт (ЦТП).		
			4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.		
114	Котельная № 2(ЦТП №0220)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦТП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	2021-2023	35 900,0
115	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦТП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	2021-2023	49 400,0
116	Котельная № 2	АО «Красногорская теплосеть»	Переключение потребителей ЦТП №0205-0212 котельной №2, на реконструированную котельную №1. Переключение потребителей ЖК «Брусчатый посёлок» 1 и 2 очереди с котельной №2 на котельную №7	2023-2025	учтено в мероприятиях по котельной №7
117	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП –Зоркий мощностью 1МВт от существующей котельной №2 (в перспективе от реконструированной котельной №7) для переключения потребителей, запитанных от магистральной тепловой сети АО «КМЗ»: Пионерская, 31 (Спортзал); Советская, 11, ВЗУ; Советская,б/н,1, трибуна Восточная; Советская,б/н,2, трибуна Западная; Маяковская,б/н,х/клуб; Советская,б/н, гараж; Советская,б/н,хозблок (туалет); Советская,б/н,холод-к.	2021-2023	41 550,5
118	Котельная № 5 (ЦТП №0501)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦТП);	2021-2024	29 120,0
119	Котельная №7 (ЦТП №0701)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦТП).	2023-2024	29 120,0
120	Котельная №7 (ЦТП №0702)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на	2023-2024	35 840,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
			независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
121	Котельная №7 (ЦТП №0703)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	42 590,0
122	Котельная №7 (ЦТП №0704)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	30 270,0
123	Котельная №7 (ЦТП №0705)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	42 190,0
124	Котельная №7 (ЦТП №0706)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	43 400,0
125	Котельная №7 (ЦТП №0707)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	46 500,0
126	Котельная №7 (ЦТП №0709)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный	2023-2024	50 740,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
			диспетчерский пункт (ЦТП).		
127	Котельная №7 (ЦТП №0711)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦТП).	2023-2024	42 500,0
128	Котельная ЗАО «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	1. Реконструкция и перенос здания ЦТП на земельный участок вблизи территории ЗАО «Бецема», чтобы освободить занимаемый земельный участок для размещения «Пристройки к МБОУ № 9 на 425 мест по ул. Вокзальная» (согласно генплану), так же сократить участок аварийного паропровода, проходящего вдоль жилой застройки по ул. Вокзальная.	2021-2023	45 872,6
129	Котельная №17 (ЦТП №1701)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦТП);	2021-2024	40 980,7
130	Котельная №18 (ЦТП 1801)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦТП).	2021-2025	35 475,9
131	Котельная №18 (ЦТП 1802)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦТП).	2021-2025	45 280,5
132	Котельная №18 (новое ЦТП 1803)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство блочного ЦТП мощностью 1,3 МВт для обеспечения нужд горячего водоснабжения потребителей п. Мечниково по адресу: п. Мечниково, д. 2; п. Мечниково, д.20, п. Мечниково, д.21, ул. Колхозная, д.33А; ул. Новый поселок, д.5А; МБДОУ д/с №18.	2021-2025	43 169,0
133	Котельная №20 (ЦТП 2001)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦТП).	2021-2024	45 250,6
134	Котельная №27 (ЦТП 2701)	АО «Красногорская теплосеть»	1 вариант: 1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦТП).	2024-2029	44 257,8
135	Котельная №38(новое ЦТП №3801)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство ЦТП №3801 для переключения части потребителей котельной №16: Ильинский тупик, д. 1А, 9,11 (общежитие, столовая),13.	2021-2024	15 355,1

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
136	Котельная №38 (новое ЦТП №3802)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство ЦТП №3802 для переключения части потребителей котельной №16, ЦТП №4802 котельной АО «Бецема»: ул. Королева, д. 5,7,9; ул. Промышленная, д.42; Южный б-р, д. 2,4,6.	2021-2024	67 526,7
137	Котельная №40 (ЦТП 4001)	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.	2021-2025	43 580,7
138	Котельная №40 (ЦТП 4002)	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.	2021-2025	41 368,3
139	Котельная №40 (ЦТП – новое-4002)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП мощностью 9,75 МВт(8,38 Гкал/ч) в непосредственной близости от существующего ЦТП 4002 для переключения нагрузок потребителей с ЦТП 4001 и ЦТП 4002.	2021-2025	42 980,0
140	Котельная №53 (новое ЦТП по ул.11 Саперов)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП мощностью 1,4 МВт от котельной №53 (в перспективе от реконструируемой котельной №53-54) по адресу: МО, г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. 11 Саперов для переключения части потребителей ЦТП № 5307: ул. 11 Саперов, д. 6, 6А,8,10,12; ул. Карбышева, 1 (спортзал),	2021-2022	14 879,0
141	Котельная №53 (ЦТП №5301)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	45 948,3
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		
			4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
142	Котельная №53 (ЦТП №5302)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	46 755,3
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		
			4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
143	Котельная №53 (ЦТП №5303)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	40 950,7
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		
			4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
144	Котельная №53 (ЦТП №5303А)	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5303.	2021-2029	48 765,5
145	Котельная №53 (ЦТП	АО «Красногорская	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	43 650,5

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	№5304)	теплосеть»	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
146	Котельная №53 (ЦТП №5305)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	42 560,7
147	Котельная №53 (ЦТП №5306)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 4. капитальный ремонт здания ЦТП.	2021-2029	45 160,5
148	Котельная №53 (ЦТП №5307)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	45 250,9
149	Котельная №53 (ЦТП №5308)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети; 3.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	42 687,9
150	Котельная №53 (ЦТП №5309)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	45 630,2
151	Котельная №53 (ЦТП №5319)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу	2021-2029	42 625,3

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
			воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
152	Котельная №54 (ЦТП №5410)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением мощности для переключения нагрузки потребителей ЦТП №5417; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
153	Котельная №54 (ЦТП №5412)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
154	Котельная №54 (ЦТП №5413)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
155	Котельная №54 (ЦТП №5414)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
156	Котельная №54 (ЦТП №5415)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
157	Котельная №54 (ЦТП №5416)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;	2021-2029	41 645,5

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 4. Увеличение мощности теплообменного оборудования.		
158	Котельная №54 (ЦТП №5417)	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5410	2021-2029	41 645,5
159	Котельная №54 (ЦТП №5418)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
160	Котельная №54 (ЦТП №5420)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
161	Котельная №56 (новое ЦТП №5602)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП от котельной №56 мощностью 7,0МВт для подключения потребителей АО «РЖД».	2021-2023	28 791,7
162	Котельная №56 (ЦТП №5601)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	40 528,5
163	Котельная №57 (ЦТП 5701)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	42 560,6
164	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции	2021-2029	41 570,5
165	Котельная ПАО «КМЗ»	АО «Красногорская	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	2021-2029	40 582,5

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	(ЦТП 4702)	теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции		
166	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением установленной мощности для переключения потребителей котельной №19 и части потребителей с КМЗ 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Установка блока ГВС 4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 5. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции	2021-2029	40 582,5
167	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Установка блока ГВС 4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП) 5. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	2021-2029	40 582,5
168	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4705)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Не планируются работы в связи с отсутствием оборудования.		0,0
169	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Наладка тепловой сети от котельной №2 . Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2021	1 492,3
169	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральных тепловых сетей в связи с их износом общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	11 642,4
170	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7) 1 Этап	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7): I этап dy 150..800, L=2136 м;	2021	19 820,2

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
171	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7):	2021	65 538,9
	2 Этап		II этап: dy 150..600, L=7151,9 м.		
172	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	I этап: от ТК1 до ТК-новая2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №1; отТК-2 до т.16, от т.11 до ТК-1-7 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7; 2 dy 600, L=1307 м; 2 dy 500, L=772,7 м; dy 200, L=270 м	2021-2023	371 887,7
173	Котельная № 1 (ЦТП0101)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,23 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	5 228,4
174	Котельная № 1 (ЦТП0102)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду159, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	2 668,7
175	Котельная № 1 (ЦТП 0103)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,55 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	14 677,6
176	Котельная № 1 (ЦТП 0104)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,75 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	17 049,1
177	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	II этап:от ТК-3 до ТК-2-8 - реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №2; dy 500, L=446,7 м; 2 dy 400, L=844,5 м	2021-2023	208 423,2
178	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,63 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	19 301,8
179	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	10 674,6
180	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2023	2 273,2
			1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
			трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		
181	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	6 819,6
182	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	4 546,4
183	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	7 956,2
184	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,32 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	7 274,3
185	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции).	2021-2023	9 547,5
186	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции).	2021-2023	5 337,3
187	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	2 668,7
188	Котельная № 2 (ЦТП №0219)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,27 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	6 137,7
189	Котельная № 2 (ЦТП №0220)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	6 819,6
190	Котельная № 2 (ЦТП	АО "Красногорская	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2023	2 273,2

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	№0221)	теплосеть"	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)		
191	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство участка магистральной тепловой сети для подключения ЦТП- Зоркий: 2d 108 – 0,02км; Строительство распределительных тепловых сетей: 2do108 – 0.02км; dr 89, dц57 – 0,02км.	2021-2023	816,0
192	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,25 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду50мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	13 343,3
193	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,58 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	21 082,4
194	Реконструкция тепловой сети (от котельной № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральной сети от ТК-1 до ТК-2 ул.Карбышева Реконструкция магистральной сети: в соответствии с ПСД	2021-2022	12 000,0
195	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 7 и № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	III этап:от котельной №7 до ТК-2 - реконструкция магистральной тепловой сети котельной №7;от ТК1-7 до У-14-А - реконструкция тепловой сети от котельной №2; 2du 800, L=42 м; 2 du 700, L=560 м; 2du 600, L=265 м; 2 2 du 500, L=380 м	2022	114 950,5
196	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	VI этап:от ТК-нов.кольцо до ТК-новая 2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7 в сторону котельной №1; 2du 500, L=3715 м; 2 du 250, L=580 м; 2du 200, L=65 м; 2 du 150, L=40 м	2022	364 514,1
197	Котельная №7 (ЦТП 0701)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	10 674,6
198	Котельная №7 (ЦТП 0702)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	2 668,7

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
199	Котельная №7 (ЦТП 0703)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	17 880,0
200	Котельная №7(ЦТП 0704)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,65 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	17 346,3
201	Котельная №7 (ЦТП 0705)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,47 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	12 542,7
202	Котельная №7 (ЦТП 0706)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 4,0 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100 в ППУ-изоляции); 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 65мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	60 044,8
203	Котельная №7 (ЦТП 0707)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,54 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = 150мм, Т4 = 125мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	18 680,6
204	Котельная №7 (ЦТП 0708)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,28 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 100мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	7 472,2
205	Котельная №7 ((ЦТП 0709)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	17 880,0
206	Котельная №7 (ЦТП 0710)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,34 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	9 073,4
207	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,05 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	1 220,1

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
208	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	6 671,6
209	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,0 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	26 686,6
210	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,07 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	1 220,1
211	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,24 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 125мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	7 369,0
212	Котельная 12, ЦТП 4802 котельной «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство участка тепловой сети для переключения потребителей котельной №12 на ЦТП №4802: 2до159 – 0.09 км; 2до108 – 0.025 км; 2д89 - 0.09 км; 2д50 – 0.025 км	2024-2029	11 416,2
213	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-1 (котельной №28) до вновь строящейся ТК между домами по ул.Мира,14 и ул.Мира,16 общей протяженностью 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 2. Строительство тепловых сетей ГВС от вновь строящейся ТК между домами по ул.Мира,14 и ул.Мира,1 до т.15 (котельной №14) общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от т.15 (котельной №14) до ТК-7 (котельной №14) общей протяженностью 0,35км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 4. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-7 (котельной №14) до т.10 (котельной №14) общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции); 5. Реконструкция тепловых сетей отопления от т.10 (котельной №14) до котельной №14 общей протяженностью 0,065 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции). ИТОГО: общая протяженность сетей отопления - 0,71 км; сетей ГВС -	2021-2022	70 167,6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
			0,74 км. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции); Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);		
214	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	8 714,9
215	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-2А до ТК-3 протяженность 460 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ	2021	15 360,4
216	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-3 до ЦТП 1-20-5 протяженность 304 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ	2021	12 121,8
217	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,37 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,03 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,02 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции); 4. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 5. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,08 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду65мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 6. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	8 673,1

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
218	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,15 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	3 335,8
219	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство магистральной тепловой сети: 2d 300 – 0,24 км; Реконструкция квартальных тепловых сетей отопления и горячего водоснабжения стальными трубопроводами в ППУ изоляции. Трубопроводы отопления: 2d250 – 0,2004 км, 2d200 – 0,072км; 2d150 – 0,3816 км; 2d125 – 0,084 км; 2d80 – 0,06 км; Трубопроводы горячего водоснабжения: 2d125 – 0,2004 км; 2d100 – 0,0072 км; 2d80 – 0,0516 км; 2d65 – 0,414 км; 2d40 – 0,06 км.	2021-2024	83 620,8
220	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей поселка . Прокладка стальных трубопроводов в ППМИ изоляции: Ду 529, Лобщ.= 16 м, Ду 426, Лобщ.= 1084 м, Ду 377, Лобщ.= 580 м, Ду 325, Лобщ.= 434 м, Ду 273, Лобщ.= 54 м, Ду 219, Лобщ.= 150 м, Ду 159, Лобщ.= 1274 м, Ду 133, Лобщ.= 694 м, Ду 108, Лобщ.= 2904 м, Ду 89, Лобщ.= 1144 м, Ду 76, Лобщ.= 1996 м, Ду 57, Лобщ.= 1453 м, Ду 45, Лобщ.= 241 м, Ду 38, Лобщ.= 120 м, Ду 32, Лобщ.= 110 м. Прокладка трубопроводов Изопрофлекс в изоляции ППУ: Ду 160, Лобщ.= 2289 м, Ду 140, Лобщ.= 146 м, Ду 110, Лобщ.= 1347 м, Ду 90, Лобщ.= 181 м, Ду 75, Лобщ.= 768 м, Ду 63, Лобщ.= 1518 м, Ду 50, Лобщ.= 935 м, Ду 40, Лобщ.= 102 м.Итого – реконструкция тепловых сетей котельной №40 – 12,254 км (в однострубном исчислении).	2020-2022	299 156,6
221	Котельная №40 (ЦТП 4002)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,385 км; Ду 150 – 0,690 км; Ду 70 – 0,780 км; ду 50 – 0,380 км.Итого: реконструкция тепловых сетей отопления – 2,235 км (в однострубном исчислении).Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,170 км; Ду 110 – 0,595 км; Ду 90 – 0,535 км; Ду 75 – 1,325 км; Ду 63 – 1,06 км; Ду 50 – 0,970 км; Ду 40 – 2,590 км. Стальные трубопроводы – Ду 150 – 0,015 км; Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,010 км; Ду 50 – 0,025 км; Ду 40 – 0,060 км; Ду 25 – 0,015 км.Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС – 7,385 км (в однострубном исчислении).	2020-2022	98 540,2
222	Котельная №43 (ЦТП-4301)	АО "Красногорская теплосеть"	Мероприятия по перекладке тепловых сетей ЦТП №4301 запланированы в рамках реконструкции тепловых сетей котельной №40, т.к. планируется	2020-2022	77 257,7

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
			<p>переподключение данного ЦТП к магистральным тепловым сетям котельной №40. Мероприятия по строительству магистральной тепловой сети от котельной №40 до ЦТП 4301 учтены в мероприятиях по тепловым сетям Котельной №40(поселок).</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,03 км; Ду 150 – 0,830 км; Ду 125 – 0,41; Ду 100 – 0,610 км; Ду 80 – 0,565 км; Ду 70 – 0,485 км; Ду 50 – 0,520 км; Ду 32 – 0,060 км; Ду 25 – 0,125 км.</p> <p>Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 3,635 км (в однострубно́м исчислении).</p> <p>Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,015 км; Ду 110 – 0,525 км; Ду 90 – 0,070 км; Ду 75 – 0,625 км; Ду 63 – 0,745 км; Ду 50 – 1,160 км; Ду 40 – 2,5 км; Стальные трубопроводы – Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,015 км; Ду 50 – 0,060 км; Ду 40 – 0,060 км.</p> <p>Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС - 5,79 км (в однострубно́м исчислении).</p>		
223	Котельная №53 (Новая котельная №53-54)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция участка магистральной тепловой сети от ТК-12 ул. Парковая до Новой тепловой камеры по ул. Карбышева: 2d325 – 0.492км	2021-2023	39 747,3
224	Новая котельная 53-54	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Строительство тепловых сетей от новой котельной до ТК-1 у котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду700 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 2,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП "РКР", ул. Полевая общей протяженностью 0,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП №4, ул. Старая, в/г 1 общей протяженностью 0,42 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-9 общей протяженностью 0,6 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>6. Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-15 общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1,</p>	2022-2024	339 566,5

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
			T2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции); 7. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-15 общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); 8. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-20 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 4,43 км		
225	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Первый этап: 1. Реконструкция тепловых сетей от котельной до ТК-3 общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-22 до ТК-220 общей протяженностью 0,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-213 до здания (Универмаг) по ул.Советская,32 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50 мм в ППУ-изоляции); 4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-220 до котельной общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду350 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,87 км	2021-2023	32 494,6
226	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Второй этап :1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-21 до т.2 общей протяженностью 0,15 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200 мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей от т.2 до ТК-220 общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,25 км	2022-2027	7 659,4
227	Строительство тепловой сети I категории для подключения здания ГБУЗ МО «Московская областная детская больница» по адресу: МО, г.о. Красногорск, кадастровый номер ЗУ : 50:11:0010104:1 от магистральной тепловой сети ПАО «МОЭК»	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство магистральной тепловой сети от точки врезки в тепловые сети ПАО «МОЭК до границы здания подключаемого Объекта: 2d 250 – 0,275км.	2021	110 000,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
228	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-9 от ЦТП-1 до ТК-9: тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219 мм., L=120м	2021	4 462,6
229	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ ул. Пионерская, от ТК-10 до жилого дома №17 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89 мм L=52м.	2021	1 312,8
230	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-10, от ТК-10 до ТК-11 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219мм L=294м.	2021	9 217,8
231	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной и ГВС КМЗ ул. Пионерская, от ТК-11 до жилого дома №15 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-125мм L=52м, ГВС Д-110мм L=26м, Д-63мм L=26м.	2021	4 282,8
232	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети, проложенные бесканальным способом	2021	5 362,3
233	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-12, ТК-15. от ТК-12 до ТК-16 через ТК-15 проложенные бесканальным способом До-159мм L=280м.	2021	7 600,0
234	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-8 через Т-3 до ж/д 8 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=360м., До-89мм L=20м. ГВС Д-110мм. L=180м, Д-90мм. L=180м., Д-63мм. L=10м	2021	13 561,8
235	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения от УТ-9 до ж/д 7 по ул. Королева, котельной №16 тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д-160мм. L=150м, Д-110мм. L=150м.	2021	5 384,5
236	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная, ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм. L=72м., ГВС Д-160мм. L=60м, Д-90мм. L=60м.	2021	2 772,2
237	Капитальный ремонт	АО "Красногорская	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул.	2021	534,6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	теплосеть"	Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м., ГВС Д-75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.		
238	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления котельная № 16 от т.врезки № 1 до ж/д № 5 по ул. Королева тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом.ГВС Д- 160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.	2021	2 299,3
239	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ЦТП-19-2-1 до ТК 2.19.1 по ул. Ленина тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом.ГВС Д- 160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.	2021	1 961,8
240	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ТК 2.19.1 до ТК 2.19.2 по ул. Ленина L=29 м канальная 2До- 133, Дгв-89, Дц-57	2021	1 211,1
241	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ТК 2.19.2 до ж/д № 15 по ул. Ленина L=31 м канальная 2До 159, Дгв-133, Дц-76	2021	1 838,5
242	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети , проложенные бесканальным способом До-219мм L=158м.	2021	5 362,3
243	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-10 через ТК-11 до ж/д 23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=100м.,До-108мм L=70м. ГВС Д-110мм. L=50м., Д-90мм. L=50м., Д-75мм. L=35м., Д-63мм, L=35м.	2021	116 585,9
244	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная, ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм. L=72м, ГВС Д-160мм L=60м, Д-90мм. L=60м.	2021	2 772,2
245	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м. ГВС Д- 75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.	2021	534,6
246	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование , ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №1 по адресу:	2023-2024	6 164,1

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	№1		М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар		
247	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №1 от т.103 до корпуса 26 , Ду108 L=30м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский б-р ,д.26.	2022	3 764,6
248	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция переемычки между теплосетями котельной № 1 (ТК-208) и котельной № 2 (ТК-8), Ду500 , по адресу: М.О., г.о. Красногорск	2021	6 886,6
249	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №2 закольцовка от ТК-3.9 до ТК-3.10, Ду250 L=70м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск ул Спасская, д.10	2021-2022	9 517,4
250	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №2 от ТК-3.9 до дома 12 ул. Спасская, Ду100 L=60м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск, ул Спасская.	2022-2023	4 457,3
251	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование, ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар	2022-2023	5 935,8
252	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 50мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	19 094,9
253	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4702)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	2 788,8
254	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ЦТП №3-КМЗ-7 до ТК-8 общей протяженностью 0,9км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции). Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции).	2021-2022	21 787,2
255	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,95 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,37 км в 2-х	2021-2022	18 013,4

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
			трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)		
256	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей существующих потребителей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,78 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	41 932,0
257	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	Реконструкция тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,7 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	20 157,1
258	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Наладка тепловой сети от котельной №2 . Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2021	1 492,3
259	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Расчет гидравлических режимов работы тепловых сетей, балансировка перепадов давления на вводимых участках	2021	80,0
260	Котельная АО «Никольское»	АО «Красногорская теплосеть» (АО «Никольское» - на территории предприятия)	Ремонт теплотрасс :1.СО и ГВС От ТК-1а до ТК-4 и до ввода в тепловой узл мкд №24 ул. Ткацкой фабрики, протяжённость 276 м. по акту обследования тепловых сетей от 05.07.2019 г. подписанный представителями АО « Красногорская теплосеть» АО «Никольское» со стороны администрации г.о. Красногорск Агарковым А.П. 2.Транзитный участок между мкд №1а и мкд №3а по ул. Ткацкой фабрики, протяжённость 16 метров.3. Тепловые сети отопления от ТК-7 до ТК-7а, протяжённость 166 м.	2021-2022	уточняется на стадии СМР
261	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	24 893,0
262	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	29 847,0
263	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	23 652,0
264	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей (БЦ "Два капитана")	2020-2024	17 849,0
265	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	13 488,0
266	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	15 467,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
267	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2025-2029	21 657,0
268	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	24 581,0
269	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2025-2029	23 895,0
270	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	125 467,0
271	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	учтено в мероприятиях по котельной ООО "Самолет Энерго"
272	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2025-2029	учтено в мероприятиях по котельной ООО "Самолет Энерго"
273	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	16 549,0
274	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	Строительство тепловой сети 2Ду 400 мм общей протяженностью 450 м в подземной прокладке для подключения гостиницы на 500 номеров с объектами обслуживания населения с подземной парковкой на 500 мест в г.о. Красногорск, п. Отрадное	2019-2020	38 993,6
275	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	Реконструкция тепловой сети 2Ду 500 мм общей протяженностью 40 м в надземной прокладке для подключения гостиницы на 500 номеров с объектами обслуживания населения с подземной парковкой на 500 мест в г.о. Красногорск, п. Отрадное	2020	3 322,4
276	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	12 568,0
277	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	17 894,0
278	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	26 544,0
279	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелово-резиденц	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	19 874,0
280	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	23 568,0
281	Котельная ЖК	ЖК Красногорск Парк	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	18 954,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	Красногорск Парк 12 Гкал/ч				
282	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	25 468,0
283	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	45 987,0
284	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	35 649,0
285	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	24 957,0
286	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" №2	ООО «Самолет Энерго»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2030-2034	32 657,0
287	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	56 942,0
288	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	23 461,0
289	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2035-2039	19 465,0
290	БМК 66 км МКАД (мощностью 16 Гкал/ч)	Муниципалитет	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	25 973,0
291	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	12 645,0
292	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	11 567,0
293	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	23 947,0
294	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2022	46 952,0
295	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	23 468,0
296	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	21 648,0
297	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	19 843,0
298	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	35 468,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
299	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	10 294,0
300	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2021	29 467,0
301	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2021	21 564,0
302	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	27 845,0
303	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	16 954,0
304	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	13 455,0
305	Котельная ЗАО «Бецема»	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей (СОШ на 121 место и ДОУ на 59 мест) на ул.Вокзальная	2020-2024	9 200,0
306	От котельной №1 до котельной №2 (микрорайон Райцентр)	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)	1. Магистраль до Ред Хиллс (новое строительство) – 0,309 км, в том числе: 1.1 2Ду 300 – 0,03 км; 1.2 2Ду 250 – 0,118 км; 1.3 2Ду 200–0,142 км; 1.4 2Ду 150–0,019 км. 2. Магистраль к ТЕТРИСу (от ТК-1- новое строительство) – 2,448 км в том числе: 2.1 2Ду 600–1,363 км; 2.2 2Ду 300–0,106 км; 2.3 2Ду 250–0,091 км; 2.4 2Ду 200–0,563 км; 2.5 2Ду 150–0,22 км; 2.6 2Ду 125–0,105 км. 3. Магистраль в сторону ЦТП КМЗ (от ТК-новая-2 - новое строительство+реконструкция) – 1,380 км 3.1 2Ду 350–0,62 км; 3.2 2Ду 300 –0,54 км; 3.3 2Ду 250–0,025 км; 3.4 2Ду 200–0,16 км; 3.5 2Ду 150–0,035 км. 4. Магистраль от котельной №1 до котельной №2 (реконструкция)– 1,475 км в том числе: 4.1 2Ду 800 –0,065 км; 4.2 2Ду 600–0,098 км; 4.3 2Ду 500 –0,634 км; 4.4 2Ду 300 –0,546 км; 4.5 2Ду 100 –0,042 км; 4.6 2Ду 70–0,09 км. 5. Магистраль к д/с и обр. центру «Созвездие» ул. Б.Комсомольская (новое строительство) – 0,279 км, в том числе: 5.1 2Ду 125 – 0,279 км.	2019-2022	200 035,2
307	От котельной №6 до котельной №7 (вдоль ул.Речная)	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)	Итого – реконструкция/строительство новых магистральных сетей котельной №1 – 5,891 км, в том числе: 2Ду 800–0,065 км; 2Ду 600–1,461 км; 2Ду 500–0,634 км; 2Ду 350–0,62 км; 2Ду 300–1,222 км; 2Ду 250–0,234 км; 2Ду 200–0,865 км; 2Ду 150–0,274 км; 2Ду 125–0,384 км; 2Ду 100–0,042 км; 2Ду 70 – 0,09 км. Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом:	2019-2022	926 746,6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
			1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)		
	ВСЕГО мероприятий				17 917 682,7

Более детальный анализ программы инвестиционных проектов в системе теплоснабжения представлен в разделе 6 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

5.2. Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения.

Краткое описание проекта	Проект включает в себя мероприятия по строительству, модернизации и реконструкции ВЗУ и сетей водоснабжения
Цели инвестиционного проекта	<ol style="list-style-type: none"> 1. Реконструкция и модернизация существующих объектов системы централизованного водоснабжения с целью повышения ее технологической эффективности, надежности и безопасности функционирования и развития. 2. Создание условий для приведения инфраструктуры централизованного водоснабжения в соответствие со стандартами качества. 3. Создание условий устойчивого функционирования и развития экономики в городском округе Красногорск Московской области, обеспечение бесперебойного водоснабжения потребителя.
Технические параметры проекта	Технические параметры проекта содержатся в таблице 5.2.1.
Необходимые капитальные затраты	Необходимые капитальные затраты в сфере водоснабжения на расчетный срок до 2039 года составляют 7 745 928,0 тыс. руб. с НДС.
Источники финансирования	<p>Средства, поступающие от реализации товаров (оказания услуг), в части прибыли на развитие производства (капитальные вложения).</p> <p>Амортизация ресурсоснабжающих организаций.</p> <p>Средства, поступающие из бюджета.</p> <p>Плата за технологическое подключение.</p>
Срок реализации проекта	2020-2039 гг.

Более детальный анализ программы инвестиционных проектов в системе водоснабжения представлен в разделе 7 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

5.3. Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения.

Краткое описание проекта	Проект включает в себя мероприятия по строительству, модернизации и реконструкции очистных сооружений КОС и сетей водоотведения.
Цели инвестиционного проекта	<ol style="list-style-type: none"> 1. Реконструкция и модернизация существующих объектов системы централизованного водоотведения с целью повышения ее технологической эффективности, надежности и безопасности функционирования и развития. 2. Создание условий для приведения инфраструктуры централизованного водоотведения в соответствие со стандартами качества. 3. Создание условий устойчивого функционирования и развития экономики в городском округе Красногорск Московской области, обеспечение бесперебойного водоотведения потребителя.
Технические параметры проекта	Технические параметры проекта содержатся в таблице 5.3.1.
Необходимые капитальные затраты	Необходимые капитальные затраты в сфере водоотведения на расчетный срок до 2039 года составляют 6 533 316,0 тыс. руб., без НДС
Источники финансирования	<p>Средства, поступающие от реализации товаров (оказания услуг), в части прибыли на развитие производства (капитальные вложения).</p> <p>Амортизация ресурсоснабжающих организаций.</p> <p>Средства, поступающие из бюджета.</p> <p>Плата за технологическое подключение.</p>
Срок реализации проекта	2020-2039 гг.

Более детальный анализ программы инвестиционных проектов в системе водоотведения представлен в разделе 8 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

5.4. Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения.

Краткое описание проекта	Проект включает в себя мероприятия по строительству, модернизации и реконструкции ТП, ПС, сетей электроснабжения.
Цели инвестиционного проекта	<ol style="list-style-type: none"> 1. Реконструкция и модернизация ТП, ПС, строительство сетей системы электроснабжения с целью повышения ее технологической эффективности, надежности и безопасности функционирования и развития. 2. Создание условий устойчивого функционирования и развития экономики в городском округе Красногорск Московской области, обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителя.
Технические параметры проекта	Технические параметры проекта содержатся в таблице 5.4.1.
Необходимые капитальные затраты	Необходимые капитальные затраты в сфере электроснабжения на расчетный срок до 2039 года составляют 4 268 589,46 тыс. руб. с НДС.
Источники финансирования	<ol style="list-style-type: none"> 1. Средства, поступающие от реализации товаров (оказания услуг), в части прибыли на развитие производства (капитальные вложения). 2. Амортизация ресурсоснабжающих организаций. 3. Средства, поступающие из бюджета. 4. Плата за технологическое подключение.
Срок реализации проекта	2020-2039 гг.

Таблица 5.4.1. - Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения.

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5
1	I этап: проектирование интеллектуальной системы учета электроэнергии	2020	2020	94 108,86
2	II этап: монтаж серверного оборудования, установка и настройка ПО	2020	2021	8 806,49
3	III этап: замена индивидуальных приборов учета (счетчиков электроэнергии)	2020	2022	906 286,08
4	IV этап: организация каналов связи "прибор учета - центр сбора и обработки данных (далее - ЦСОД) гарантирующего поставщика"	2020	2022	395 670,60
5	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.11 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-20 по адресу: Московская область, г. Красногорск, Волоколамское шоссе – ул. Речная, протяженность 4 км.	2020	2021	33 309,32
6	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.4, Ф.17 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-2 по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Ленина, протяженность 10 км.	2020	2021	71 339,79
7	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.12, Ф.25 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-124 по адресу: Московская область, г. Красногорск, протяженность 10 км.	2020	2021	71 339,79
8	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-62 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Почтовая, ул. Заречная, Волоколамский проезд, Волоколамский переулок, протяженность 5 км.	2020	2022	2 265,30
9	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-66 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Гражданская, ул. Вокзальная, ул. Красноармейская, ул. Советская, протяженность 3 км.	2020	2022	8 374,55
10	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-80 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Станционная, Вокзальный переулок, Торфяной переулок, ул. Советская, протяженность 3,5 км.	2020	2022	9 742,67
11	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-81 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Железнодорожная, протяженность 3,5 км.	2020	2022	8 731,13
12	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-121 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лагерная, ул. Поселковая, ул. Дорожная, ул. Набережная, СНТ «Опытный», протяженность 3,3 км.	2020	2022	8 822,83
13	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-165 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н п. Нахабино, ул. Володарского, ул. Труда, ул. Мира, ул. Заводская, ул. Свердлова, ул. 2-я Почтовая, ул. 40 лет Октября, ул. Дзержинского	2020	2023	500,00
14	Перевод части нагрузок с 6 кВ на 10 кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лесная, протяженность 0,4 км., мощность 1,03 МВА	2020	2022	11 241,80
15	Реконструкция КВЛ-6 кВ №147 РП-198-ТП-160 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, протяженность 0,62 км.	2020	2020	3 995,91

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5
16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-113 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, ул. Северная, протяженность 2,9 км.	2020	2022	7 268,46
17	Строительство КТП в районе КТП-113 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, протяженность 0,3 км., мощность 0,25 МВА	2020	2020	5 332,83
18	Внешняя схема электроснабжения Заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Советская	2020	2023	30,00
19	Реконструкция ПС 500/220/20 кВ №517 Западная, мощность 125 МВА	2021	2021	1 230 780,00
20	Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ №145 Нахабино, мощность 63 МВА	2021	2021	480 000,00
21	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красногорская – Рублево I, II цепь, протяженность 4,07 км.	2021	2021	24 380,00
22	Строительство 2 ТП-10/0,4 кВ, 6 КЛ-10 кВ, 2 СП-10 кВ, ПС №830 "Красногорская", в т. ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Архангельское (6,4 МВА; 6,976 км; 832 п.м.)	2021	2022	28 771,18
23	Строительство СП-10 кВ, 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП-10 кВ (сооруж. по дог. 9813-409 от 08.09.2008 КОО «МИЛЛГРИН ЛИМИТЕД») до 2СП-10 кВ, установка 2 яч., ПС № 145 Нахабино, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н установка ячеек в РУ-10 кВ РП-10 кВ (0,248 км; 4 шт.(РУ))	2021	2022	1 924,64
24	Строительство 2-х ячеек в РП (сооруж. по дог. №6453-409 от 02.08.2006), ПС 220/110/10 №830 "Красногорская", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Архангельское, вл,146 (2 шт.(РУ))	2021	2022	3 707,52
25	Строительство ТП-10/0,4 кВ, 2хКЛ-10 кВ от яч. 1-ой с.ш. и 2-ой с.ш. РУ-10кВ РП-10 кВ №16182 до 1-ой и 2-ой с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемой ТП-10/0,4кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Светлые Горы, влад.1 (2 МВА; 0,546 км)	2020	2022	11 984,63
26	Строительство 2СП-10 кВ, 2КЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 2-й и 3-й с.ш. РУ-10кВ РТП-10/04кВ №81 до РУ-10кВ вновь сооружаемых 2СП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, Отрадное (0,6 км; 2 шт.(реклоузер); 150 п.м.)	2020	2021	11 317,87
27	Строительство РП-10 кВ, 2хКЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 1-й и 2-й с.ш. РУ-10кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино до РУ-10кВ до 1-й и 2-й с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемого РП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с.п. Ильинское, с. Николо- (5,4 км; 220 п.м.; 2 шт.(прочие))	2020	2022	81 883,25
28	Строительство двух ячеек на разных с.ш. РУ-10кВ РП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Светлые Горы, влад.1 (2 шт.(реклоузер))	2021	2022	3 014,40
29	Строительство 2СП-10 кВ, 2КЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 3-й и 4-й с.ш. РУ-10кВ ПС Нахабино до РУ-10кВ вновь сооружаемых 2СП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, ост. пункт Нахабино (5 км; 2 шт.(реклоузер); 150 п.м.)	2021	2022	32 546,77

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5
30	Строительство КТП-10/0.4 кВ, 2-КЛ-10 кВ от врезки в КЛ-10кВ напр. 'ПС 67- СП №28591' ПС №67 "Усово", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское (0,4 МВА; 0,32 км; 65 п.м.)	2021	2022	6 148,60
31	Реконструкция ПС 220/110/10/6 кВ №836 Слобода, установка ячейки в РУ-10 кВ РП 10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский район, с. Петрово-Дальнее, «Биомед» им. Мечникова (1 шт.(РУ))	2021	2022	1 363,55
32	Реконструкция РУ-10кВ ПС №145 110/35/10/6кВ Нахабино с установкой ячейки на 3-й с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, вблизи р.п. Нахабино (1 шт.(РУ))	2020	2021	2 075,03
33	Реконструкция РУ-10кВ РТП-10/0,4кВ №81 с установкой по 1 яч. на 2 и 3 с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, МО, Красногорский р-н, п. Отрадное (2 шт.(РУ))	2020	2021	1 940,69
34	Реконструкция 1-й и 2-й с.ш. РУ-10 кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино с установкой по 1 яч. на каждой с.ш., замена ДГР и ТДГР на 1-й и 2-й с.ш. РУ-10 кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Николо-Урюпино (2 шт.(РУ))	2020	2022	5 886,49
35	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ (замена трансформатора 160 кВА на трансформатор 400 кВА), ПС №64 "Барвиха", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское (0,4 МВА)	2020	2022	927,22
36	Реконструкция РУ-10кВ ПС Нахабино с установкой по 1 яч. на 3 и 4 с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, ост. пункт Нахабино (2 шт.(РУ))	2020	2021	3 747,79
37	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ-6623 (замена трансформатора 250 кВа на трансформатор 400 кВА), ПС №64 "Барвиха", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское, ул. Ленина, д.30 (0,4 МВА)	2020	2022	1 275,16
38	Реконструкция строительной части БКТП-28106 10/0,4 кВ с установкой системы пожаротушения (выполнение дополнительных противопожарных мероприятий по требованию заявителя), в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,63 МВА)	2021	2022	1 038,63
39	Техническое перевооружение ПС 220 кВ №830 «Красногорская» - замена МВ-110 кВ на элегазовые выключатели» -7 шт. (7 шт.(РУ); 5 831 кв.м.)	2025	2026	840,00
40	Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино 1-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024	2025	4 972,03
41	Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино 2-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024	2025	4 982,56
42	Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Рублево 1-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024	2025	4 982,56
43	Модернизация ПС 220/110/10 кВ №830 Красногорская, замена АЧР на микропроцессорные устройства (2 шт.(прочие))	2023	2026	2 946,18

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5
44	Модернизация ПС 220 кВ "Красногорская" №830(замена электромеханических дифференциальных защит автотр-ров на микропроцессорные защиты) (4 шт.(прочие))	2024	2025	12 308,42
45	Модернизация ПС 220 кВ № 830 «Красногорская»: оборудование комплексом по обеспечению информационной безопасности, в т.ч. ПИР (1 шт.(прочие))	2020	2021	3 583,19
46	Реконструкция КЛ-10 кВ (вынос линии) ф. яч. СН ПС-837 на ТСН №3 на ЦРП-31 и ф. 837204, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,68 км; 125 п.м.)	2021	2022	5 875,32
47	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6745 фид. "ул. Центральная", "ул. Колхозная", "ул. Луговая". ПС 67 "Усово" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Дмитровское(2) (8 т.у.)	2021	2022	10 423,76
48	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6784 фид. «ул. Дачная». ПС 67 "Усово" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Дмитровское (4) (1,1 км; 22 т.у.)	2021	2025	3 719,60
49	Реконструкция ВЛЗ-6 кВ (вынос линии) ф. ТП-1004-КТП-101-ТП-1009, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Марьино (0,392 км; 80 п.м.)	2021	2022	4 702,51
50	Реконструкция КЛ-10 кВ (вынос КЛ-10 кВ), в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Путилково (5 МВА; 1,4 км; 8 шт.(РУ); 6 шт.(прочие))	2021	2022	44 861,33
51	Модернизация (переустройство) РП-10 кВ КЛ-10кВ, "ЗИВМА" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский район, с. Дмитровское (СУД) (3,3 км; 18 шт.(РУ); 4 шт.(прочие))	2025	2026	840,00
52	Модернизация ВЛ 6-кВ от КРН 40 до ТП-718 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Козино (0,333 км)	2021	2022	3 697,24
53	Модернизация ВЛ 6-кВ ф. Мцыри ПС оп. 82-оп.45 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Нахабино (4 шт.(прочие))	2021	2024	6 351,86
54	Модернизация ВЛ 6-кВ ф. Турово (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Нефедьево (6 шт.(прочие))	2021	2024	9 312,43
55	Модернизация ВЛ-6 кВ КТП 5982 ф. КТП 5964+КТП 5952+КТП 6979 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширением просеки) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (1,6 км)	2022	2024	5 865,14
56	Модернизация ВЛ 10кВ ЦТП 18 1с-ТП 27010 оп.1-17 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширением просеки) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,7 км)	2022	2024	2 553,35
57	Установка и внедрение пунктов коммерческого учета с организацией удаленного сбора данных по уровню напряжения 6-10 кВ на ГБП с потребителями Филиала СЭС на территории Красногорского РЭС (МО) (2 т.у.)	2020	2020	771,13

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5
58	Проектные работы по автоматизации кольцевания Красногорского района (реализация алгоритмов телеуправления коммутационными аппаратами, оснащение контрольных и узловых точек сети интеллектуальными устройствами обнаружения мест повреждения) (1 шт.(прочие))	2024	2026	11 448,70
59	Строительство базы Красногорского РЭС на ПС 220/20/10 кВ №860 "Ильинская" (1 шт.(прочие))	2025	2025	12 398,46
60	Проектные работы по модернизации ПС 110-220 кВ для организации дистанционного управления оборудованием из ЦУС ПАО «Россети Московский регион» и ДЦ Московского РДУ (ПС 220 кВ Красногорская) (1 шт.(прочие))	2021	2022	5 970,87
61	Строительство 2КЛ-10 кВ от РТП-АОЦ до ТП-1 (Заявителя) по адресу: Московская область, Красногорский р-н, Мякининская пойма, 65-66км МКАД, строение 4	2016	2021	5 827,29
62	Строительство КРУН и ЛЭП-6 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2017	2021	4 690,00
63	Внешняя схема электроснабжения Заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Советская	2020	2020	0,00
64	Строительство КЛ-20 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск, мкр. Опалиха	2018	2020	31 839,13
65	Строительство РП и ЛЭП-10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск, мкр. Опалиха	2018	2020	1,00
66	Реконструкция ТП-41060, строительство 2ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. 50 лет Октября (2 этап)	2019	2020	3 884,86
67	Установка системы учёта в ТП-346223 по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск. Установка системы учёта в ТП-346223 по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск	2020	2021	121,63
68	Строительство ЛЭП-10 кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, о.п. Пойма	2020	2020	8 027,05
69	Реконструкция ТП-211195, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл., Красногорский р-н, северо-западнее д. Захарково (2 этап)	2020	2021	2 490,13
70	Реконструкция ТП-3775, строительство 2ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Молодежная (2 этап)	2020	2020	2 509,59
71	Реконструкция ТП-24 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Институтская, д. № 11	2019	2020	559,54
72	Реконструкция ТП-121, строительство ЛЭП-0,4кВ по	2019	2020	206,03

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5
	адресу: Московская обл., Красногорский р-н, с. Николо-Урюпино, ул. Гагарина, д. № 52 (1 этап)			
73	Реконструкция ТП-32879, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32879, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32896, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32893 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл, Красногорский р-н, Архангельское п.	2018	2020	1 051,86
74	Реконструкция РУ-20кВ РТП-АОЦ по адресу: Московская область, г. Красногорск	2017	2021	85 129,08
75	Реконструкция ТП-211195. Строительство КТП, КЛ-10 кВ и ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143420, Московская область, Красногорский район, д. Захарково (1этап)	2018	2020	59,59
76	Реконструкция ТП-11450 по адресу: 143408, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. Крайняя	2019	2020	0,29
77	Реконструкция ТП-219232 по адресу: Московская область, Красногорский район, д. Ивановское	2019	2020	0,00
78	Реконструкция ТП-328212 для присоединения заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, Воронки д, участок № 60А	2019	2020	561,98
79	Реконструкция ТП-201, строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-201 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Гольево д, Красная Слободка ул (1 этап)	2019	2020	269,80
80	Реконструкция ТП-41060, строительство 2ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. 50 лет Октября (1 этап)	2019	2020	126,17
81	Реконструкция ТП-73, строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143444, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Аникеевская (1 этап)	2020	2020	491,34
82	Реконструкция ТП-23 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителей по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Отрадненское с.п., Путилково д.	2019	2020	0,00
83	Реконструкция КТП-219231, строительство ЛЭП-0,4кВ по адресу: 143406, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, д. Ивановское, д. № 34Б (1 этап)	2020	2020	208,22
84	Реконструкция ТП-139 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н., с/п Отрадненское, д. Путилково	2020	2020	1 448,83
85	Реконструкция ТП-3775, строительство 2ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Молодежная (1 этап)	2020	2020	5 343,64
86	Реконструкция ТП-211195, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл., Красногорский р-н, северо-западнее д. Захарково (1 этап)	2020	2021	1 647,13
87	Реконструкция ТП-41 для электроснабжения	2020	2021	5 285,69

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5
	энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Советская, дом № 20-А			
88	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-28 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Красногорск, Светлая ул	2020	2021	496,10
89	Реконструкция ТП-299. Строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино (1 этап)	2020	2021	534,11
90	Реконструкция ТП-135182, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Белинского, дом № 18 (1 этап)	2020	2021	3 518,36
91	Реконструкция РТП-20 по адресу: Московская обл, г. Красногорск, ул. Кирова	2020	2020	7 684,93
92	Реконструкция ЛЭП-6 кВ направлением ТП-124 – КРУН-58 по адресу: Московская область, Красногорский район	2020	2024	44 839,98
93	Реконструкция КВЛ-6 кВ ТП-147-ТП-189 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, от ул. Лесопарковая до с/т «Лесная поляна	2022	2023	1 516,06
94	Реконструкция КВЛ-6 кВ КРУН-74 - ТП-114 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, участок от д. Аникеевка до с/т "Пищевик"	2021	2024	854,51
95	Реконструкция КВЛ-6 кВ ТП-119 - ТП-120 (участок ТП-119 оп.3 в ст. ТП-58) по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, в районе с. Николо-Урюпино	2021	2024	1 653,90
96	Реконструкция двух КЛ-10 кВ направлением ПС-145 «Нахабино» – РП-525 по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2019	2023	37 692,90
97	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.11 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-20 по адресу: Московская область, г. Красногорск, Волоколамское шоссе – ул. Речная	2018	2024	33 309,32
98	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.4, Ф.17 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-2 по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Ленина	2021	2024	71 339,79
99	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.12, Ф.25 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-124 по адресу: Московская область, г. Красногорск	2020	2026	10,00
100	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-62 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Почтовая, ул. Заречная, Волоколамский проезд, Волоколамский переулок	2018	2025	2 665,30
101	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-66 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Гражданская, ул. Вокзальная, ул. Красноармейская, ул. Советская	2016	2026	10,00
102	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-80 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Станционная, Вокзальный переулок, Торфяной переулок, ул. Советская	2016	2026	10,00

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5
103	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-81 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Железнодорожная	2016	2026	10,00
104	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-121 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лагерная, ул. Поселковая, ул. Дорожная, ул. Набережная, СНТ «Опытный	2016	2026	10,00
105	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-165 по адресу: Московская область, Красногорский р-н п. Нахабино, ул. Володарского, ул. Труда, ул. Мира, ул. Заводская, ул. Свердлова, ул. 2-я Почтовая, ул. 40 лет Октября, ул. Дзержинского	2019	2025	3 803,26
106	Перевод части нагрузок с 6 кВ на 10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лесная	2016	2023	11 241,80
107	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-113 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, ул. Северная	2018	2023	7 268,46
108	Реконструкция КЛ-6 кВ направлением РП-198 – ТП-41 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, Нахабино, ул. Горем-28	2020	2021	11 875,47
109	Реконструкция ВЛ-6кВТП97-ТП31,143,11,Красногорский р-он,п.Нахабиноул.Мичурина,вдольВолок.шоссе,Истринский р-он,г.Дедовскул.Лесная,Гражданская,Пригородная,111 Пролетарские по адресу: Московская обл., вдоль Волоколамского шоссе между п. Нахабино и г. Дедовск	2022	2024	7 309,22
110	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-211101 с переводом на РТП-12 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, д. Гольево, ул. Центральная, д. № 76	2020	2021	1 405,16
111	Реконструкция ВЛ-0,4кВ по адресу: 143430, Московская обл., Красногорский р-н., рп. Нахабино, ул. Советская, д № 38	2020	2021	591,47
112	Реконструкция КЛ-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н., п. Архангельское, в/г 79/1а	2020	2020	558,03
113	Реконструкция ВЛ-6 кВ направлением ТП-52 – ТП-183 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, дер. Путилково	2020	2021	1 888,26
114	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-80 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Нахабино рп, Железнодорожная ул.	2020	2021	756,84
115	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, пгт. Нахабино, ул. Советская (1 этап)	2020	2021	210,62
116	Строительство РП, ТП, ЛЭП-6 кВ и ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино	2018	2022	18 522,41
117	Строительство КТП в районе КТП-113 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п.	2017	2023	5 332,83

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5
	Нахабино, ул. Речная			
118	Строительство ТП и КЛ-6 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, д. Михалково	2019	2020	109,43
119	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-53 до ВРУ МКД по адресу: Московская обл, г. Красногорск, ул. Октябрьская, дом №5	2018	2020	1 338,84
120	Установка реклоузеров по адресу: Московская область, г.о. Красногорск	2018	2024	25 770,56
121	Строительство КЛ-6 кВ, КТП по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, г.п. Нахабино, ул. Панфилова	2019	2020	129,19
122	Строительство МТП, ЛЭП-6 кВ по адресу: Московская обл, Красногорский район, Нахабино рп, ул. Совпартшкола	2019	2021	1 355,59
123	Строительство КТП, ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская обл, Красногорский район, г.о. Красногорск, Опалиха мкр, Ново-Никольская ул. (1 этап)	2019	2020	3 583,82
124	Строительство ТП-проект., КЛ-10 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Красногорск г, Опалиха мкр, Горького ул, дом №4	2019	2020	8 941,36
125	Строительство КТП, 2КЛ-6 кВ по адресу: 143430, Московская обл, Красногорский р-н, Нахабино рп, Советская ул	2019	2020	1 135,28
126	Строительство КТП, КЛ-10кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, д. Путилково, Путилковское ш., д. № 112	2019	2021	11 455,06
127	Строительство КЛ-10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2018	2020	4 280,81
128	Строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143421, Московская обл, Красногорский р-н, Ильинское с/п, Архангельское п	2019	2020	273,02
129	Выполнение работ по созданию комплекса автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ) в Красногорском филиале АО "Мособлэнерго" (1 диспетчерский пункт Красногорского филиала)	2019	2020	0,00
130	Приобретение сетевого хранилища NAS для хранения документов филиала (Сетевое хранилище QNAP) Красногорского филиала	2020	2020	0,00
131	Закупка ноутбуков для организации удаленной работы сотрудников Красногорского филиала (COVID-19) 10 штук, HP 255 , филиал	2020	2020	0,00
132	Закупка моноблоков для организации удаленной работы сотрудников Красногорского филиала (COVID-19), 7 штук, ASUS	2020	2020	0,00
133	Выполнение работ по оснащению диспетчерских пунктов Мытищинского филиала и Истринского ПО Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" системами гарантированного электропитания (ДГУ в Истринское ПО 1 шт. и Мытищинский филиал 1 шт.)	2021	2021	0,00
134	Выполнение работ по модернизации комплекса	2021	2021	0,00

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5
	АСДУ в Красногорском и Домодедовском филиалах АО "Мособлэнерго" (диспетчерский щит Красногорское ПО 1 шт., Истринское ПО 1 шт., Чеховское ПО 1 шт.)			
135	Выполнение работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского ПО Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" (7 РП)	2020	2021	0,00
136	Выполнение работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" (4 РП)	2020	2023	0,00
137	Выполнение проектных работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского филиала, Балашихинском ПО Щелковского филиала, Краснознаменского филиала АО "Мособлэнерго"	2020	2023	0,00
138	Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10202 – ТП10206, протяженность 1 300 м	2026	2026	10 825,53
139	Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10207 – проектируемое КРУ, протяженность 750 м	2026	2026	6 245,50
140	Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10102 – ТП 10104, протяженность 1 100 м	2026	2026	9 160,06
	ИТОГО			4 268 589,46

Более детальный анализ программы инвестиционных проектов в системе электроснабжения представлен в разделе 6 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

5.5. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения

Краткое описание проекта	Проект включает в себя мероприятия в системе газоснабжения.
Цели инвестиционного проекта	1. Реконструкция и модернизация существующих объектов системы газоснабжения с целью повышения ее технологической эффективности, надежности и безопасности функционирования и развития. 2. Создание условий устойчивого функционирования и развития экономики в городском округе Красногорск Московской области, обеспечение бесперебойного газоснабжения потребителя.
Технические параметры проекта	Технические параметры проекта содержатся в таблице 5.5.1.
Необходимые капитальные затраты	Необходимые капитальные затраты в сфере газоснабжения на расчетный срок до 2039 года составляют 353 000,0 тыс. руб. с НДС.
Источники финансирования	1. Средства, поступающие от реализации товаров (оказания услуг), в части прибыли на развитие производства (капитальные вложения). Амортизация ресурсоснабжающих организаций. Средства, поступающие из бюджета. Плата за технологическое подключение.
Срок реализации проекта	2020-2039 гг.

Законодательством о газоснабжении не предусмотрены непосредственные полномочия органов местного самоуправления в части согласования инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций. Однако учитывая, что в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» организация газоснабжения отнесена к вопросам местного значения городского округа, представляется необходимым организовать согласование инвестиционных программ соответствующих ресурсоснабжающих организаций на основании соглашений о сотрудничестве, заключенным между Администрацией муниципального образования городского округа Красногорск и Комитетом по ценам и тарифам Московской области.

Таблица 5.5.1. – Перечень планируемых мероприятий в системе газоснабжения.

№ п/п	Мероприятия по реализации подпрограммы	Сроки исполнения мероприятий	Полная стоимость строительства тыс. руб., с НДС
1	Строительство ГРС «Архангельское-2 » с магистральным газопроводом-отводом Р = 5,5МПа, протяженностью 0,3 км	2021-2030	234 000,0
2	Реконструкция газопровода - отвода с газорегуляторными пунктами от газопровода высокого давления «Ново- Братцево», кадастровый номер 50:11:0000000:162173, в части газопровода, расположенного Пятницкое шоссе, д. Старое Аристово, д. Сабурово, бух. инв. № 20-002905 (X0117858/50415779) протяженностью 0,9 км	2020-2025	17 000,0
3	Реконструкция газовой распределительной сети г. Красногорска, кадастровый номер 50:11:0000000:161250, в части газопровода высокого давления, проложенного по адресу: г. Красногорск, от ГГРП-1, Пенягино до УКСа, бух. инв. № 20-010250 (50413551), протяженностью 1,6 км	2021-2022	23 000,0
4	<p>Поэтапная реконструкция газораспределительной сети г. Красногорск, мкрн. Опалиха Реконструкция газораспределительной сети г. Красногорск, мкрн. Опалиха, кадастровый номер 50:11:0000000:43238, в части газопровода низкого давления, проложенного по адресу: г. Красногорск, мкрн. Опалиха, ул. Дружная, ул. Весенняя, бух. инв. 20-011275 (50414933) (1 этап) Реконструкция газораспределительной сети г. Красногорск, мкрн. Опалиха, кадастровый номер 50:11:0000000:43238, в части газопровода низкого давления, проложенного по адресу: г. Красногорск, мкрн. Опалиха, ул. Счастливая, д. 1,2, 3, 5, 7, 8, 9, 11-24, 26-28,31,33,35,36, 38-42, 44, 45,46, 49, 51-53, 55- 59, 62, 63, 67, 69, 79, ул. Фруктовая, д. 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19,21,23,27, 29,31, 33, 35, 39, 41, ул. Запрудная, д. 2-11, 17-24, 26, 27, 28,30,33, 35, 39, бух. инв.20-010799 (50415360) (2 этап) Реконструкция газораспределительной сети г. Красногорск, мкрн. Опалиха, кадастровый номер 50:11:0000000:43238, в части газопровода низкого давления, проложенного по адресу: г. Красногорск, мкрн. Опалиха, ул. Счастливая, бух. инв. 20-010806 (50415358) (3 этап) Реконструкция газораспределительной сети г. Красногорск, мкрн. Опалиха, кадастровый номер 50:11:0000000:43238, в части газопровода низкого давления, проложенного по адресу: г. Красногорск, мкрн. Опалиха, ул. Папанина, ул. Северная, д. 40/14, ул. Майская, д. 4, 7, 9, 11, 13, ул. Чехова, 1/16, 43, 7, 7а, ул. Челюскина, д. 3, 5, 21, 4, 6, 10, 12, 22, ул. Садовая, д. 2, 4, 6, 10, 12, 14, 18, 26, 28, 30,35, 7а, И, 15а, 17, 19, 21, 23, ул. Арктическая, Тихий пер. 1-4, ул. Есенинская, ул. Красногорская, ул. Малая Комсомольская, ул. Чкалова, бух. инв. № 20-022046 (50414840) (4 этап) Реконструкция газораспределительной сети г. Красногорск, мкрн. Опалиха, кадастровый номер 50:11:0000000:43238, в части газопровода низкого давления, проложенного по адресу: г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Счастливая, д. 1,2, 3,5 ,7 ,8, 9, 11-24, 26-28,31,33,35,36, 38-42,44, 45,46, 49,51-53,55- 59, 62, 63, 67, 69, 79, д. 2-11, 17-24, 26, 27, 28,30,33, 35,39, бух. инв. 20-011050 (50415360)(5 этап) ул. Фруктовая, д. 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19,21,23,27, 29,31, 33, 35, 39, 41, ул. Запрудная, протяженностью 3 км</p>	2021-2023	79 000,0
	Итого по программе		353 000,0

5.6. Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО.

Краткое описание проекта	Проект включает в себя мероприятия в системе сбора и утилизации ТКО.
Цели инвестиционного проекта	1. Сокращение объемов захоронения отходов. 2. Ликвидация накопленного экологического ущерба.
Технические параметры проекта	Технические параметры проекта содержатся в таблице 5.6.1.
Необходимые капитальные затраты	Необходимые капитальные затраты в сфере сбора и утилизации ТКО на расчетный срок до 2039 года составляют 757 034,8 тыс.руб.
Источники финансирования	1. Средства федерального бюджета. 2. Средства бюджета Московской области. 3. Средства бюджета городского округа.
Срок реализации проекта	2020-2039 гг.

Реализация программы направлена на повышение экологической безопасности населения и снижение ущерба, причиняемого окружающей среде в процессе обращения с отходами производства и потребления.

Достижение поставленных целей планируется за счет решения следующих задач:

- Сокращение объемов захоронения отходов.
- Ликвидация накопленного экологического ущерба. Рекультивация отработавших свой ресурс закрытых полигонов ТБО.

В ходе реализации подпрограммы «Ликвидация накопленного экологического ущерба» Муниципальной программы «Экология и окружающая среда городского округа Красногорск на 2018-2021 годы», утвержденной Постановлением Администрации Красногорского района Московской области от 13 октября 2017 года N 2287/14-01/2017, будут проведены мероприятия по следующим направлениям:

- содержание полигона ТБО "Кулаковский";
- рекультивация полигона ТБО "Кулаковский".
- устройство и ремонт контейнерных площадок для сбора ТКО:
- участие в организации деятельности по сбору, в том числе отдельному сбору и транспортированию ТКО.

Таблица 5.6.1. - Региональная программа в области обращения с отходами, в том числе твердыми коммунальными отходами.

Заказчик программы	Администрация городского округа Красногорск; Управление ЖКХ Администрации городского округа Красногорск.							
	Главный Распорядитель бюджетных средств	Источник финансирования	Расходы (тыс. руб.)					Итого
2020			2021	2022	2023	2024		
Источники финансирования подпрограммы по годам реализации и главным распорядителям бюджетных средств, в том числе по годам	Управление ЖКХ Администрации г.о. Красногорск	Всего, в том числе:	566 234,8	138 300,0	17 500,0	17 500,0	17 500,0	757 034,8
		Средства федерального бюджета	196 855,3	0,0	0,0	0,0	0,0	196 855,3
		Средства бюджета Московской области	259 561,2	0,0	0,0	0,0	0,0	259 561,2
		Средства бюджета городского округа Красногорск	109 818,3	138 300,0	17 500,0	17 500,0	17 500,0	300 618,3
		Внебюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 5.6.2. - Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО

№ п/п	Мероприятие подпрограммы	Сроки исполнения мероприятия	Источники финансирования	Объем финансирования мероприятия в году, предшествующему году начала реализации госпрограммы (тыс. руб.)	Всего (тыс.руб.)	Объем финансирования по годам (тыс.руб.)					Результаты выполнения мероприятия программы
						2020	2021	2022	2023	2024	
1.	Создание производственных мощностей в отрасли обращения с расходами		Средства бюджета городского округа Красногорск	0,00	88 370,00	18 370,00	17 500,00	17 500,00	17 500,00	17 500,00	Эффективная система управления в области обращения с отходами
1.1	Организация деятельности по сбору мусора		Средства бюджета городского округа Красногорск	0,00	88 370,00	18 370,00	17 500,00	17 500,00	17 500,00	17 500,00	Эффективная система управления в области обращения с отходами
2.	Федеральный проект «Чистая страна»	2020-2021	Итого	851 810,00	668 664,80	547 864,80	120 800,00	0,00	0,00	0,00	Ликвидация последствий негативного воздействия на окружающую среду от эксплуатации полигона
			Средства Федерального бюджета	439 831,20	196 855,30	196 855,30	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Средства бюджета Московской области	374 671,10	259 561,20	259 561,20	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Средства бюджета городского округа Красногорск	37 307,70	212 248,30	91 448,30	120 800,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.	Ликвидация несанкционированных свалок в границах городов и наиболее опасных объектов накопленного аренда окружающей среде		Итого	851 810,0	620 312,30	499 512,30	120 800,00	0,00	0,00	0,00	Ликвидация последствий негативного воздействия на окружающую среду от эксплуатации полигона
			Средства Федерального бюджета	439 831,2	196 855,30	196 855,30	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Средства бюджета Московской области	374 671,1	213 626,40	213 626,40	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Средства бюджета городского округа Красногорск	37 307,7	209 830,60	89 030,60	120 800,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Рекультивация полигонов		Итого	0,00	48 352,50	48 352,50	0,00	0,00	0,00	0,00	Ликвидация

	твёрдых коммунальных отходов		Средства бюджета Московской области	0,00	45 934,80	45 934,80	0,00	0,00	0,00	0,00	последствий негативного воздействия на окружающую среду от эксплуатации полигона
			Средства бюджета городского округа Красногорск	0,00	2 417,70	2 417,70	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Итого по программе		Итого	0,00	757 034,80	566 234,80	138 300,00	17 500,00	17 500,00	17 500,00	
			Средства Федерального бюджета	0,00	196 855,30	196 855,30	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Средства бюджета Московской области	0,00	259 561,20	259 561,20	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Средства бюджета городского округа Красногорск	0,00	300 618,30	109 818,30	138 300,00	17 500,00	17 500,00	17 500,00	

Таблица 5.6.3. - Планируемые результаты реализации Программы «Экология и окружающая среда. Региональная программа в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами».

№ п/п	Планируемые результаты реализации Программы	Тип показателя*	Единица измерения	Базовое значение на начало реализации Подпрограммы	Планируемое значение по годам реализации				
					2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Доля общей площади земель, подверженных негативному воздействию накопленного экологического ущерба	Отраслевой показатель	процент	0,0	75	50	0,0	0,0	100,0
2	Доля рекультивированных и экологически реабилитированных земель, вовлеченных в хозяйственный оборот, в общей площади земель, подверженных негативному воздействию накопленного экологического ущерба	Отраслевой показатель	процент	50,0	75,0	100,0	100,0	100,0	100,0
3	Ликвидировано объектов накопленного вреда (в том числе наиболее опасных объектов накопленного вреда)	Приоритетный показатель	единица	0	1	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Доля утилизированных (использованных) ТКО в общем объеме образовавшихся ТКО.	Отраслевой показатель	процент	40	40	40	45	45	50
5	Новая культура сбора отходов ТКО- Оснащение контейнерных площадок МКД контейнерами для раздельного сбора отходов (ТКО).	Отраслевой показатель	процент	70	90	100	100	100	100
6	Чистое Подмосковье.	Отраслевой показатель	процент	85	90	100	100	100	100
7	Чистое Подмосковье - заключение договоров на вывоз отходов из ИЖС	Отраслевой показатель	процент	70	80	100	100	100	100
8	Чистое Подмосковье - заключение договоров на вывоз отходов из СНТ	Отраслевой показатель	процент	100	100	100	100	100	100

1. Доля рекультивированных и экологически реабилитированных земель, вовлеченных в хозяйственный оборот, в общей площади земель, подверженных негативному воздействию накопленного экологического ущерба.

Данный показатель определяется по формуле:

$$PS/ OS \times 100\%$$

где: PS- рекультивированная площадь;

OS - общая площадь земель, подверженных негативному воздействию накопленного экологического ущерба.

Источником информации являются акты сдачи-приемки выполненных услуг по муниципальным контрактам.

2. Новая культура сбора отходов ТКО. Показатель характеризует оснащение контейнерных площадок, находящихся на территории многоквартирных домов, контейнерами для раздельного накопления отходов.

Определяется по формуле:

$$P\% = x \times 100\%,$$

где: P% - % оснащение контейнерных площадок контейнерами для раздельного сбора отходов по отношению к общему количеству контейнерных площадок городского округа Красногорск.

K_{pco} - количество контейнерных площадок оборудованных контейнерами для раздельного сбора отходов (ТКО) в городском округе Красногорск.

$K_{общ}$ - общее количество контейнерных площадок установленных на территориях многоквартирных домов городского округа Красногорск.

3. Чистое Подмосковье.

Показатель характеризует заключение и исполнение договоров на вывоз отходов из СНТ и ИЖС.

Определяется по формуле:

$$I = \%,$$

где, I - % заключённых договоров на вывоз отходов ИЖС и СНТ по отношению к общему количеству ИЖС и СНТ на территории каждого муниципального образования.

Формируется с учетом следующих подкатегорий:

- заключение договоров на вывоз отходов из ИЖС;
- заключение договоров на вывоз отходов из СНТ.

Заключение договоров на вывоз отходов из ИЖС.

Определяется по формуле:

$$T_{\text{ИЖС}} = \frac{R_{\text{зд}}}{R_{\text{общ}}} \times 100\%,$$

где $T_{\text{ИЖС}}$ - доля заключённых договоров на вывоз отходов из ИЖС по отношению к общему количеству ИЖС на территории городского округа Красногорск.

$R_{\text{зд}}$ - количество заключённых договоров на вывоз отходов.

$R_{\text{общ}}$ - общее количество зарегистрированных ИЖС на территории городского округа Красногорск.

Заключение договоров на вывоз отходов из СНТ. Определяется по формуле:

$$T_{\text{СНТ}} = \frac{N_{\text{зд}}}{N_{\text{общ}}} \times 100\%$$

где $T_{\text{СНТ}}$ - доля заключённых договоров на вывоз отходов СНТ по отношению к общему количеству СНТ городского округа Красногорск.

$N_{\text{зд}}$ - количество заключённых договоров на вывоз отходов СНТ.

$N_{\text{общ}}$ - общее количество зарегистрированных СНТ на территории городского округа Красногорск.

5.7. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.

В городском округе Красногорск действует муниципальная программа «Развитие инженерной инфраструктуры и энергоэффективности», утвержденная Постановлением Администрации городского округа Красногорск Московской области от 07.10.2019 № 2205/19-01, в рамках реализации которой предполагается реализация мероприятий, направленных на уменьшение уровня потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах, бюджетных организациях и жилищно-коммунальном комплексе.

Согласно данным программы доля поставки всех коммунальных ресурсов по приборам учета составит 100%.

Таблица 5.7.1. – Доля зданий, оснащенных приборами учета.

№ п/п	Планируемые результаты реализации муниципальной программы	Тип показателя	Единица измерения	Базовое значение на начало реализации подпрограммы	Планируемое значение по годам реализации				
					2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Доля зданий, строений, сооружений органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, оснащенных приборами учета потребляемых энергетических ресурсов	Приоритетный целевой показатель	%	76,98	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Бережливый учет - оснащенность многоквартирных домов приборами учета	Приоритетный целевой показатель	%	79,6	83,7	87,8	91,6	96,0	100,0

Доля зданий, строений, сооружений органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, оснащенных приборами учета потребляемых энергетических ресурсов (%):

$$Д = М / К * 100\%, \text{ где}$$

Д - доля зданий, строений, сооружений органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, оснащенных приборами учета потребляемых энергетических ресурсов;

М - количество зданий, строений, сооружений органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, оснащенных приборами учета потребляемых энергетических ресурсов;

К - количество зданий, строений, сооружений органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, расположенных на территории муниципалитета.

Бережливый учет- оснащённость многоквартирных домов приборами учета (%):

$$Д = М / К * 100\%, \text{ где}$$

Д - доля многоквартирных домов, оснащенных общедомовыми приборами учета потребляемых энергетических ресурсов;

М - количество многоквартирных домов, оснащенных приборами учета потребляемых энергетических ресурсов;

К - количество многоквартирных домов, расположенных на территории муниципалитета.

Реализация 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 Московской области, а также обеспечения ежегодного снижения объема потребления энергетических ресурсов государственными учреждениями Московской области.

В рамках реализации программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» запланированы следующие работы:

- установка приборов учета потребления энергетических ресурсов (ГВС, ХВС,

электроэнергия) в жилых помещениях, находящихся в муниципальном жилищном фонде;

- установка приборов учета потребления энергетических ресурсов (газ), замена газовых плит, котлов, газовых горелок в жилых помещениях, находящихся в муниципальном жилищном фонде;

- установка и эксплуатация общедомовых узлов учета энергоресурсов поставляемых в многоквартирные дома города Красногорск.

Реализация мероприятий достигается за счет средств бюджета городского округа Красногорск.

5.8. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении.

В целях реализации Федерального закона от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», в городском округе Красногорск действует муниципальная программа «Развитие инженерной инфраструктуры и энергоэффективности», утвержденная Постановлением Администрации городского округа Красногорск Московской области от 07.10.2019 № 2205/19-01.

Одним из приоритетов жилищной политики городского округа Красногорск Московской области является обеспечение комфортных условий проживания и доступности коммунальных услуг для населения.

Наиболее очевидными проблемами в области энергосбережения в городском округе Красногорск Московской области являются:

- потери энергии и ресурсов при оказании жилищно-коммунальных услуг, связанные с износом инженерных сетей, инженерного оборудования зданий, сооружений, жилищного фонда;

- недостаточный контроль и учет расхода топливно-энергетических ресурсов из-за недостаточного оснащения приборами учета.

Целями настоящей программы являются:

1. Повышение эффективности и надежности работы объектов ЖКХ.

2. Целевая направленность настоящей программы определяется необходимостью повышения энергетической эффективности жилищно-коммунального хозяйства района, экономии бюджетных средств и средств потребителей топливно-энергетических ресурсов.

3. Муниципальное регулирование, управление и контроль над энергосбережением;

4. Экономическая целесообразность мероприятий по энергосбережению;

5. Сочетание интересов потребителей и поставщиков энергоресурсов;

6. Приоритет повышения эффективности использования энергетических ресурсов над увеличением их потребления;

7. Удовлетворение обоснованных потребностей населения в энергоресурсах;

8. Обязательность учета потребителями получаемых ими энергетических ресурсов;

9. Заинтересованность производителей и поставщиков энергоресурсов в применении энергоэффективных технологий.

Для достижения поставленных целей и решения существующих проблем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории городского округа Красногорск Московской области предусмотрено решение следующих задач:

1) создание механизмов стимулирования и повышения энергетической эффективности (решение задачи направлено на обучение и информационное обеспечение руководителей инженерно — технических служб, ответственных за энергосбережение, проведение энергетического обследования, в том числе повторного, составление энергетических паспортов, заключение энергосервисных договоров муниципальными учреждениями и органами местного самоуправления);

2) повышение энергоэффективности систем коммунальной инфраструктуры (решение задачи направлено на анализ проблем коммунальной инфраструктуры, повышение экономии энергоресурсов);

3) модернизация систем наружного освещения (решение задачи направлено на повышение энергетической эффективности и надежности систем наружного освещения с целью снижения аварийности на неосвещенных участках дорог и повышения эффективности использования электрической энергии и мощности);

4) повышение энергоэффективности в бюджетной сфере (решение задачи направлено на ежегодное снижение объема потребляемых энергетических ресурсов в бюджетных учреждениях городского округа Красногорск Московской области);

5) повышение энергетической эффективности жилищного фонда (решение задачи направлено на создание условий и стимулов для повышения в целом энергетической эффективности объектов жилищного фонда городского округа Красногорск Московской области);

б) повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе (решением задачи планируется обеспечить постепенный переход муниципального транспорта на более экономичные и экологичные виды топлива).

Для достижения поставленных целей и решения существующих проблем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории городского округа Красногорск Московской области предусмотрено решение следующих задач:

1) создание механизмов стимулирования и повышения энергетической эффективности (решение задачи направлено на обучение и информационное обеспечение руководителей инженерно — технических служб, ответственных за энергосбережение, проведение энергетического обследования, в том числе повторного, составление энергетических паспортов, заключение энергосервисных договоров муниципальными учреждениями и органами местного самоуправления);

2) повышение энергоэффективности систем коммунальной инфраструктуры (решение задачи направлено на анализ проблем коммунальной инфраструктуры, повышение экономии энергоресурсов);

3) модернизация систем наружного освещения (решение задачи направлено на повышение энергетической эффективности и надежности систем наружного освещения с целью снижения аварийности на неосвещенных участках дорог и повышения эффективности использования электрической энергии и мощности);

4) повышение энергоэффективности в бюджетной сфере (решение задачи направлено на ежегодное снижение объема потребляемых энергетических ресурсов в бюджетных учреждениях городского округа Красногорск Московской области);

5) повышение энергетической эффективности жилищного фонда (решение задачи направлено на создание условий и стимулов для повышения в целом энергетической эффективности объектов жилищного фонда городского округа Красногорск Московской области);

б) повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе (решением задачи планируется обеспечить постепенный переход муниципального транспорта на более экономичные и экологичные виды топлива).

Программа «Развитие инженерной инфраструктуры и энергоэффективности» предусматривает мероприятия, направленные на:

- увеличение доли населения, обеспеченного доброкачественной питьевой водой из централизованных источников водоснабжения;
- количество созданных и восстановленных ВЗУ, ВНС и станций водоподготовки;
- количество созданных и восстановленных объектов коммунальной инфраструктуры;
- доля актуализированных схем теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, имеющих электронную модель, разработанную в соответствии с единым техническим заданием;
- проведение энергетического обследования, в том числе вторичного, составление энергетического паспорта организаций городского округа Красногорск;
- установку приборов учета расхода энергетических ресурсов, модернизацию системы освещения в муниципальных учреждениях;
- повышение энергосбережения и энергоэффективности в сфере жилищно-коммунального хозяйства (установка приборов учета топливно-энергетических ресурсов на объектах жилищного фонда, проведение режимно-наладочных работ на котельных, утепление подвалов жилых домов и т.п.);
- энергосбережение в организациях с участием муниципального образования (замена устаревших оконных блоков, входных дверей, замена отопительной системы и т. п.).

Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» предусматривает мероприятия, направленные на:

- обучение (повышение квалификации) и информационное обеспечение руководителей и инженерно-технических служб;
- проведение энергетического обследования, в том числе вторичного, составление энергетического паспорта организаций городского округа Серебряные Пруды;
- установку приборов учета расхода энергетических ресурсов, модернизацию системы освещения в муниципальных учреждениях;

- повышение энергосбережения и энергоэффективности в сфере жилищно-коммунального хозяйства (установка приборов учета топливно-энергетических ресурсов на объектах жилищного фонда, проведение режимно-наладочных работ на котельных, утепление подвалов жилых домов и т.п.);

- энергосбережение в организациях с участием муниципального образования (замена устаревших оконных блоков, входных дверей, замена отопительной системы и т. п.);

- повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе (замещение бензина и дизельного топлива, используемого муниципальным транспортом в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями и сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива.

Выполнение основных мероприятий программы направлено на обеспечение повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической безопасности хозяйствующих субъектов, а также роста уровня и качества жизни населения за счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации, технологического развития и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов.

Таблица 5.8.1. - Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении. Перечень мероприятий программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности».

№ п/п	Мероприятия по реализации подпрограммы	Сроки исполнения мероприятий	Источники финансирования	Всего, (тыс. руб.)	Объем финансирования по годам (тыс. руб.)					Ответственный за выполнение мероприятия программы	Результаты выполнения мероприятий подпрограммы
					2020	2021	2022	2023	2024		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Повышение энергетической эффективности муниципальных учреждений Московской области	2020-2024	Всего, в том числе:	35 838,3	10 338,3	9 000,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	Управление ЖКХ Администрации г.о Красногорск, Управление образования Администрации г.о Красногорск	Доля зданий, строений, сооружений органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, оснащенных приборами учета потребляемых энергетических ресурсов
			Средства федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
			Средства бюджета Московской области	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
			Средства бюджета городского округа Красногорск	35 838,3	10 338,3	9 000,0	5 500,0	5 500,0			
1.1.	Повышение энергетической эффективности в учреждениях образования	2020-2024	Средства бюджета городского округа Красногорск	27 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	5 500,0	Управление образования Администрации г.о Красногорск	Доля зданий, строений, сооружений органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, оснащенных приборами учета потребляемых энергетических ресурсов
1.1.1	Установка, замена, поверка учета энергетических ресурсов в учреждениях образования	2020-2024	Средства бюджета городского округа Красногорск	12 800,0	4 550,0	3 100,0	1 600,0	2 000,0	1 550,0	Управление образования Администрации г.о Красногорск	
1.1.2.	Замена светильников внутреннего освещения на светодиодные в учреждениях образования	2020-2024	Средства бюджета городского округа Красногорск	14 700,0	950,0	2 400,0	3 900,0	3 500,0	3 950,0	Управление образования Администрации г.о Красногорск	
1.2.	Повышение энергетической эффективности в учреждениях социальной сферы	2020-2024	Средства бюджета городского округа Красногорск	8 338,3	4 838,3	3 500,0	0,0	0,0	0,0	Управление развития отраслей социальной защиты Администрации г.о Красногорск	Доля зданий, строений, сооружений органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, оснащенных приборами учета потребляемых энергетических ресурсов. Доля зданий, строений, сооружений муниципальной собственности, соответствующих
1.2.1.	Модернизация теплового узла и реконструкция системы ГВС МАУ ДС Олимпийский (ДС Витязь)	2020	Средства бюджета городского округа Красногорск	4 300,0	4 300,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Управление развития отраслей социальной защиты Администрации г.о Красногорск	
1.2.2	Работы по замене металлогалогеновой	2021	Средства бюджета городского округа	3 500,0	0,0	3 500,0	0,0	0,0	0,0	Управление развития отраслей	

	осветительной установки ледовой арены МАУ ДС Олимпийский (ДС Витязь) на светодиодную		Красногорск							социальной защиты Администрации г.о Красногорск	нормальному уровню энергетической эффективности и выше (А,В,С,Д)
1.2.3	Выполнение работ по замене светильников на хоккейной площадке стадиона Труд (СК Универсальный)		Средства бюджета городского округа Красногорск	538,3	538,3	0,0	0,0	0,0	0,0	Управление развития отраслей социальной защиты Администрации г.о Красногорск	Доля зданий, строений, сооружений органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, оснащенных приборами учета потребляемых энергетических ресурсов
2	Повышение энергетической эффективности многоквартирных домов			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Управление ЖКХ Администрации г.о Красногорск,	Доля многоквартирных домов с присвоенными классами энергоэффективности
2.1.	Организация работы с УК по подаче заявлений в ГУ МО «Государственная жилищная инспекция Московской области»	2020-2024	Не денежное	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Управление ЖКХ Администрации г.о Красногорск,	
	ИТОГО ПО ПРОГРАММЕ		Итого	35 838,30	10 338,30	9 000,00	5 500,00	5 500,00	5 500,00		
			Средства федерального бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Средства Бюджета Московской области	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Средства бюджета городского округа Красногорск	35 838,30	10 338,30	9 000,00	5 500,00	5 500,00	5 500,00	5 500,00	

5.9. Взаимосвязанность проектов.

Проекты, реализуемые в разных системах коммунальной инфраструктуры и в сфере ресурсосбережения на территории городского округа Красногорск, не имеют взаимосвязанности друг с другом по срокам их реализации.

Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.

6.1. Средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов).

Таблица 6.1.1. Средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов) в общей программе проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Красногорск.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС							Установка приборов учета	Программа ресурсосбережения	ВСЕГО
		Система теплоснабжения	Система водоснабжения	Система водоотведения	Система электроснабжения	Система газоснабжения	Система обращения с ТКО				
1	Проекты по целям реализации, в т.ч.:	17 917 682,70	7 745 928,00	6 533 316,00	4 268 589,46	353 000,00	757 034,80	10 992,30	35 383,30	37 621 926,56	
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	11 982 282,10	1 610 892,00	2 941 224,00	353 422,30			0	0	16 887 820,40	
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	2 636 731,00	6 048 576,00	3 592 092,00	2 466 212,26	353 000,00		0	0	15 096 611,26	
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	47 099,90	0,00	0,00	0	0	757 034,80	0,00	0,00	804 134,70	
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	3 251 569,70	86 460,00	0,00	1 448 954,90		0	10 992,30	35383,3	4 833 360,20	
2	Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:	17 917 682,70	7 745 928,00	6 533 316,00	3 915 167,16	353 000,00	757 034,80	10 992,30	35 383,30	37 268 504,26	
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:	5 935 400,60	6 135 036,00	3 592 092,00	3 561 744,86	353 000,00	0,00	0,00	0,00	19 577 273,46	
2.1.1	капитальные вложения из прибыли	5 935 400,60	4 935 036,00	3 592 092,00	0,00	353 000,00				14 815 528,60	
2.1.2	амортизационные отчисления (собственные средства)	0,00	1 200 000,00	0,00	3 561 744,86					4 761 744,86	
2.1.3	снижение затрат за счет реализации проектов	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00	

Для некоторых проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Красногорск, планируется использование следующие источники финансирования:

1. Капитальные вложения из прибыли в сумме 14 815 528,6 тыс.руб. с НДС.
2. Амортизационные отчисления (собственные средства) в сумме 4 761 744,86 тыс.руб. с НДС.

Более детальный анализ источников финансирования представлен в разделе 11 «Финансовые потребности для реализации программы» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

6.2. Плата за подключение (технологическое присоединение).

Таблица 6.2.1. Плата за подключение (технологическое присоединение) в программе проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Красногорск.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС								
		Система теплоснабжения	Система водоснабжения	Система водоотведения	Система электроснабжения	Система газоснабжения	Система обращения с ТКО	Установка приборов учета	Программа ресурсосбережения	ВСЕГО
1	Проекты по целям реализации, в т.ч.:	17 917 682,70	7 745 928,00	6 533 316,00	4 268 589,46	353 000,00	757 034,80	10 992,30	35 383,30	37 621 926,56
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	11 982 282,10	1 610 892,00	2 941 224,00	353 422,30			0	0	16 887 820,40
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	2 636 731,00	6 048 576,00	3 592 092,00	2 466 212,26	353 000,00		0	0	15 096 611,26
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	47 099,90	0,00	0,00	0	0	757 034,80	0,00	0,00	804 134,70
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	3 251 569,70	86 460,00	0,00	1 448 954,90		0	10 992,30	35383,3	4 833 360,20
2	Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:	17 917 682,70	7 745 928,00	6 533 316,00	3 915 167,16	353 000,00	757 034,80	10 992,30	35 383,30	37 268 504,26
2.2.	Плата за подключение к сетям	11 982 282,10	1 610 892,00	2 941 224,00	353 422,30					16 887 820,40

Для некоторых проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Красногорск, планируется использование следующие источники финансирования:

1. Плата за подключение к сетям в сумме 16 887 820,4 тыс.руб. с НДС.

Более детальный анализ источников финансирования представлен в разделе 11 «Финансовые потребности для реализации программы» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Для некоторых проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Красногорск, планируется использование следующие источники финансирования:

1. Бюджетные средства (с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов) в сумме 803 410,40 тыс.руб. с НДС.

Более детальный анализ источников финансирования представлен в разделе 11 «Финансовые потребности для реализации программы» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

В программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Красногорск отсутствуют проекты планируемые к реализации за счет средств частных инвесторов (в том числе по договору концессии).

Более детальный анализ источников финансирования представлен в разделе 11 «Финансовые потребности для реализации программы» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

6.5. Программы динамики уровней тарифов по каждому коммунальному ресурсу, платы за подключение (технологическое присоединение) и резервирование тепловой мощности (по системе теплоснабжения) по каждой коммунальной организации в ценах отчетного года.

Инвестиционные проекты по строительству объектов инфраструктуры будут финансироваться за счет платы за подключение (технологическое присоединение к сетям). В случае реконструкции объектов системы теплоснабжения может также использоваться плата за поддержание резервной тепловой мощности.

Прогнозирование тарифов на коммунальные услуги было произведено в соответствии с темпами их изменения, установленными в долгосрочном прогнозе социально-экономического развития Министерства экономического развития на период до 2033 г. В случае их отсутствия использовались индексы цен на платные услуги.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к сетям водоснабжения и водоотведения была рассчитана в соответствии с требованиями раздела X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к электрическим сетям рассчитана в соответствии с требованиями Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

Динамика прогнозируемых значений тарифов в сфере теплоснабжения представлены в таблице 6.5.1.

Таблица 6.5.1. – Динамика прогнозируемых значений тарифов в сфере теплоснабжения.

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Тариф, руб./Гкал														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.1	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 1-39,41,55-58)	1871,50	1921,70	1972,70	2057,53	2146,01	2238,29	2334,53	2381,22	2428,85	2477,42	2526,97	2577,51	2629,06	2681,64	2735,28
		1921,70	1972,70													
1.2	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 40,50)	1708,72	1807,40	1857,04	1936,90	2020,19	2107,06	2197,65	2241,61	2286,44	2332,16	2378,81	2426,39	2474,91	2524,42	2574,91
		1807,40	1857,04													
1.3	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 53,54)	1723,30	1807,40	1857,04	1936,90	2020,19	2107,06	2197,65	2241,61	2286,44	2332,16	2378,81	2426,39	2474,91	2524,42	2574,91
		1807,40	1857,04													
1.4	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 51)	1333,70	1333,70	1381,23	1440,63	1502,57	1567,19	1634,57	1667,27	1700,61	1734,62	1769,32	1804,70	1840,79	1877,61	1915,16
			1381,23													
2	АО "Никольское"	2054,20	2118,10	2123,09	2214,39	2309,61	2408,92	2512,50	2562,76	2614,01	2666,28	2719,62	2774,01	2829,48	2886,08	2943,80
		2118,10	2123,09													
3	ЗАО "Бецема"	1539,50	1572,00	1616,30	1685,81	1758,30	1833,90	1912,76	1951,02	1990,04	2029,83	2070,43	2111,84	2154,07	2197,16	2241,10
		1572,00	1616,30													
4.1	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №1	-	1833,28	1924,94	2007,72	2094,05	2184,09	2278,01	2323,57	2370,04	2417,43	2465,79	2515,11	2565,40	2616,72	2669,05
4.2	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №2	-	1958,61	2056,53	2144,97	2237,21	2333,41	2433,74	2482,42	2532,07	2582,70	2634,36	2687,05	2740,78	2795,61	2851,52
5	ПАО «КМЗ»	1573,20	1622,90	1668,00	1739,73	1814,54	1892,57	1973,94	2013,42	2053,69	2094,76	2136,66	2179,39	2222,98	2267,44	2312,79
		1622,90	1668,00													
6	АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	1765,20	1878,20	2070,20	2159,23	2252,07	2348,91	2449,91	2498,91	2548,89	2599,86	2651,87	2704,90	2759,00	2814,18	2870,47
		1878,20	2070,20													
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	2025,48	2072,40	2082,47	2172,02	2265,42	2362,84	2464,43	2513,73	2564,00	2615,27	2667,58	2720,94	2775,35	2830,86	2887,48
		2072,40	2082,47													
8	ЗАО "Лагуна Грин"	1852,20	1940,50	1981,70	2066,92	2155,80	2248,50	2345,18	2392,09	2439,93	2488,72	2538,50	2589,27	2641,05	2693,88	2747,75
		1940,50	1981,70													
9	ООО "ЭнергоИнвест"	1939,60	1952,30	1991,10	2076,72	2166,02	2259,16	2356,30	2403,43	2451,50	2500,52	2550,54	2601,55	2653,58	2706,66	2760,79
		1952,30	1991,10													
10	ОАО "РЖД"	1457,80	1562,80	1590,20	1658,58	1729,90	1804,29	1881,87	1919,51	1957,90	1997,05	2037,00	2077,74	2119,29	2161,68	2204,91
		1562,80	1590,20													

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Тариф, руб./Гкал														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
11	ООО "НИГО-М"	2227,30	2270,55	2384,07	2486,59	2593,52	2705,04	2821,35	2877,78	2935,34	2994,04	3053,92	3115,00	3177,30	3240,85	3305,67
12	ООО "ТЭСИС"	1699,30	1744,90	1780,40	1856,96	1936,81	2020,10	2106,96	2149,10	2192,08	2235,92	2280,64	2326,25	2372,77	2420,24	2468,64
		1744,90	1780,40													
13	ООО "ТермоТрон"	2245,80	2299,20	2368,02	2469,85	2576,06	2686,83	2802,36	2858,41	2915,58	2973,88	3033,36	3094,03	3155,91	3219,03	3283,41
		2299,20	2368,02													
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	1344,20	1385,80	1412,26	1472,99	1536,33	1602,39	1671,29	1704,72	1738,82	1773,59	1809,06	1845,25	1882,15	1919,79	1958,19
		1385,80	1412,26													
15	ООО "Самолет Энерго"	1462,40	1462,40	1535,52	1601,55	1670,41	1742,24	1817,16	1853,50	1890,57	1928,38	1966,95	2006,29	2046,41	2087,34	2129,09
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	1447,08	1479,50	1508,23	1573,09	1640,73	1711,28	1784,87	1820,57	1856,98	1894,11	1932,00	1970,64	2010,05	2050,25	2091,26
		1479,50	1508,23													
17	ООО "Даном"	1926,50	1969,66	2007,90	2094,25	2184,30	2278,23	2376,18	2423,71	2472,19	2521,62	2572,06	2623,50	2675,97	2729,49	2784,08
		1969,66	2007,90													
18	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	1829,40	1926,10	1978,10	2063,16	2151,88	2244,41	2340,92	2387,74	2435,50	2484,20	2533,89	2584,57	2636,25	2688,98	2742,76
		1926,10	1978,10													
19	ООО "Теплосервис-М"	1798,40	1841,10	1877,40	1958,13	2042,33	2130,16	2221,75	2266,19	2311,51	2357,73	2404,89	2452,99	2502,05	2552,10	2603,14
		1841,10	1877,40													
20	ГКУ «Соцэнерго»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	ЗАО «Новая Усадьба»	1852,20	1940,50	1981,70	2066,92	2155,80	2248,50	2345,18	2392,09	2439,93	2488,72	2538,50	2589,27	2641,05	2693,88	2747,75
		1940,50	1981,70													
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	1390,90	1435,70	1464,20	1527,17	1592,83	1661,33	1732,76	1767,42	1802,77	1838,82	1875,60	1913,11	1951,37	1990,40	2030,21
		1435,70	1464,20													
24	ООО "ЭТС"	1871,30	1917,30	1965,20	2049,71	2137,85	2229,78	2325,65	2372,17	2419,61	2468,00	2517,36	2567,71	2619,06	2671,45	2724,88
		1901,30	1965,20													
25	АО " 175 ДОК"	1549,83	1600,60	1637,36	1707,77	1781,21	1857,80	1937,68	1976,44	2015,97	2056,28	2097,41	2139,36	2182,14	2225,79	2270,30
		1600,60	1637,36													
26	ЗАО «САБ-УРБАН»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	ООО «РЭП Красногорье»	1924,80	1998,70	2075,80	2165,07	2258,16	2355,27	2456,54	2505,67	2555,79	2606,89	2659,04	2712,22	2766,46	2821,80	2878,23
		1998,70	2075,80													

** - тарифы не установлены

Таблица 6.5.2. – Тарифные планы на электроэнергию на 2019 год.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.19 - 30.06.19	01.07.19 - 31.12.19
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1.	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.²</p>			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,38	5,56
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,18	6,39
	Ночная зона	руб./кВтч	2,29	2,41
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,00	7,23
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,38	5,56
	Ночная зона	руб./кВтч	2,29	2,41

Таблица 6.5.3. - Тарифы на электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах Московской области в домах, оборудованных в установленном порядке электрическими плитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему на 2019 год.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.19 - 30.06.19	01.07.19 - 31.12.19
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.2</p>			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,77	3,89
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,33	4,47
	Ночная зона	руб./кВтч	1,60	1,68
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,90	5,06
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,77	3,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,60	1,68

Таблица 6.5.4. - Тарифы на электроэнергию для населения Московской области, проживающего в сельских населенных пунктах и приравненные к нему на 2019 год.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.19 - 30.06.19	01.07.19 - 31.12.19
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.²</p>			
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,77	3,89
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,33	4,47
	Ночная зона	руб./кВтч	1,60	1,68
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,90	5,06
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,77	3,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,60	1,68

Таблица 6.5.5. - Тарифы на электроэнергию для потребителей, приравненных к населению Московской области на 2019 год.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.19 - 30.06.19	01.07.19 - 31.12.19
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
4.	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства, за исключением указанных в пункте 3. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. ²			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,38	5,56
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,18	6,39
	Ночная зона	руб./кВтч	2,29	2,41
4.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,00	7,23
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,38	5,56
	Ночная зона	руб./кВтч	2,29	2,41

Таблица 6.5.6. - Тарифы на электроэнергию для юридических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений на 2019 год.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.19 - 30.06.19	01.07.19 - 31.12.19
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
5.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного 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. ²			
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,38	5,56
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,18	6,39
	Ночная зона	руб./кВтч	2,29	2,41
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,00	7,23
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,38	5,56
	Ночная зона	руб./кВтч	2,29	2,41

Таблица 6.5.7. – Тарифы на электроэнергию для содержащиеся за счет прихожан религиозные организации на 2019 год.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.19 - 30.06.19	01.07.19 - 31.12.19
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
6.	Содержащиеся за сет 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. ²			
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,38	5,56
6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,18	6,39
	Ночная зона	руб./кВтч	2,29	2,41
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,00	7,23
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,38	5,56
	Ночная зона	руб./кВтч	2,29	2,41

Таблица 6.5.8. – Тарифы на электроэнергию для объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай) на 2019 год.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.19 - 30.06.19	01.07.19 - 31.12.19
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
7.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, 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. ²			
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,38	5,56
7.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,18	6,39
	Ночная зона	руб./кВтч	2,29	2,41
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,00	7,23
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,38	5,56
	Ночная зона	руб./кВтч	2,29	2,41

¹ Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

² При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Таблица 6.5.9. - Динамика прогнозируемых значений тарифов на электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах Московской области в домах, оборудованных газовыми плитами.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
			Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):																								
	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.2																								
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹																								
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64	
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹																								
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45	7,71	7,94	8,18	8,43	8,68	8,94	9,21	9,49	9,77	10,06	10,36	10,67	10,99	11,32	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	13,51	
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64	

Таблица 6.5.10. - Динамика прогнозируемых значений тарифов на электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах Московской области в домах, оборудованных в установленном порядке электрическими плитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС): 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.2																								
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,89	4,01	4,29	4,42	4,55	4,69	4,83	4,97	5,12	5,27	5,43	5,59	5,76	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹																								
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,47	4,61	4,93	5,08	5,23	5,39	5,55	5,72	5,89	6,07	6,25	6,44	6,63	6,83	7,03	7,24	7,46	7,68	7,91	8,15	8,39	8,64	
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76	1,91	1,97	2,03	2,09	2,15	2,21	2,28	2,35	2,42	2,49	2,56	2,64	2,72	2,80	2,88	2,97	3,06	3,15	3,24	3,34	
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹																								
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,06	5,21	5,58	5,75	5,92	6,10	6,28	6,47	6,66	6,86	7,07	7,28	7,50	7,73	7,96	8,20	8,45	8,70	8,96	9,23	9,51	9,80	
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,89	4,01	4,29	4,42	4,55	4,69	4,83	4,97	5,12	5,27	5,43	5,59	5,76	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76	1,91	1,97	2,03	2,09	2,15	2,21	2,28	2,35	2,42	2,49	2,56	2,64	2,72	2,80	2,88	2,97	3,06	3,15	3,24	3,34	

Таблица 6.5.11. - Динамика прогнозируемых значений тарифов на электроэнергию для населения Московской области, проживающего в сельских населенных пунктах и приравненные к нему.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС): 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.2																								
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,89	4,01	4,29	4,42	4,55	4,69	4,83	4,97	5,12	5,27	5,43	5,59	5,76	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹																								
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,47	4,61	4,93	5,08	5,23	5,39	5,55	5,72	5,89	6,07	6,25	6,44	6,63	6,83	7,03	7,24	7,46	7,68	7,91	8,15	8,39	8,64	
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76	1,91	1,97	2,03	2,09	2,15	2,21	2,28	2,35	2,42	2,49	2,56	2,64	2,72	2,80	2,88	2,97	3,06	3,15	3,24	3,34	
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹																								
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,06	5,21	5,58	5,75	5,92	6,10	6,28	6,47	6,66	6,86	7,07	7,28	7,50	7,73	7,96	8,20	8,45	8,70	8,96	9,23	9,51	9,80	
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,89	4,01	4,29	4,42	4,55	4,69	4,83	4,97	5,12	5,27	5,43	5,59	5,76	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76	1,91	1,97	2,03	2,09	2,15	2,21	2,28	2,35	2,42	2,49	2,56	2,64	2,72	2,80	2,88	2,97	3,06	3,15	3,24	3,34	

Таблица 6.5.12. - Динамика прогнозируемых значений тарифов на электроэнергию для потребителей, приравненных к населению Московской области.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
			Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
4.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства, за исключением указанных в пункте 3. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.2																								
4.1.	Однотарифный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	
4.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹																								
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64	
4.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹																								
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45	7,71	7,94	8,18	8,43	8,68	8,94	9,21	9,49	9,77	10,06	10,36	10,67	10,99	11,32	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	13,51	
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64	

Таблица 6.5.13. - Динамика прогнозируемых значений тарифов на электроэнергию для юридических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
5	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного 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. ²																								
5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹																								
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64	
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹																								
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45	7,71	7,94	8,18	8,43	8,68	8,94	9,21	9,49	9,77	10,06	10,36	10,67	10,99	11,32	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	13,51	
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64	

Таблица 6.5.14. - Динамика прогнозируемых значений тарифов на электроэнергию для содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
6.	Содержащиеся за сет 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. ²																								
6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	
6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹																								
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64	
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹																								
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45	7,71	7,94	8,18	8,43	8,68	8,94	9,21	9,49	9,77	10,06	10,36	10,67	10,99	11,32	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	13,51	
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64	

Таблица 6.5.15. - Динамика прогнозируемых значений тарифов на электроэнергию для объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
7.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, 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. ²																								
7.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	
7.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹																								
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64	
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹																								
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45	7,71	7,94	8,18	8,43	8,68	8,94	9,21	9,49	9,77	10,06	10,36	10,67	10,99	11,32	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	13,51	
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64	

¹ Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

² При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Тарифы на электроэнергию для прочих групп потребителей электроэнергии.

Тарифы на электроэнергию для других, помимо населения и приравненных к нему категорий потребителей, устанавливаются по итогам рыночных торгов.

Для иных, кроме населения, категорий потребителей тарифы на электроэнергию могут дифференцироваться в зависимости от уровня напряжения, времени суток, учета потребляемой мощности, тарифы на электроэнергию в зависимости от уровня напряжения делятся на тариф для потребителей:

- высокого напряжения (ВН) — 110 кВ и выше.
- среднего первого напряжения (СН-I) — 35 кВ.
- среднего второго напряжения (СН II) — 20-1 кВ.
- низкого напряжения (НН) — 0,4 кВ и ниже.

Плата за электроэнергию может так рассчитываться исходя из:

- ставки тарифа на электроэнергию.
- ставки тарифа на мощность.

Кроме того, тариф на электроэнергию может различаться в зависимости от того, насколько полно потребитель использует выделенную ему мощность (так называемого числа часов использования заявленной мощности).

Таблица 6.5.16. - Цены на природный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах) с 01.07.2019.

Направления использования газа населением	Единица измерения	с 01.07.2019 цены (с НДС 20%)
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	Руб./куб. м.	6,56
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)	Руб./куб. м.	5,79
Отопление с одновременным использованием газа по направлениям, указанным в пунктах 1, 2 настоящего Прейскуранта	Руб./1000 куб. м.	5706,87
Индивидуальное (поквартирное) отопление жилых помещений (жилых домов, квартир, комнат) сверх стандарта нормативной площади жилого помещения при отсутствии приборов учета газа	Руб./1000 куб. м.	6850,22
Отопление нежилых помещений при отсутствии приборов учета газа	Руб./1000 куб. м.	6859,02
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	Руб./1000 куб. м.	5540,25

При наличии приборов учета газа определение объема поставляемого газа осуществляется по показаниям прибора (узла) учета газа, при отсутствии у абонентов (физических лиц) приборов учета газа объем его потребления определяется в соответствии с нормативами потребления газа.

Таблица 6.5.17. - Тарифы на природный (магистральный) газ в Московской области. Расчет по нормативам (без счетчика).

Направление использования газа	Нормативы потребления газа в месяц	Ед. измерения	Размер платы за газ, приведенный к объемам потребления (руб.)
При отсутствии приборов учета на приготовление пищи и нагрев воды:			
При наличии в жилом помещении газовой плиты и центрального горячего водоснабжения (ЦГВ)	10,00 м ³ чел.	Руб./чел.	65,60
При наличии в жилом помещении газовой плиты и газового водонагревателя (при отсутствии ЦГВ)	23,10 м ³ чел.	Руб./чел.	133,75
При наличии в жилом помещении газовой плиты и отсутствии ЦГВ и газового водонагревателя	11,60 м ³ чел.	Руб./чел.	76,10
При наличии в жилом помещении газового водонагревателя и отсутствии газовой плиты и ЦГВ	13,10 м ³ чел.	Руб./чел.	75,85
Отопление жилых помещений в пределах стандарта нормативной площади жилого помещения	7,00 м ³ чел.	Руб./кв.м	39,95
Отопление жилых помещений сверх стандарта нормативной площади жилого помещения	7,00 м ³ чел.	Руб./кв.м	47,96

Таблица 6.5.18. - Динамика прогнозируемых значений тарифов на природный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах), с НДС.

Направления использования газа населением	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	Руб./куб. м.	6,56	6,76	6,96	7,17	7,39	7,61	7,84	8,08	8,32	8,57	8,83	9,09	9,36	9,64	9,93	10,23	10,54	10,86	11,19	11,53	11,88	12,24
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)	Руб./куб. м.	5,79	5,96	6,14	6,32	6,51	6,71	6,91	7,12	7,33	7,55	7,78	8,01	8,25	8,5	8,76	9,02	9,29	9,57	9,86	10,16	10,46	10,77
Отопление с одновременным использованием газа по направлениям, указанным в пунктах 1, 2 настоящего Прейскуранта	Руб./1000 куб. м.	5706,87	5923,73	6101,44	6284,48	6473,01	6667,2	6867,22	7073,24	7285,44	7504	7729,12	7960,99	8199,82	8445,81	8699,18	8960,16	9228,96	9505,83	9791	10084,73	10387,27	10698,89
Индивидуальное (поквартирное) отопление жилых помещений (жилых домов, квартир, комнат) сверх стандарта нормативной площади жилого помещения при отсутствии приборов учета газа	Руб./100 куб. м.	6850,22	7055,74	7267,41	7485,43	7709,99	7941,29	8179,53	8424,92	8677,67	8938	9206,14	9482,32	9766,79	10059,79	10361,58	10672,43	10992,6	11322,38	11662,05	12011,91	12372,27	12743,44
Отопление нежилых помещений при отсутствии приборов учета газа	Руб./100 куб. м.	6859,02	7064,8	7276,74	7495,04	7719,89	7951,49	8190,03	8435,73	8688,8	8949,46	9217,94	9494,48	9779,31	10072,69	10374,87	10686,12	11006,7	11336,9	11677,01	12027,32	12388,14	12759,78
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	Руб./1000 куб. м.	5540,25	5706,46	5877,65	6053,98	6235,6	6422,67	6615,35	6813,81	7018,22	7228,77	7445,63	7669	7899,07	8136,04	8380,12	8631,52	8890,47	9157,18	9431,9	9714,86	10006,31	10306,5

Таблица 6.5.19. - Тарифы на услуги регионального оператора ООО «Рузский РО» по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории городского округа Красногорск.

Зона деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	Период	Предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, руб./куб.м. без НДС	Предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, руб./куб.м. с НДС
ООО «Рузский РО»	С 01.01.2019 по 30.06.2019	791,30	949,56
	С 01.07.2019 по 31.12.2019	791,30	949,56
	С 01.01.2020 по 30.06.2020	791,30	949,56
	С 01.07.2020 по 31.12.2020	791,30	949,56

Таблица 6.5.20. – Нормы накопления мусора на территории Московской области.

№ п/п	Тип образователя мусора	Единица измерения, год	Среднегодовая норма накопления		Среднегодовая норма накопления	
			бытового мусора, м ³	расчетная плотность, кг/м ³	крупногабаритного мусора, м ³	расчетная плотность, кг/м ³
1	Жилой сектор					
1.1	Многоквартирные дома и домовладения, используемые для постоянного проживания	на 1 м ²	0,087	175,76	0,027	201,12
1.2	Домовладения, используемые для временного (сезонного) проживания	на 1 домовладение	2,01	195,24	0,54	191,17
1.3	Дачные и садовые земельные участки с некапитальными объектами (сооружениями)	на 1 участок	0,41	163,20	0,41	163,20
1.4	Огородные земельные участки с некапитальными объектами (сооружениями)	на 1 участок	0,19	170,21	0,55	163,55
2	Предприятия торговли					
2.1	Предприятия стационарной торговли	на 1 м ² торговой площади	1,14	159,94	-	-
2.2	Торговая точка (павильон)	на 1 точку (павильон)	2,14	158,98	-	-
3	Предприятия общественного питания					
3.1	Предприятия общественного питания (кафе, бары, столовые)	на 1 посадочное место	2,22	159,72	-	-
4	Комплексы и предприятия обслуживания автотранспорта					
4.1	Автосервис и станции технического обслуживания автотранспорта	на 1 пост	1,33	198,56	-	-
4.2	Автозаправочные станции	на 1 пост	0,26	139,62	-	-
5	Административные учреждения					
5.1	Административные учреждения, офисные помещения	на 1 м ² площади	0,12	140,17	-	-

Таблица 6.5.21. - Динамика прогнозируемых значений тарифов на услуги регионального оператора ООО «Рузский РО» по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории городского округа Красногорск.

Зона деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	Предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, руб./куб.м. с НДС																			
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ООО «Рузский РО»	949,56	969,5	989,86	1010,65	1031,87	1053,54	1075,66	1098,25	1121,3 1	1144,86	1168,9	1193,45	1218,51	1244,1	1270,23	1296,9	1324,13	1351,94	1380,33	1409,32

Плата за подключение системе теплоснабжения

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Красногорск для потребителей установлены Комитетом по ценам и тарифам Московской области в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 №163, Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 №1321/46.

В таблице 6.5.22. представлена плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Красногорск для потребителей:

- ООО «ТЭСИС»;
- АО «БЕЦЕМА»;
- ООО «Маркет Трейд Центр»;
- ООО «ЭТС»;
- АО «НАТЭК Инвест-Энерго»;
- ОАО «175 ДОК»;
- ООО «Котельная-Павшино».

Таблица 6.5.22. Плата за подключение (технологическое присоединение) в 2019 году к системе теплоснабжения объектов г.о. Красногорск для потребителей в соответствии с распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2019 №401-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности

подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки для теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории Московской области в 2020 году».

Таблица 6.5.22. представлена плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Красногорск

Наименование	Значение (без НДС)		
<p>- АО «БЕЦЕМА» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г. - ООО «Маркет Трейд Центр» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г. - ООО «ЭТС» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г. - АО «НАТЭК Инвест-Энерго» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г. - ОАО «175 ДОК» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г. - ООО «Котельная-Павшино» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г. - ООО «ТЭСИС» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г.</p>			
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе:			
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб. / Гкал/ч	33,10		
Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), (тыс. руб./м) / Гкал/ч, в том числе:			
Подземная прокладка, в том числе:	Категория протяженности		
	до 50 м включительно	от 50 м до 200 м включительно	более 200 м
канальная прокладка (П2.1 к)			
50 мм	244,90	224,18	213,81
65 мм	148,77	136,15	129,84
80 мм	87,38	80,37	76,86
100 мм	68,45	60,93	57,16
125 мм	35,59	31,69	29,75
150 мм	24,36	21,69	20,36
200 мм	15,69	13,56	12,49
250 мм	10,23	8,96	8,32
бесканальная прокладка (П2.1 б/к)			
50 мм	92,47	71,74	61,38
65 мм	58,19	45,57	39,26
80 мм	33,99	26,98	23,47
100 мм	30,79	23,27	19,50
125 мм	17,23	13,34	11,39
150 мм	12,56	9,89	8,56
200 мм	9,16	7,03	5,97
250 мм	6,60	5,33	4,69

Плата за подключение к системе водоснабжения.

Комитетом по ценам и тарифам Московской области установлен тариф на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе холодного водоснабжения.

Таблица 6.5.23. - Ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованной системе холодного водоснабжения МП «ЖКХ Красногорского района» с использованием создаваемых сетей с площадью поперечного сечения трубопровода, не превышающей 300 кв. сантиметров, и размера подключаемой нагрузки, не превышающей 10 м³/час.

Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2015 год	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2016 год	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2017 год	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2018 год	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2019 год
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети на покрытие расходов на подключение объектов капитального строительства к централизованной системе водоснабжения МП «ЖКХ Красногорского района», за исключением расходов на прокладку сетей водоснабжения	тыс. руб./м ³ /час	1 388,63	980,95	1 050,42	1 296,09	1 275,95
Ставку тарифа на покрытие расходов на прокладку сетей водоснабжения от точки подключения объектов заявителя до точки подключения водопроводных сетей к централизованной системе холодного водоснабжения МП «ЖКХ Красногорского района»	тыс. руб./м	17,60	18,80	19,10	19,80	23,50
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети, с учетом налога на прибыль	тыс.руб./м	19,30	21,75	22,48	23,36	25,66

Плата за подключение к системе водоотведения.

Комитетом по ценам и тарифам Московской области установлен тариф на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе холодного водоснабжения.

Таблица 6.5.24. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе водоотведения для организаций водопроводно-канализационного хозяйства на территории Московской области.

Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2015 год	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2016 год	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2017 год	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2018 год	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2019 год
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети	тыс. руб./м ³ /час	1 388,63	980,95	1 050,42	1 296,09	1 275,95
Ставку тарифа на покрытие расходов на прокладку канализационной сети от точки подключения объектов заявителя до точки подключения канализационной сети к централизованной системе водоотведения	тыс. руб./м	17,60	18,80	19,10	19,80	23,50
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети, с учетом налога на прибыль	тыс.руб./м	19,30	21,75	22,48	23,36	25,66

Плата за технологическое присоединение в системе электроснабжения.

В соответствии с Распоряжением комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2020 № 277-Р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Московской области на 2021 год» установлены следующие тарифы.

Таблица 6.5.25. - Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение
1		2
C1	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	10 033,26
C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	5 684,80
C1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	4 348,46

Примечание: расходы на технологическое присоединение, не включающие расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, рассчитываются исходя из стандартизированных тарифных ставок C1 и C8 согласно формулам, указанным в приложении 5 к настоящему распоряжению.

Таблица 6.5.26. – Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная
1		2
С2, 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 492 897,29
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 947 620,27
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 078 551,98
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 598 362,16
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 903 555,36
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 288 203,68
С2, 1-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий		
С 1-20 кВ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 819 825,63
С 1-20 кВ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 842 830,83

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная
1		2
С 1-20 кВ 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 872 291,75
С 1-20 кВ 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 759 877,97
С 1-20 кВ 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 839 545,82
С 1-20 кВ 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 840 846,12
С3, 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 669 911,80
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 854 702,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 018 223,49
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 854 702,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 650 299,68
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 930 990,06
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 130 962,78
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 711 893,97
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 854 702,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 879 351,61
С3, 1-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная
1		2
С 1-20 кВ 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 645 545,00
С 1-20 кВ 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 806 815,17
С 1-20 кВ 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 246 008,86
С 1-20 кВ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	6 678 093,61
С 1-20 кВ 3.1.1.1.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	7 856 330,63
С 1-20 кВ 3.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 585 978,41
С 1-20 кВ 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 523 269,45
С 1-20 кВ 3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 426 727,46
С 1-20 кВ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 094 565,11
С 1-20 кВ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 029 993,89
С 1-20 кВ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 193 547,94
С 1-20 кВ 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	2 289 639,43
С 1-20 кВ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 944 602,63
С 1-20 кВ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 549 547,03
С 1-20 кВ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 054 215,62
С ₃ 0,4 кВ и ниже - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная
1		2
С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	18 649 193,33
С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	19 469 486,32
С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	24 401 655,27
С ₃ , 1-20 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С 1-20 кВ 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	13 158 680,48
С 1-20 кВ 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	16 180 599,35
С 1-20 кВ 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	17 576 502,96
С 1-20 кВ 3.6.1.1.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	19 282 911,50
С 1-20 кВ 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	14 652 540,24
С 1-20 кВ 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	17 298 039,18
С 1-20 кВ 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	17 954 730,13
С 1-20 кВ 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	20 106 765,85
С ₄ i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.)		
С 1-20 кВ * 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	1 531 157,43
С 1-20 кВ * 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 810 291,66

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная
1		2
* - также применяются при расчете затрат на КРН(КРУН)		
С 1-20 кВ 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	18 579 794,08
С 1-20 кВ 4.2.5	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	19 247 556,48
С 0,4 кВ и ниже 4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	77 957,12
С 0,4 кВ и ниже 4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	46 656,90
С 0,4 кВ и ниже 4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	71 799,61
С 1-20 кВ 4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	84 395,03
С 1-20 кВ 4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	43 480,69
С 1-20 кВ 4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	71 799,61
С5, 6(10)/0,4 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.1	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	19 928,29
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8 374,28
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 785,91
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 309,22
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.5	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 869,86
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	16 083,92
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	8 007,09
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 063,21
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 183,98
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	2 906,18
С6, 6(10)/0,4 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.4	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	29 100,73
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	15 687,16
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	5 629,28

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная
1		2
С8 i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
С 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	17 787,59
С 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	25 168,96
С 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	34 076,77
С 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	359 127,39

Примечание: для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки Сг, Сз, С4, С5, Сб равны 0 (нулю).

Таблица 6.5.28. – Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения), по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), для постоянной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
CmaxN1	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	368,11
CmaxN1.1	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	209,21
CmaxN1.2	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	158,90
C2, maxN 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже		
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 519,33
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 286,69
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 507,64
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 571,03
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 061,95
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 680,67
C2, maxN 1-20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ		
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	958,13
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	965,94
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	975,95
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	948,28
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	975,65

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	976,10
С3, maxN 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже		
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 809,02
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 230,52
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 603,51
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 302,38
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 864,07
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 264,23
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 426,72
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	4 186,53
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 242,17
С3, maxN 1-20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1 - 20 кВ		
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	860,19
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 989,97
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 219,55
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 490,90
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 915,85
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 663,55

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 612,95
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 100,52
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 706,99
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 416,44
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 821,62
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 195,86
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 126,69
С3, maxN 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже методом горизонтального наклонного бурения		
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 988,44
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 075,91
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 601,79
С3, maxN 1-20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1 - 20 кВ методом горизонтального наклонного бурения		
С 1-20 кВ maxN 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 902,65
С 1-20 кВ maxN 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 541,44
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 860,17
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 196,02

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 279,39
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 552,60
С4, maxN i - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения		
С 1-20 кВ maxN 4.1.4 *	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	638,48
С 0,4 кВ и ниже maxN 4.3.1 *	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	552,63
С 0,4 кВ и ниже maxN 4.3.3 *	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	544,81
С 1-20 кВ maxN 4.3.1 *	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	552,63
С 1-20 кВ maxN 4.3.3 *	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	544,81
* - также применяется при расчете затрат на КРН(КРУН)		
С5, maxN (10)/0,4 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.1	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	19 928,29
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.2	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8 374,28
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.3	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 785,91
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.4	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 309,22
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.5	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 869,86
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	16 083,92
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	8 007,09
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 063,21
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 183,98
С6, maxN (10)/0,4 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
С 6(10)/0,4 кВ maxN 6.2.4	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	29 100,73
С 6(10)/0,4 кВ maxN 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	15 687,16
С8, , maxN i - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 332,04
С 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	814,14
С 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	148,75
С 1-20 кВ maxN 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	660,55

Примечание: Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период $C2^{max}$, $C3^{max}$, $C4^{max}$, $C5^{max}$, $C6^{max}$ равны 0 (нулю).

Ставки $C2^{max}$, $C3^{max}$, $C4^{max}$, $C5^{max}$, $C6^{max}$ рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 45 Методических указаний.

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения

Технологическое присоединение — комплексная услуга для физических и юридических лиц, состоящая из организационных и технических действий и предусматривающая врезку и пуск газа, позволяющая подключенному объекту капитального строительства использовать газ, поступающий из сети газораспределения.

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения на 2018 год утверждена распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 08.12.2017 №2830-Р с 01.01.2018 г. :

- Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения Государственного унитарного предприятия газового хозяйства Московской области (далее МО «Мособлгаз») газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения МО «Мособлгаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами

мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии со схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), в размере 62 210,56 рублей (с учетом НДС).

- Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения МО «Мособлгаз» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения МО «Мособлгаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии со схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), в размере 62 210,56 рублей (с учетом НДС).

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Мособлгаз» на 2020 год утверждена распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2019 г. № 451-Р.

Таблица 6.5.29. - Стандартизированные тарифные ставки (С1) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения.

№ п/п	Технические параметры диаметра и протяженности проектируемого газопровода	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1.1	Диаметр газопровода менее 100 мм:	
1.1.1	Протяженностью до 100 метров	15 853,83
1.1.2	Протяженностью 101-500 метров	108 919,84
1.1.3	Протяженностью 501-1000 метров	706 267,60
1.2	Диаметр газопровода 100 мм и более:	
1.2.1	Протяженностью до 100 метров	116 866,39
1.2.2	Протяженностью 101-500 метров	156 269,06
1.2.3	Протяженностью 501-1000 метров	653 212,26
1.2.4	Протяженностью 1001-2000 метров	973 440,39

Таблица 6.5.30. - Стандартизированные тарифные ставки (С2ik) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом.

№ п/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км (без НДС)
1.1	Подземные газопроводы, диаметром:	
1.1.1	50 мм и менее	3 695 802,65
1.1.2	51-100 мм	3 866 796,62
1.1.3	101-158 мм	4 999 009,80

Таблица 6.5.31. - Стандартизированные тарифные ставки (С3j) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов открытым способом.

№ п/п	Технические параметры полиэтиленовых газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км (без НДС)
1.1	Подземные газопроводы, диаметром:	
1.1.1	109 мм и менее	2 871 046,01
1.1.2	110-159 мм	3 429 891,95
1.1.3	160-224 мм	6 268 658,53
1.1.4	225-314 мм	7 023 127,39

Таблица 6.5.32. - Стандартизированные тарифные ставка (С4i(j)n) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных (полиэтиленовых) газопроводов диаметром 158 мм и менее и (или) протяженностью 30 метров и менее бестраншейным способом.

№ п/п	Технические параметры стальных (полиэтиленовых) газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./куб. метр, (без НДС)
1.	Стальные газопроводы, диаметром:	
1.1	101-158 мм и менее	15 194,00
2.	Полиэтиленовые газопроводы, диаметром:	
2.1	109 мм и менее	8 506,50
2.2	225-314 мм	14 937,20

Таблица 6.5.33 - Стандартизированные тарифные ставки (С5m) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа.

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./куб. метр, (без НДС)
1.	До 40 куб. метров в час	13 802,80
2.	40-99 куб. метров в час	2 322,02
3.	100-399 куб. метров в час	2 390,50

Таблица 6.3.34. - Стандартизированные тарифные ставки (С7.2.) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети АО «Мособлгаз», бесхозяйной газораспределительной сети АО «Мособлгаз», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода АО «Мособлгаз» (основного абонента), и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя.

№ п/п	Технические параметры осуществления фактического присоединения и проведения пуска газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./шт., (без НДС)
1.	Стальные газопроводы, подземного типа прокладки:	
1.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка до 0,005 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
1.1.1	До 100 мм	6 431,27
1.1.2	101-158 мм	6 896,24
1.2	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка свыше 0,005 МПа до 1,2 МПа, диапазона диаметров:	
1.2.1	До 100 мм	46 189,42
1.2.2	101-158 мм	50 507,23
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
2.1.1	109 мм и менее	16 985,93
2.1.2	110-159 мм	23 097,49
2.1.3	160-224 мм	24 690,21

Более детальный анализ представлен в разделе 13 «Программы инвестиционных проектов, тариф и плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

6.6. Расходы населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.

Возможности комплексного развития инженерных систем муниципального образования во многом определяются расходами населения на коммунальные ресурсы, объемы потребления которых, в свою очередь, ограничены параметрами экономической доступности.

Расходы населения на коммунальные услуги увеличиваются с учетом изменения тарифов и объемов потребления.

Система предоставления субсидий населению на оплату жилищно-коммунальных услуг характеризуется следующими показателями:

- число семей, получающих субсидии на оплату жилищно-коммунальных услуг;
- изменение доли семей, получающих субсидии;
- стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилищно-коммунальных услуг;
- объем и среднемесячный размер начисленных субсидий в текущих ценах, а также доля субсидий в платежах за жилищно-коммунальные услуги.

Социальная поддержка населения при оплате жилищно-коммунальных услуг характеризуется следующими показателями:

- численность и доля граждан, пользующихся социальной поддержкой;
- объем средств, выделяемых на социальную поддержку населению;
- доля средств, предусмотренных на социальную поддержку, в платежах населения за жилищно-коммунальные услуги;
- среднемесячный размер социальной поддержки, начисленный на одного носителя.

Расходы бюджета муниципального образования на субсидии зависят от следующих факторов:

- доля семей с низкими доходами;
- социальная норма площади;
- региональный стандарт стоимости оплаты жилищно коммунальных услуг;

- значения установленного прожиточного минимума для разных категорий населения (трудоспособные, пожилые, дети);
- стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилищно-коммунальных услуг.

Расходы бюджета муниципального образования на социальную поддержку зависят от следующих факторов:

- количество лиц, пользующихся социальной поддержкой;
- перечень категорий лиц (ветераны войны, многодетные матери и т.п.), имеющих право на социальную поддержку;
- социальная норма площади;
- региональный стандарт стоимости оплаты жилищно-коммунальных услуг.

При прогнозировании объемов расходов бюджета на субсидии и социальную поддержку были приняты следующие допущения:

1. Фундаментальных причин для изменения социальной нормы площади, стандарта максимально допустимой доли собственных расходов граждан и категорий лиц, пользующихся социальной поддержкой, в перспективе до 2033 года нет.

2. Региональный стандарт стоимости оплаты жилищно-коммунальных услуг повышается теми же темпами, что и расходы граждан на них.

3. Доля семей, получающих субсидии, находится в обратной зависимости от изменения соотношения между размером величины прожиточного минимума и среднедушевым доходом.

4. Стоимость прожиточного минимума увеличивается темпами меньшими по сравнению с доходами населения на величину реального роста располагаемых доходов.

5. Размер средней субсидии рассчитывался как сумма субсидий по восьми доходным группам с учетом роста последних, величины прожиточного минимума и регионального стандарта оплаты жилья и коммунальных услуг.

6. Доля носителей права на пользование социальной поддержкой по оплате жилищно-коммунальных услуг будет уменьшаться в силу естественных причин по ряду категорий (например, участники Великой отечественной войны) теми же темпами, что и раньше.

Общее количество граждан, пользующихся социальной поддержкой, будет определяться динамикой изменения численности носителей и среднего состава семьи.

7. Коэффициент обращаемости граждан за получением субсидий на оплату жилищно-коммунальных услуг остается стабильным на протяжении всего срока

реализации программы.

Проверка позволяет определить доступность коммунальных ресурсов для основных потребителей - населения и бюджета муниципального образования.

В качестве критериев экономической доступности настоящей Программы в контексте расходов населения могут выступать следующие показатели:

- доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в среднедушевом доходе;
- доля расходов на жилищно-коммунальные коммунальные услуги относительно величины прожиточного минимума;
- уровень собираемости по коммунальным услугам.

Значения критериев экономической доступности жилищно-коммунальных услуг для населения на перспективу до 2039 г. приведены в таблице 14.3.1. Динамика доли платежа за жилищно-коммунальные услуги в среднедушевом доходе носит волнообразный характер, но к концу срока реализации настоящей Программы ее значение снижается по сравнению с базовым. Динамика доли платежа за жилищно-коммунальные услуги в величине прожиточного минимума не выходит за допустимые границы. Таким образом, сравнение полученных значений с принятыми в качестве целевых позволяет сделать вывод об экономической доступности платы за жилищно-коммунальные услуги для населения городского округа Красногорск на перспективу до 2039 г.

Таблица 6.3.1. Показатели экономической доступности коммунальных услуг для населения.

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2039
Доля платежа за ЖКУ в среднедушевом доходе	%	6,4%	6,4%	6,5%	6,4%	6,2%	5,7%	4,8%
Доля платежа за ЖКУ в величине прожиточного минимума	%	17,1%	17,5%	18,1%	18,6%	18,6%	21,0%	21,9%
Собираемость	%	>95%	>95%	>95%	>95%	>95%	>95%	>95%

Более детальный анализ представлен в разделе 14 «Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Раздел 7. Управление программой

Система управления Программой установлена в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства.

Механизм реализации Программы базируется на принципах разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей Программы.

Инструментом реализации Программы являются инвестиционные и производственные программы организаций коммунального комплекса (в том числе в сферах электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов). Одним из источников финансирования таких программ организаций коммунального комплекса являются тарифы, в том числе долгосрочные, надбавки к тарифам, инвестиционные составляющие в тарифах, утвержденные с учетом их доступности для потребителей, а также тариф на подключение (плата за подключение) к системе коммунальной инфраструктуры, получаемая от застройщиков.

Внесение изменений в Программу (корректировка Программы) осуществляется по инициативе разработчика (ответственного исполнителя) Программы, в случаях предусмотренных законодательством Российской Федерации.

7.1. Ответственный за реализацию программы.

Контроль за реализацией Программы возлагается на Администрацию городского округа Красногорск в рамках исполнения своих полномочий, а также на организации коммунального комплекса, осуществляющие эксплуатацию систем электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, объектов используемых для утилизации, обработки, обезвреживания и захоронения ТКО.

Администрация городского округа Красногорск осуществляет общий контроль за ходом реализации мероприятий Программы, а также непосредственно организационные, методические и контрольные функции в ходе реализации Программы, которые обеспечивают:

- разработку ежегодного плана мероприятий по реализации Программы с уточнением объемов и источников финансирования мероприятий;
- методическое, информационное и организационное сопровождение работы по реализации комплекса программных мероприятий;
- контроль за реализацией программных мероприятий по срокам, содержанию, финансовым затратам и ресурсам.

7.2. План-график работ по реализации Программы.

1. Согласование тарифов и инвестиционных программ для организаций коммунального комплекса, принятие решений по выделению бюджетных средств из бюджета городского округа Красногорск, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов в соответствии с действующим законодательством.

2. Сроки реализации инвестиционных проектов, включенных в Программу, должны соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов.

3. Разработка технических заданий для организаций коммунального комплекса в целях реализации Программы.

4. Утверждение тарифов, принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по договорам концессии, осуществляется в соответствии с порядком, установленным в действующем законодательством.

7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках мониторинга. Целью мониторинга Программы является регулярный контроль ситуации в сфере коммунального хозяйства, а также анализ выполнения мероприятий по модернизации и развитию коммунального комплекса, предусмотренных Программой.

Мониторинг и корректировка Программы осуществляются на основании следующих нормативных документов:

- Федеральный закон от 30 декабря 2004 № 210-ФЗ «Об основах

регулирования тарифов организаций коммунального комплекса».

- Постановление Правительства Российской Федерации от 20 февраля 2007 № 115 «О принятии нормативных актов по отдельным вопросам регулирования тарифов организаций коммунального комплекса.

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса».

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 28 октября 2013 года № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Мониторинг Программы включает следующие этапы:

- периодический сбор информации о результатах проводимых преобразований в коммунальном хозяйстве, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры;

- верификация данных;

- анализ данных о результатах проводимых преобразований систем коммунальной инфраструктуры.

Мониторинг осуществляется посредством сбора, обработки и анализа информации. Сбор исходной информации производится по показателям, характеризующим выполнение программы, а также состоянию систем коммунальной инфраструктуры.

7.4. Порядок и сроки корректировки программы

Разработка и последующая корректировка Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры базируются на необходимости достижения целевых уровней муниципальных стандартов качества предоставления коммунальных услуг при соблюдении ограничений по платежной способности потребителей, при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг.

В ходе реализации Программы отдельные мероприятия, объёмы и источники финансирования подлежат ежегодной корректировке на основе анализа полученных результатов и с учётом реальных возможностей всех уровней.

Программа разрабатывается на срок до 2039 года. Предложения по корректировке программы осуществляются при необходимости по итогам мониторинга ее реализации.

Предложения по корректировке программы комплексного развития должны содержать:

- описание фактической ситуации (фактическое значение показателей на момент сбора информации, описание условий внешней среды);
- анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения показателей на момент сбора информации с точкой начала реализации программы);
- анализ эффективности реализации программы комплексного развития соотношения (сравнительный анализ затрат, направленных на реализацию программы комплексного развития, с полученным эффектом);
- 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 комплексного развития.

В случае если в содержание мероприятий, установленных схемой и программой развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами вносятся изменения, соответствующие изменения должны вноситься и в Программу.

Корректировка Программы осуществляется в соответствии с требованиями к разработке и утверждению программы. Проект корректировки программы подлежит

опубликованию в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов, иной официальной информации, не менее чем за две недели до ее утверждения, а также рекомендуется размещение на официальном сайте городского округа в сети Интернет. Заинтересованные лица вправе представить свои предложения по проекту корректировки программы.

Утвержденная корректировка программы подлежит опубликованию в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов, иной официальной информации, а также размещается на официальном сайте г.о. Красногорск в сети Интернет.