



ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ДОЛГОПРУДНЫЙ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Утверждена
Распоряжением
Министерства энергетики Московской области
от « ____ » _____ 20__ г. № _____

**Схема теплоснабжения
городского округа Долгопрудный Московской области
на период с 2024 до 2043 года**

Том 3. Утверждаемая часть

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

Глава городского округа Долгопрудный

В.Ю. Юдин

подпись, печать

Разработчик: ООО «Центр теплоэнергосбережений».

Юр. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521

Факт. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521

**Генеральный директор
ООО «Центр теплоэнергосбережений»**

А.Х. Регинский

подпись, печать

Москва,
2024 г.

Содержание

Содержание	2
Список таблиц	7
Список рисунков	11
1 Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа	12
1.1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее – этапы) 12	
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	27
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	32
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу	32
2 Раздел 2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	33
2.1 Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	33
2.2 Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии	35
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	37
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения и по каждому источнику отдельно	45
2.5 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	45
2.6 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	45
2.7 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	46
2.8 Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	46
2.9 Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым	

сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	46
2.10 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	46
2.11 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.....	46
2.12 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.....	46
2.13 Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии в целом и по каждой системе отдельно.....	58
3Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	61
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	61
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	70
4Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа	77
4.1 Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения, городского округа (не менее трех, в том числе учитывающих вопросы развития существующих систем теплоснабжения, перевода нагрузок, перевода на иные виды топлива, децентрализацию систем теплоснабжения) .	77
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа на основании расчета тарифных последствий для отдельной системы теплоснабжения и в целом по ресурсоснабжающей организации.....	90
4.3 Описание развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения.....	93
5Раздел 5 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	98
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения	98
5.2 Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения	100
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения, перевод источников теплоснабжения на природный или компилированный газ с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения	101

5.4	Предложения по переводу потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения	101
5.5	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	101
5.6	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	101
5.7	Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа	101
5.8	Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода	101
5.9	Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	102
5.10	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	102
5.11	Предложения по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	106
6	Раздел 6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	107
6.1	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	107
6.2	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку	108
6.3	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	111
6.4	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, строительство дополнительных ЦТП и установка ИТП у потребителей	111
6.5	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей	112
7	Раздел 7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	119
7.1	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	

7.2	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	119
8	Раздел 8 Перспективные топливные балансы	120
8.1	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	120
8.2	Перспективные топливные балансы для нецентрализованных систем теплоснабжения....	125
8.3	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	125
8.4	Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	126
8.5	Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	126
8.6	Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.	126
9	Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	127
9.1	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	127
9.2	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	127
9.3	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения	155
9.4	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	155
9.5	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	155
9.6	Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период разработки	181
10	Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	183
10.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) ..	183
10.2	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	183
10.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией	186
10.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	188
10.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций,	

действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа 189

11Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 193

12Раздел 12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям 194

13Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа 195

13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии 195

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии..... 196

13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 196

13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения..... 197

13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 197

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения..... 197

13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .. 197

14Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа 199

15Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия 256

15.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения..... 256

15.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации 256

15.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно - балансовых моделей 256

Список таблиц

Таблица 1.1 - Размещение перспективной застройки, планируемой к подключению к источникам системы централизованного теплоснабжения ГО Долгопрудный на расчетный срок до 2040 г.	13
Таблица 1.2 - Прогнозируемые приросты площадей строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления.....	23
Таблица 1.3 - Прогнозируемые приросты площадей строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления.....	24
Таблица 1.4 – Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе (2024-2032 гг.), Гкал/ч.....	29
Таблица 1.5 - Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе (2033-2043 гг.), Гкал/ч.....	29
Таблица 1.6 - Прогнозы приростов теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе, (2024-2032 гг.) м ³ /ч.....	30
Таблица 1.7 - Прогнозы приростов теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе, (2033-2043 гг.) м ³ /ч.....	30
Таблица 1.8 - Прогнозы приростов годовых объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе (2024-2032 гг.), Гкал.....	31
Таблица 1.9 - Прогнозы приростов годовых объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе (2033-2043 гг.), Гкал.....	31
Таблица 1.10 - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки	32
Таблица 2.1 - Балансы перспективной тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на период 2024-2043 гг. с учетом перераспределений тепловой нагрузки между котельными.....	38
Таблица 2.2 - Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе.....	47
Таблица 2.3 - Существующие и перспективные значения располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе.....	48
Таблица 2.4 - Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе.....	50
Таблица 2.5 - Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные нужды мощности источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе	52
Таблица 2.6 - Существующие и перспективные значения тепловых потерь источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе	53

Таблица 2.7 - Существующие и перспективные значения резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе.....	55
Таблица 2.8 – Значения присоединенной нагрузки, Гкал/ч.....	56
Таблица 2.9 – Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения от централизованных источников ГО Долгопрудный (базовый период)	59
Таблица 2.10 - Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения от централизованных источников ГО Долгопрудный (2040 год).....	60
Таблица 3.1 - Баланс производительности водоподготовительных установок с учетом развития системы теплоснабжения ГО Долгопрудный	62
Таблица 3.2 - Перспективные аварийные расходы подпиточной воды, м ³ /ч.....	71
Таблица 3.3 - Перспективные аварийные потери сетевой воды в тепловых сетях	73
Таблица 4.1 – Мероприятия по реконструкции существующих котельных с изменением и без изменения установленной мощности.....	77
Таблица 4.2 – Мероприятия по строительству новых котельных для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей, подключённых к централизованной системе теплоснабжения	79
Таблица 4.3 – Мероприятия по реконструкции участков тепловых сетей для повышения надежности системы теплоснабжения	80
Таблица 4.4 - Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (и/или существующих потребителей из технологической зоны переключаемой котельной).....	86
Таблица 4.5 – Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (и/или существующих потребителей из технологической зоны переключаемой котельной).....	86
Таблица 4.6 – Мероприятия по модернизации (реконструкции) центральных тепловых пунктов..	90
Таблица 4.7 – Инвестиции в систему теплоснабжения ГО Долгопрудный по видам мероприятий для выбранного варианта на каждом этапе	91
Таблица 4.8 – Прогнозный среднегодовой тариф (ценовые (тарифные) последствия на каждом этапе для выбранного варианта).....	92
Таблица 4.9 – Расход природного газа потребителями ГО Долгопрудный	93
Таблица 4.10 – Расход природного газа потребителями городского округа Долгопрудный.....	94
Таблица 5.1 –Перечень новых централизованных котельных для обеспечения теплом объектов перспективного строительства в соответствии с Генеральным планом ГО Долгопрудный.....	99
Таблица 5.2 – Сведения о децентрализованной котельной для обеспечения теплом существующего объекта в ГО Долгопрудный.....	99
Таблица 5.2 - Температурные графики отпуска тепловой энергии для централизованного источника тепловой энергии ГО Долгопрудный.....	102
Таблица 5.3 - Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	103
Таблица 6.1 - Предложения по реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в ГО Долгопрудный	107
Таблица 6.2 - Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (и/или существующих потребителей из технологической зоны переключаемой котельной).....	108
Таблица 6.3 – Предложения по модернизации (реконструкции) центральных тепловых пунктов	111

Таблица 6.4 – Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и эффективности работы системы теплоснабжения	112
Таблица 8.1 - Перспективное потребление топлива источниками тепловой энергии ГО Долгопрудный на период 2024 - 2026 гг.	122
Таблица 8.2 - Перспективное потребление топлива источниками тепловой энергии ГО Долгопрудный на период 2027 - 2029 гг.	122
Таблица 8.3 - Перспективное потребление топлива источниками тепловой энергии ГО Долгопрудный на период 2030 - 2032 гг.	123
Таблица 8.4 - Перспективное потребление топлива источниками тепловой энергии ГО Долгопрудный на период 2033 - 2035 гг.	123
Таблица 8.5 - Перспективное потребление топлива источниками тепловой энергии ГО Долгопрудный на период 2036 - 2038 гг.	124
Таблица 8.6 - Перспективное потребление топлива источниками тепловой энергии ГО Долгопрудный на период 2039 - 2043 гг.	124
Таблица 8.6 - Виды топлива для источников тепловой энергии ГО Долгопрудный	125
Таблица 9.1 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии (в текущих ценах)	128
Таблица 9.2 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и тепловых пунктов (в текущих ценах)	129
Таблица 9.3 - Прогноз индексов-дефляторов до 2043 г.	139
Таблица 9.4 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии с учетом индексов МЭР (в прогнозных ценах).....	139
Таблица 9.5 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и тепловых пунктов с учетом индексов МЭР (в прогнозных ценах)	142
Таблица 9.6 – Показатели эффективности инвестиций	157
Таблица 9.7 - Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии	158
Таблица 9.8 - Перечень реализованных за 2023 г. мероприятий, отраженных в действующей схеме теплоснабжения ГО Долгопрудный, а также объем осуществленных инвестиций.....	181
Таблица 10.1 – Описание границ зон деятельности МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного» - единой теплоснабжающей организации в границах ГО Долгопрудный назначенной постановлением Администрации городского округа Долгопрудный Московской области от 01.12.2014 №995-ПА	183
Таблица 10.2 – Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации в границах ГО Долгопрудный предлагаемой к назначению в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808.....	184
Таблица 15.4 - Описание границ зон деятельности МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного» - единой теплоснабжающей организации в границах ГО Долгопрудный назначенной постановлением Администрации городского округа Долгопрудный Московской области от 01.12.2014 №995-ПА	190
Таблица 10.4 - Предлагаемый, в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской	

Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», реестр единых теплоснабжающих организаций в границах ГО Долгопрудный с описанием оснований для внесения	190
Таблица 14.1 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в целом по ГО Долгопрудный на базовый период и на расчетный срок схемы теплоснабжения	200
Таблица 14.2 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии ГО Долгопрудный.....	201
Таблица 14.3 - Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов, существующих и предлагаемых к строительству источников тепловой энергии ГО Долгопрудный.....	203
Таблица 14.4 - Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети ГО Долгопрудный на базовый период и на расчетный срок схемы теплоснабжения.....	203
Таблица 14.5 - Коэффициент использования установленной тепловой мощности	209
Таблица 14.6 - Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	213
Таблица 14.7 - Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета	219
Таблица 14.8 - Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	221
Таблица 14.9 – Обобщенный средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей.....	244
Таблица 14.10 - Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей.....	246
Таблица 14.11 - Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии сетей.....	252
Таблица 15.1 – Объем инвестиций на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей в ГО Долгопрудный (в текущих ценах).....	257
Таблица 15.2 – Результаты расчета тарифно-балансовых моделей теплоснабжения для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения в ГО Долгопрудный по каждой системе теплоснабжения	257
Таблица 15.3 - Прогноз тарифа на тепловую энергию по единым теплоснабжающим организациям в сфере теплоснабжения в ГО Долгопрудный без учета мероприятий (с учетом-дефляторов МЭР) и с учетом мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	258
Таблица 15.4 – Прогноз тарифа для Альтернативной котельной в ГО Долгопрудный на 2024г., рассчитанного по методике Минэнерго России	258
Таблица 15.5 – Прогноз тарифа для Альтернативной котельной в ГО Долгопрудный, рассчитанного по методике Минэнерго России на период до 2043г. (базовый и с учетом индексов МЭР).....	261
Таблица 15.6 - Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий по единым теплоснабжающим организациям сфере теплоснабжения в ГО Долгопрудный (действующей и предлагаемым к утверждению), на основании разработанных тарифно-балансовых моделей - без учета мероприятий	

по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, с учётом индексов-дефляторов МЭР на тепловую энергию и с учетом указанных мероприятий; по Альтернативной котельной – с учётом индексов-дефляторов МЭР, и при базовом тарифе рассчитанном по методике Минэнерго России 261

Список рисунков

Рисунок 1.1 - Размещение перспективной застройки ГО Долгопрудный.....	17
Рисунок 1.2 - Размещение перспективной застройки ГО Долгопрудный.....	18
Рисунок 1.3 - Размещение перспективной застройки ГО Долгопрудный.....	19
Рисунок 1.4 - Размещение перспективной застройки ГО Долгопрудный.....	20
Рисунок 1.5 - Размещение перспективной застройки ГО Долгопрудный.....	21
Рисунок 2.1 – Общий вид зон действия источников тепловой энергии на территории ГО Долгопрудный.....	33
Рисунок 2.2 – Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории ГО Долгопрудный.....	34
Рисунок 2.3 – Существующие зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	35
Рисунок 2.4 – Перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	36
Рисунок 10.1 – Зоны деятельности ЕТО -1 - МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного» в границах ГО Долгопрудный.....	184
Рисунок 10.2 – Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций в границах ГО Долгопрудный предлагаемых к назначению в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808.....	186

Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа

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

В соответствии с Законом Московской области от 25.02.2005 г. № 56/2005-ОЗ «О статусе и границе городского округа Долгопрудный» и Законом Московской области от 23.03.2012 № 20/2013-ОЗ «О внесении изменений в Закон Московской области «О статусе и границе городского округа Долгопрудный"», муниципальное образование «город Долгопрудный Московской области» наделен статусом городского округа Долгопрудный Московской области (далее – ГО Долгопрудный). В соответствии с законом, административным центром ГО Долгопрудный является город Долгопрудный.

Общая площадь ГО Долгопрудный в установленных границах - 3052 га, на территории которого расположены микрорайоны Павельцево, Шереметьевский, Хлебниково, Центральный, Старый город, садоводческие товарищества. В границы округа, помимо жилых микрорайонов, включены земли сельскохозяйственного назначения, производственные территории и кварталы лесопарка.

В качестве расчетных элементов территориального деления в генеральном плане города были приняты планировочные районы – Водники, Лихачёво, Центральный, Гнилуши, Старый город, Шереметьевский, Гранитный, Хлебниково.

Для определения перспективного спроса на тепловую энергию сформирован прогноз перспективной застройки и изменения численности населения города на период до 2043 года на основе фактических темпов застройки с использованием следующих исходных данных:

- проект генерального плана городского округа Долгопрудный до 2043 года, утвержденный постановлением Администрации города Долгопрудный;
- технических условий на подключение объектов-потребителей к тепловым сетям МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного».

На перспективу до 2040 года развитие городского округа Долгопрудный рассмотрено по сценарию, определенному в генеральном плане и плане реализации, с учетом корректировок, внесенных по результатам оценки текущей ситуации. Предполагается строительство новых зданий на свободных площадках.

Как и ранее, прогноз перспективной застройки и перспективной тепловой нагрузки формировался территориально-распределенным в границах города. В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения в качестве расчетного элемента территориального принят кадастровый квартал.

Размещение перспективной застройки, планируемой к подключению к источникам системы централизованного теплоснабжения ГО Долгопрудный на расчетный срок до 2043 г. с разбивкой по периодам в разрезе элементов территориального деления города представлено в таблице 1.1 и на рисунках 1.1 - 1.5.

Таблица 1.1 - Размещение перспективной застройки, планируемой к подключению к источникам системы централизованного теплоснабжения ГО Долгопрудный на расчетный срок до 2040 г.

№ п/п	№ п/п в ЭМ	Адрес	Застройщик/инвестор	Наименование объекта	Микрорайон	Общая площадь, тыс. м ²	Количество жителей, посетителей, работающих, чел.	Период реализации	Источник теплоснабжения
	2	между ул. Заводская и ул. Парковая, в том числе:	ООО "СЗ "Гранель Инвест"	23 эт. МКЖД		227,84	7631		
1	2.3	ул. Заводская, Корпус 4	ООО "СЗ "Гранель Инвест"	2-24 эт. МКЖД со встроеннопристроенным ДОУ на 135 мест	Гранитный	26,49	880	2024	Котельная Бригантина
2	2.4	ул. Заводская, Корпус 5	ООО "СЗ "Гранель Инвест"	13-19-24 эт. МКЖД со встроеннопристроенными помещениями нежилого назначения, с подземным гаражом-стоянкой	Гранитный	63,34	2500	2024	Котельная Бригантина
3	2.5	ул. Заводская, Корпус 3	ООО "СЗ "Гранель Инвест"	13-24 эт. МКЖД	Гранитный	41,7	814	2025	Котельная Бригантина
4	2.6	ул. Заводская, Корпус 2	ООО "СЗ "Гранель Инвест"	24 эт. МКЖД	Гранитный	31,1	568	2025	Котельная Бригантина
5	2.7	ул. Заводская, Корпус 1	ООО "СЗ "Гранель Инвест"	23 эт. МКЖД	Гранитный	65,2	2865	2027	Котельная Бригантина
6	2.14	ЛОС, Очистные сооружения ливневых стоков. г. Долгопрудный, ул. Парковая, д. 37	ООО "СЗ "Гранель Инвест"	2	Гранитный	-	4	2024	Котельная Бригантина
7	3	мкр. «Южный»	ООО "Долгопрудненская СК", АО "ДУКС"	17 эт. МКЖД	Южный	100,6	3590	2043	Котельная № 1 П
8	5	мкр. по пр. Пацаева	не определен	19 эт. МКЖД	Водники	135	4820	2043	Котельная № 3 П
9	6	мкр. "Хлебниково"	не определен	25 эт. МКЖД	Хлебниково	176	5820	2043	Котельная № 4 П
10	11	ул. Заводская	не определен	Детский сад	Гранитный	4,3	165	2025	Котельная ул.Заводская д.2
11	12	ул. Заводская	не определен	Детский сад	Гранитный	3,5	135	2025	Котельная ул.Заводская д.2

№ п/п	№ п/п в ЭМ	Адрес	Застройщик/инвестор	Наименование объекта	Микрорайон	Общая площадь, тыс. м ²	Количество жителей, посетителей, работающих, чел.	Период реализации	Источник теплоснабжения
12	13	ул. Заводская	не определен	Детский сад	Гранитный	3,5	135	2025	Котельная ул.Заводская д.2
13	14	ул. Заводская	не определен	Детский сад	Гранитный	3,5	135	2025	Котельная ул.Заводская д.2
14	15	ул. Заводская	не определен	Детский сад	Гранитный	3,5	135	2025	Котельная ул.Заводская д.2
15	17	мкр. "Южный"	не определен	Детский сад	Южный	4	180	2043	Котельная № 1 П
16	18	мкр. "Водники"	не определен	Детский сад	Водники	4	200	2043	Котельная № 2 П
17	19	мкр. "Водники"	не определен	Детский сад (встр.)	Водники	2,2	80	2043	Котельная № 2 П
18	20	мкр. "Хлебниково"	не определен	Детский сад	Хлебниково	2,6	110	2043	Котельная № 4 П
19	21	мкр. "Хлебниково"	не определен	Детский сад (встр.)	Хлебниково	1,4	50	2043	Котельная № 4 П
20	22	мкр. "Хлебниково"	не определен	Детский сад (встр.)	Хлебниково	1,4	50	2043	Котельная № 4 П
21	23	мкр. по ул. Пацаева	не определен	Детский сад (встр.)	Водники	2	70	2043	Котельная № 3 П
22	24	мкр. "Хлебниково"	не определен	Детский сад	Хлебниково	2,6	110	2043	Котельная № 4 П
23	25	Лихачевское ш., 27	не определен	Пристройка на 1500 мест к школе № 7	Гранитный	30,8	1500	2025	Котельная ул.Заводская д.2
24	26	Лихачевское ш., 27	не определен	Пристройка на 400 мест к школе № 7	Гранитный	7,8	400	2025	Котельная ул.Заводская д.2
25	27	ул. Молодёжная, 10а	не определен	Пристройка к СОШ №13	Гранитный	7,8	300	2025	Котельная ул.Заводская д.2
26	28	ул. Ленинградская, 10а	не определен	Пристройка к СОШ №3	Хлебниково	7,8	300	2025	Котельная ул.Ленинградская д.19
27	29	мкр. "Южный"	не определен	Общеобразовательная школа	Южный	26,4	1250	2043	Котельная № 1 П
28	30	мкр. "Водники"	не определен	Общеобразовательная школа	Водники	23,6	1200	2043	Котельная № 2 П
29	31	мкр. по пр. Пацаева	не определен	Общеобразовательная школа	Водники	23,6	1200	2043	Котельная № 3 П
30	32	мкр. "Хлебниково"	не определен	Общеобразовательная школа	Хлебниково	20,6	1125	2043	Котельная № 4 П

№ п/п	№ п/п в ЭМ	Адрес	Застройщик/инвестор	Наименование объекта	Микрорайон	Общая площадь, тыс. м ²	Количество жителей, посетителей, работающих, чел.	Период реализации	Источник теплоснабжения
31	33	мкр. "Южный"	не определен	Кабинет врача общей практики (встр.)	Южный	1,3	100	2043	Котельная № 1 П
32	34	мкр. "Хлебниково"	не определен	Поликлиника	Хлебниково	1,4	110	2043	Котельная № 4 П
33	35	мкр. в южной части города	не определен	Универсальный ЦСО (встр./пристр.)	Гнилуши	2	106	2043	Котельная № 1 П
34	36	ул. Флотская, 1	не определен	Реконструкция УКДЦ «Полет» универсального культурно-досугового центра со зрительным залом на 500 мест, 325 кв. м.	Островок	0,3	500	2030	Котельная ул.Речная д.14
35	37	ул. Флотская, 2	-	Реконструкция детской школы искусств	Островок	5,1	250	2030	Котельная ул.Речная д.14
36	38	ул. Заводская	-	ФОК с бассейном	Гранитный	3,6	648	2030	Котельная ул.Заводская д.2
37	39	г. Долгопрудный, ул. Новый бульвар, д.21, к.3	ТУ №7-ТС	пристройка на 300 мест к зданию АО СОШ №14	Центральный	-	300	2024	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а
38	40	мкр. Хлебниково, ул. Московская д.12а, ул. Московская д.14	ТУ №180-4	ИЖС	Хлебниково	-		2024	Котельная ул.Станционная д.1
39	41	мкр. Центральный, к. 44	ТУ №347-4	СОШ на 550 мест	Центральный	-	550	2024	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а
40	42	ул. Дирижабельная, 21	МБУ "Служба Единого заказчика г. Долгопрудного"	Административное здание	Старый город	5,6		2024	Котельная ул. Театральная, 7

№ п/п	№ п/п в ЭМ	Адрес	Застройщик/инвестор	Наименование объекта	Микрорайон	Общая площадь, тыс. м ²	Количество жителей, посетителей, работающих, чел.	Период реализации	Источник теплоснабжения
41	43	г. Долгопрудный, ул. Павлова, д.2	-	Акушерское отделение с блоком лабораторий ГБУЗ МО «Долгопрудненская центральная городская больница»	Старый город	4,5	200	2024	Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4
42	44	г. Долгопрудный, ул. Школьная 1-я, Корпус 2	ООО "ЗЕЛЕНАЯ ДОЛИНА" RU50-42-19380-2021 продлено до 09.06.2024	Блокированный жилой дом. Корпус 2	Котово	н/д	н/д	2024	Котельная № 3 П
43	45	г. Долгопрудный, ул. Школьная 1-я, Корпус 1	ООО "ЗЕЛЕНАЯ ДОЛИНА" RU50-42-19379-2021 продлено до 09.06.2024	Блокированный жилой дом. Корпус 1	Котово	н/д	н/д	2024	Котельная № 3 П

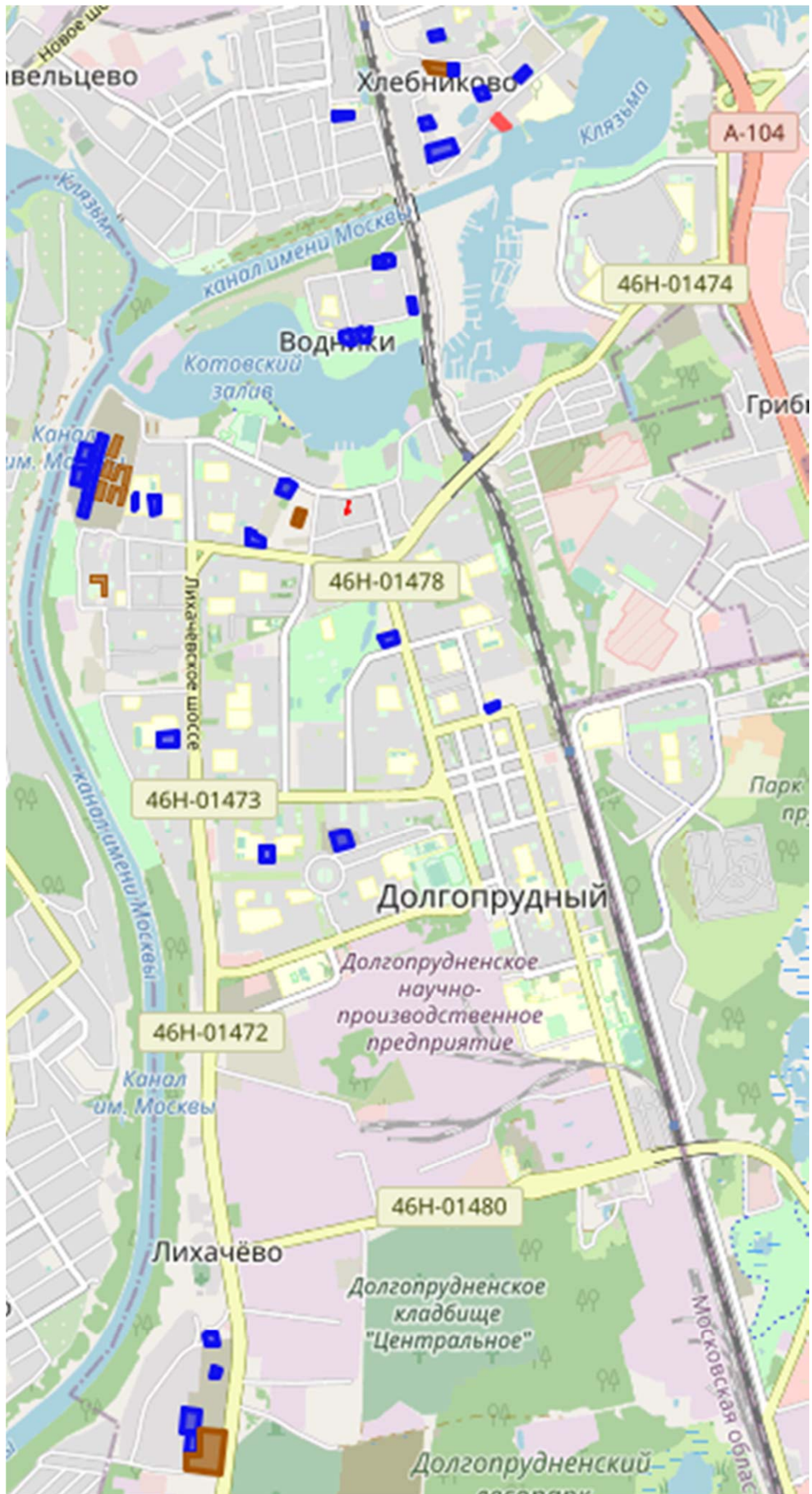


Рисунок 1.1 - Размещение перспективной застройки ГО Долгопрудный

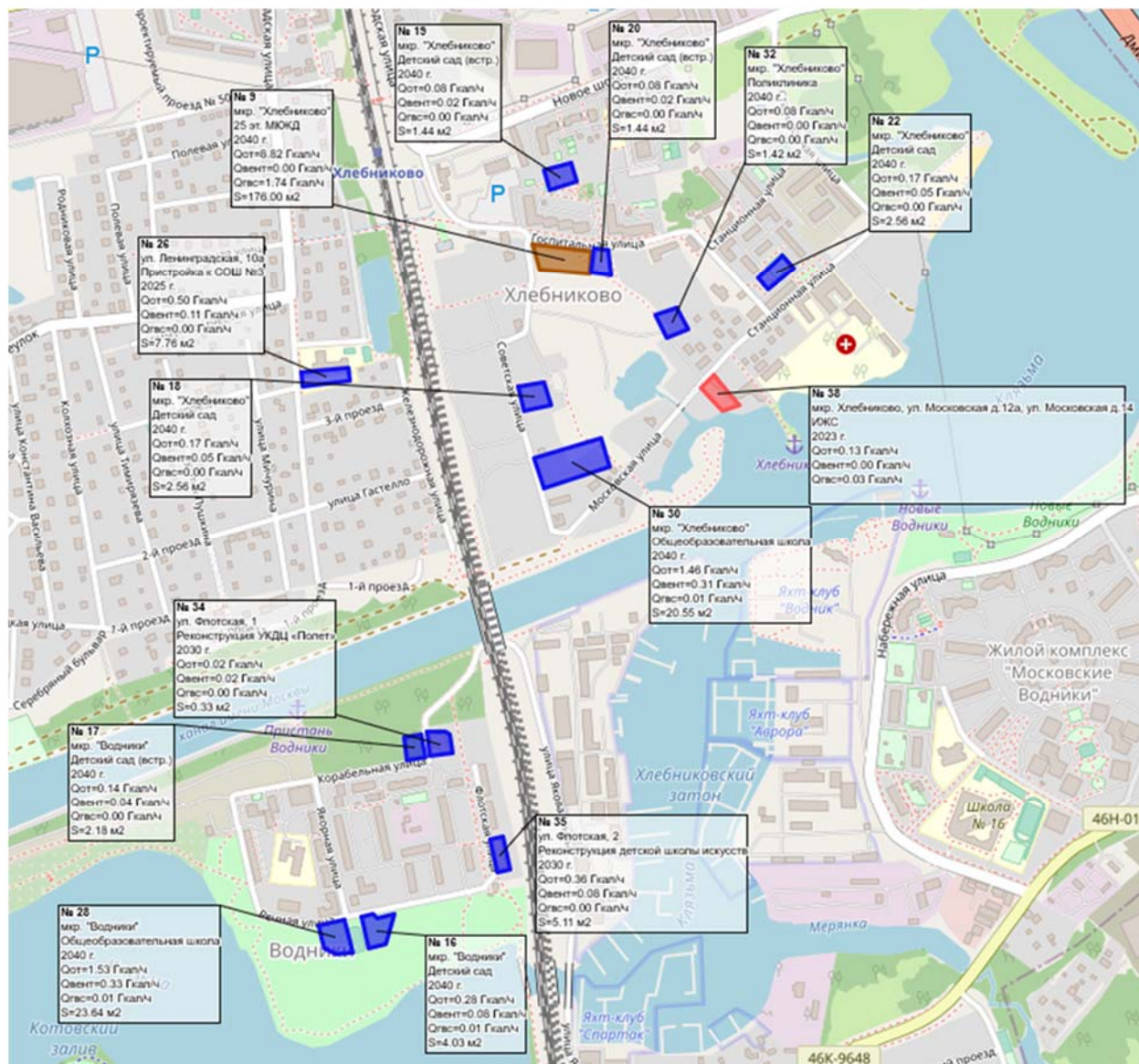


Рисунок 1.2 - Размещение перспективной застройки ГО Долгопрудный

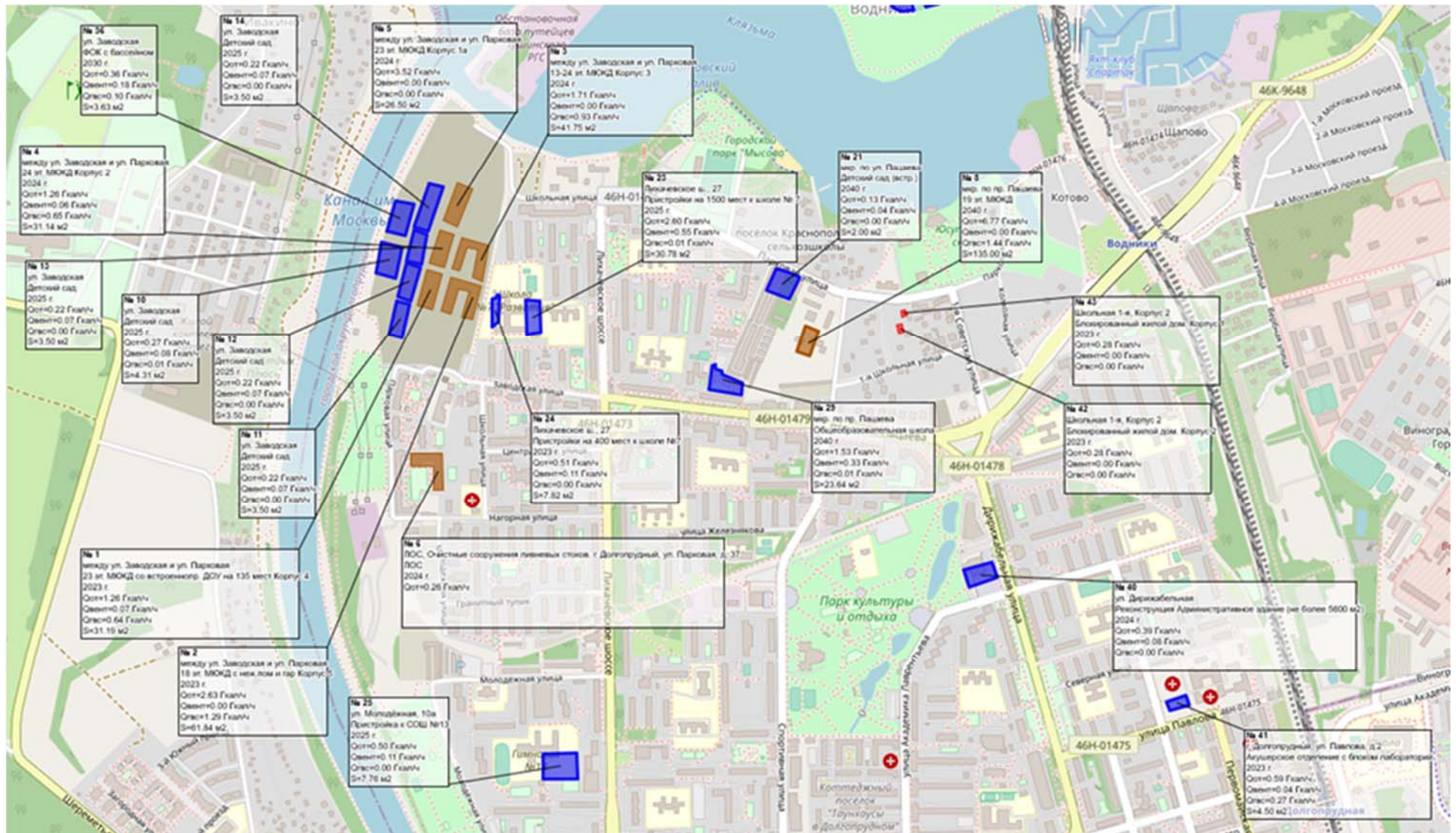


Рисунок 1.3 - Размещение перспективной застройки ГО Долгопрудный

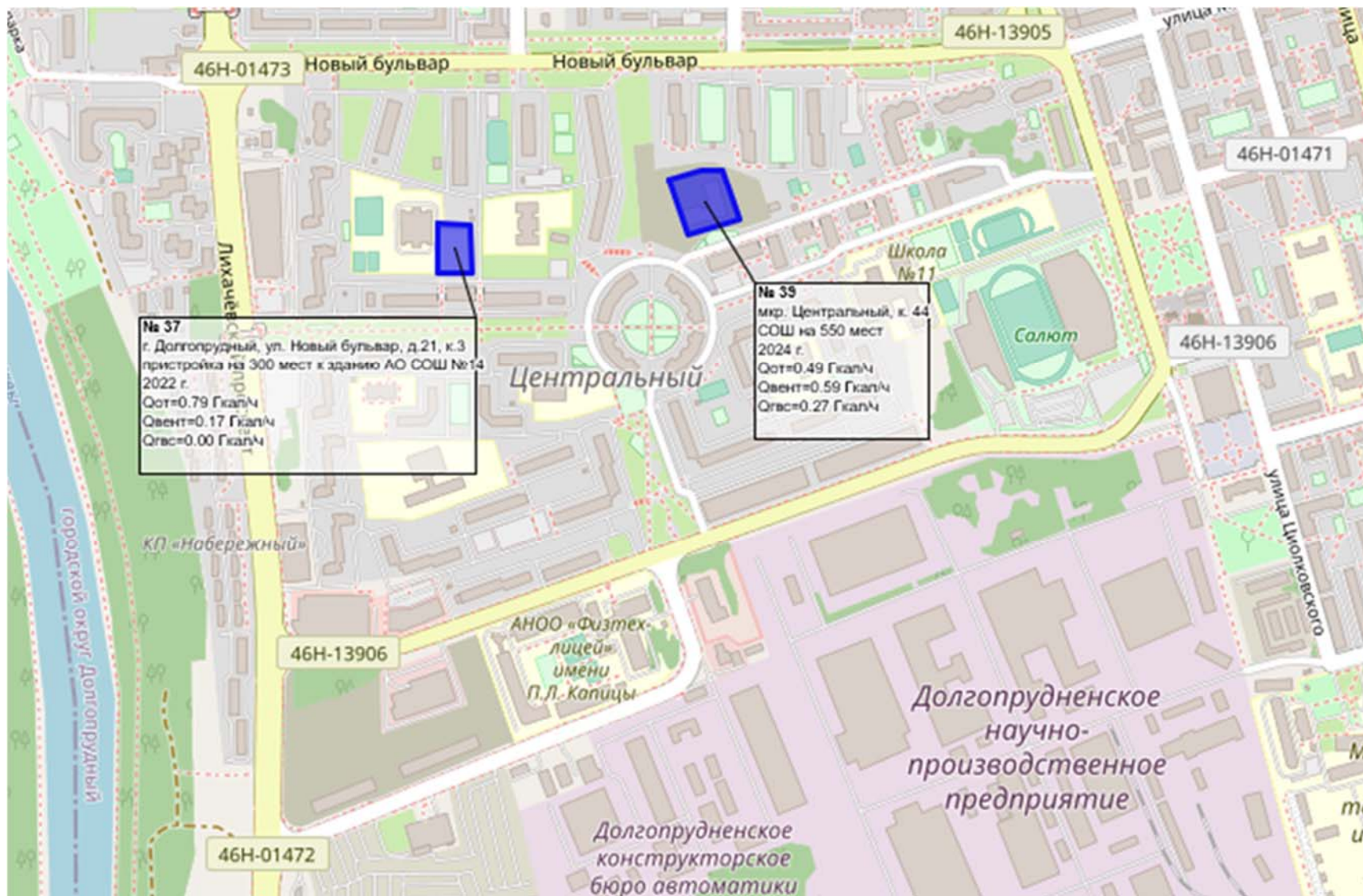


Рисунок 1.4 - Размещение перспективной застройки ГО Долгопрудный

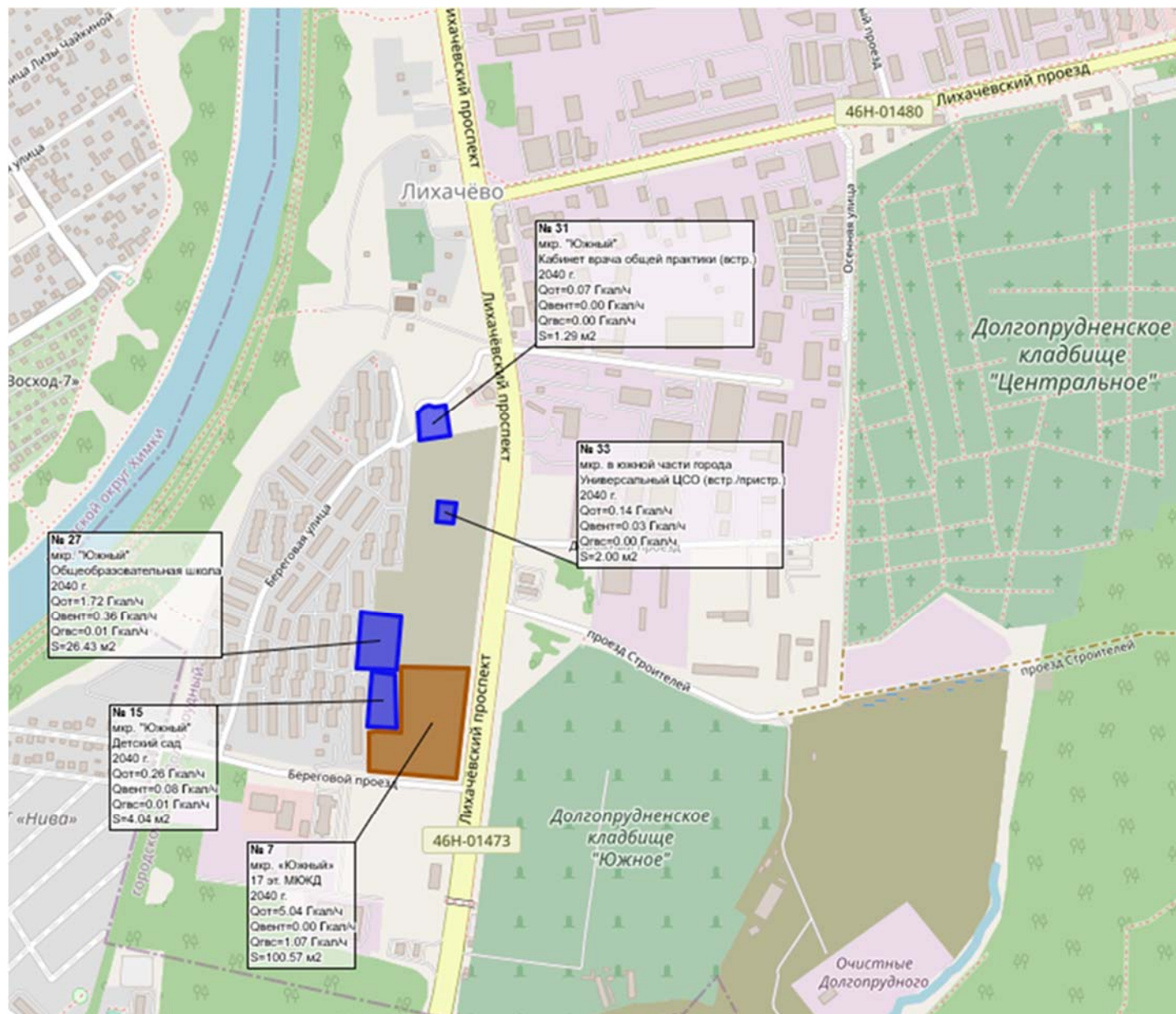


Рисунок 1.5 - Размещение перспективной застройки ГО Долгопрудный

Прогнозируемые приросты площадей строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные жилые дома (МКД), а также бюджетные и прочие учреждения на каждом этапе расчетного срока и в целом на период с 2024 по 2043 гг. представлены в таблицах 1.2-1.3.

Таблица 1.2 - Прогнозируемые приросты площадей строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления

Наименование микрорайона	Наименование источника	Тип объекта строительства	Прогнозируемые приросты площадей строительных фондов, тыс. м ²										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Водники	Котельная № 2 П	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Итого по Котельной № 2 П			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная № 3 П	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого по Котельной № 3 П			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по мкр. Водники			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Гнилуши	Котельная № 1 П	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Итого по Котельной № 1 П			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по мкр. Гнилуши			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Гранитный	Котельная ЖК "Бригантина"	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		население	89,84	0,00	72,80	0,00	65,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Итого по Котельной Бригантина			89,84	0,00	72,80	0,00	65,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная ул.Заводская д.2	бюджет	0,00	0,00	64,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,60	0,00	
Итого по Котельной ул.Заводская д.2			0,00	0,00	64,70	0,00	0,00	0,00	0,00	3,60	0,00	0,00	
ИТОГО по мкр. Гранитный			89,84	0,00	137,50	0,00	65,20	0,00	0,00	3,60	0,00	0,00	
Островок	Котельная ул. Речная, д.14	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,40	0,00	0,00	
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Итого по Котельной ул. Речная, д.14			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,40	0,00	0,00
ИТОГО по мкр. Островок			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,40	0,00	0,00	
Старый город	Котельная ул. Театральная, 7	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		прочие	0,00	5,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Итого по Котельной ул. Театральная, 7			0,00	5,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	бюджет	4,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Наименование микрорайона	Наименование источника	Тип объекта строительства	Прогнозируемые приросты площадей строительных фондов, тыс. м ²									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4	население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Итого по Котельной ул.Октябрьская д.22. корп.4		4,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по мкр. Старый город			4,50	5,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хлебниково	Котельная № 4 П	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Итого по Котельной № 4 П		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная ул.Ленинградская д.19	бюджет	0,00	0,00	7,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого по Котельной ул.Ленинградская д.19		0,00	0,00	7,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по мкр. Хлебниково			0,00	0,00	7,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Южный	Котельная № 1 П	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Итого по Котельной № 1 П		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по мкр. Южный			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГО Долгопрудный	Котельные ГО Долгопрудный	бюджет	4,50	0,00	72,50	0,00	0,00	0,00	0,00	5,40	0,00	0,00
		население	89,84	0,00	72,80	0,00	65,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		прочие	0,00	5,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,60	0,00	0,00
		Итого по Котельным ГО Долгопрудный	94,34	5,60	145,30	0,00	65,20	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00

Таблица 1.3 - Прогнозируемые приросты площадей строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления

Наименование микрорайона	Наименование источника	Тип объекта строительства	Прогнозируемый прирост площадей строительных фондов, тыс. м ²								Всего	
			2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
Водники	Котельная № 2 П	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,80	29,80
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Итого по Котельной № 2 П	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,80	29,80
	Котельная № 3 П	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,60	25,60

Наименование микрорайона	Наименование источника	Тип объекта строительства	Прогнозируемый прирост площадей строительных фондов, тыс. м ²									
			2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	Всего	
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,00	135,00
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Итого по Котельной № 3 П	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	160,60	160,60
ИТОГО по мкр. Водники			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	190,40	190,40
Гнилуши	Котельная № 1 П	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Итого по Котельной № 1 П	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00
ИТОГО по мкр. Гнилуши			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00	
Гранитный	Котельная ЖК "Бригантина"	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	227,84
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Итого по Котельной Бригантина	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	227,84
	Котельная ул.Заводская д.2	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,70
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,60
	Итого по Котельной ул.Заводская д.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,30	
ИТОГО по мкр. Гранитный			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	296,14	
Островок	Котельная ул. Речная, д.14	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,40
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Итого по Котельной ул. Речная, д.14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,40
ИТОГО по мкр. Островок			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,40	
Старый город	Котельная ул. Театральная, 7	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,60
		Итого по Котельной ул. Театральная, 7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,60
	Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого по Котельной ул.Октябрьская д.22. корп.4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50	
ИТОГО по мкр. Старый город			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,10	
Хлебниково	Котельная № 4 П	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	30,00

Наименование микрорайона	Наименование источника	Тип объекта строительства	Прогнозируемый прирост площадей строительных фондов, тыс. м ²									
			2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	Всего	
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	176,00	176,00
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого по Котельной № 4 П		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,00	206,00
	Котельная ул. Ленинградская д.19	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,80
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого по Котельной ул. Ленинградская д.19		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,80
ИТОГО по мкр. Хлебниково			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,00	213,80
Южный	Котельная № 1 П	бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,70	31,70
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,60	100,60
		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого по Котельной № 1 П		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,30	132,30
ИТОГО по мкр. Южный			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,30	132,30
<u>ГО Долгопрудный</u>	<u>Котельные ГО Долгопрудный</u>	<u>бюджет</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>119,10</u>	<u>201,50</u>
		<u>население</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>411,60</u>	<u>639,44</u>
		<u>прочие</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>9,20</u>
	<u>Итого по Котельным ГО Долгопрудный</u>		<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>530,70</u>	<u>850,14</u>

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

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия источников теплоснабжения на каждом этапе рассчитаны по «Методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии, воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоснабжающих предприятий».

Количество потребляемой теплоты, (Гкал) определяется по формуле:

$$Q_{\text{пот}} = \sum_{i=1}^n Q_{\text{пот}i}$$

где $Q_{\text{пот}i}$ - количество теплоты, потребляемое i -м потребителем;

Потребляемая теплота складывается из количеств теплоты, требуемой на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, (Гкал):

$$Q_{\text{пот}i} = Q_{\text{от}} + Q_{\text{в}} + Q_{\text{г}}$$

где $Q_{\text{от}}$ - количество теплоты, требуемое для отопления, (Гкал);

$Q_{\text{в}}$ - количество теплоты, требуемое для вентиляции, (Гкал);

$Q_{\text{г}}$ - количество теплоты, требуемое для нужд горячего водоснабжения, (Гкал).

Количество теплоты, (Гкал) за расчетный период (месяц, квартал, год) в общем случае определяется по формуле:

$$Q_o = Q_{o\text{max}} \frac{t_i - t_m}{t_i - t_o} Z_o \cdot 24$$

где $Q_{o\text{max}}$ - максимальный тепловой поток (тепловая нагрузка) на отопление, (Гкал/ч);

t_i - средняя расчетная температура внутреннего воздуха отапливаемых зданий, принимается, для условий ГО Долгопрудный +18 °С;

t_m - средняя температура наружного воздуха за расчетный период, для условий ГО Долгопрудный за отопительный период $t_m = -2,2$ °С

t_o - расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, для ГО Долгопрудный $t_o = -26$ °С.

Z_o - продолжительность работы системы отопления за расчетный период, для системы отопления в условиях ГО Долгопрудный, $Z_o = 204$ суток;

24 - продолжительность работы системы отопления в сутки, ч;

Потребность в теплоте на вентиляцию для зданий рассчитывается при наличии в них систем вентиляции с механическим побуждением.

Количество теплоты, требуемое для вентиляции здания за расчетный период, определяется по формуле:

$$Q_v = Q_{ov} \frac{t_i - t_m}{t_i - t_o} n_v Z_v, \text{ ккал}$$

где t_m - средняя температура наружного воздуха за расчетный период, °С;

n_v - усредненное число часов работы системы вентиляции в течение сут.;

Z_v - продолжительность работы системы вентиляции за расчетный период.

Расход теплоты на горячее водоснабжение в общем случае определяется по формуле:

$$Q_h = Q_h^3 + Q_h^1, \text{ Гкал}$$

где Q_h^3 - расход теплоты на подогрев воды в отопительный период, Гкал;

Q_h^1 - расход теплоты на подогрев воды в неотапливаемый период, Гкал;

$$Q_h^3 = g_{um}^h m c p \beta (t_h - t_c^3) Z_3 \cdot 10^{-6}, \text{ Гкал}$$

$$Q_h^l = g_{um}^h m c p \beta (t_h - t_c^l) Z_l \cdot 10^{-6}, \text{ Гкал}$$

где g_{um}^h - норма расхода горячей воды на горячее водоснабжение на единицу измерения для потребителя, л/(сут·чел.);

m – количество единиц измерения, отнесенное к суткам или сменам (число жителей, учащихся в учебных заведениях, мест в больнице и т.п.);

t_h - температура горячей воды в местах водоразбора принята в соответствии со СНиП 2.04.01-85* «Внутренний водопровод и канализация зданий», °С (65°С);

c – удельная теплоемкость горячей воды, принимается 1 ккал/(кг·°С);

ρ – плотность горячей воды, принимается равной 0,980557 кг/л;

t_c^3 - температура холодной (водопроводной) воды в отопительном периоде, принимается при отсутствии данных 5 °С;

t_c^l - температура холодной (водопроводной) воды в неотопительном периоде, принимается при отсутствии данных 15 °С;

Z_3, Z_l - продолжительность работы системы горячего водоснабжения соответственно в отопительном и неотопительном периодах, сут.;

β - коэффициент, учитывающий изменение среднего расхода воды на горячее водоснабжение в неотопительный период по отношению к отопительному периоду, принимаемый при отсутствии данных для жилищно-коммунального сектора равным 0,8, для предприятий – 1.

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии по ГО Долгопрудный (с учетом приростов объемов теплотребления на каждом этапе расчетного срока) приведены в таблице 1.4-1.5.

Прогнозы приростов объемов теплоносителя на нужды теплоснабжения объектов перспективного строительства по ГО Долгопрудный (с учетом приростов объемов теплотребления на каждом этапе расчетного срока) приведены в таблице 1.6-1.7.

Прогнозный прирост годового потребления тепловой энергии по периодам и на расчетный срок в целом приведено в таблице 1.8-1.9.

Таблица 1.4 – Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе (2024-2032 гг.), Гкал/ч

Территория	Источник теплоснабжения	2024			2025			2026			2027			2028			2029			2030			2031			2032			
		Отопление+вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+вентилляция	ГВС	Всего	
Водники	Котельная № 2 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Котельная № 3 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Гнилуши	Котельная № 1 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Гранитный	Котельная Бригантина	3,959	1,929	5,888	0,255	0	0,255	3,036	1,577	4,613	0	0	0	2,284	1,238	3,523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Котельная ул.Заводская д.2	0	0	0	0	0	0	5,87	0,041	5,911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,539	0,101	0,64	0	0	0	
Котово	Котельная № 3 П	0,564	0	0,564	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Островок	Котельная ул.Речная д.14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,48	0,005	0,485	0	0	0
Старый город	Котельная ул. Театральная, 7	0,462	0	0,462	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4	0,631	0,271	0,902	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Хлебниково	Котельная № 4 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Котельная ул.Ленинградская д.19	0	0	0	0	0	0	0,61	0,003	0,613	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Котельная ул.Станционная д.1	0,129	0,027	0,156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Центральный	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	0,957	0,003	0,96	1,087	0,27	1,357	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Южный	Котельная № 1 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО по ГО Долгопрудный		6,702	2,23	8,932	1,342	0,27	1,612	9,516	1,621	11,14	0	0	0	2,284	1,238	3,523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Таблица 1.5 - Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе (2033-2043 гг.), Гкал/ч

Территория	Источник теплоснабжения	2033			2034			2035			2036			2037			2038			2039			2040			2041-2043					
		Отопление+вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+вентилляция	ГВС	Всего			
Водники	Котельная № 2 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,4	0,019	2,419		
	Котельная № 3 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,792	1,456	10,25		
Гнилуши	Котельная № 1 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,172	0,001	0,173			
Гранитный	Котельная Бригантина	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	Котельная ул.Заводская д.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Котово	Котельная № 3 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Островок	Котельная ул.Речная д.14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Старый город	Котельная ул. Театральная, 7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Хлебниково	Котельная № 4 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,32	1,762	13,09		
	Котельная ул.Ленинградская д.19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	Котельная ул.Станционная д.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Центральный	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Южный	Котельная № 1 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,53	1,092	8,622			
ИТОГО по ГО Долгопрудный		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30,22	4,33	34,55

Таблица 1.6 - Прогнозы приростов теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе, (2024-2032 гг.) м³/ч

Территория	Источник теплоснабжения	2024			2025			2026			2027			2028			2029			2030			2031			2032		
		Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего
Водники	Котельная № 2 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная № 3 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Гнилуши	Котельная № 1 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Гранитный	Котельная Бригантина	65,98	35,07	101,1	4,25	0	4,25	50,61	28,67	79,28	0	0	0	38,07	22,51	60,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ул.Заводская д.2	0	0	0	0	0	0	130,4	0,745	131,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,98	1,836	13,81	0	0	0
Котово	Котельная № 3 П	22,56	0	22,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Островок	Котельная ул.Речная д.14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,2	0,091	19,29	0	0	0
Старый город	Котельная ул. Театральная, 7	10,27	0	10,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4	25,24	4,927	30,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хлебниково	Котельная № 4 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ул.Ленинградская д.19	0	0	0	0	0	0	24,4	0,055	24,45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ул.Станционная д.1	5,16	0,491	5,651	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Центральный	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	38,28	0,055	38,33	43,48	4,909	48,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Южный	Котельная № 1 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по ГО Долгопрудный		167,5	40,55	208	47,73	4,909	52,64	205,4	29,47	234,9	0	0	0	38,07	22,51	60,59	0	0	0	0	0	0	31,18	1,927	33,11	0	0	0

Таблица 1.7 - Прогнозы приростов теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе, (2033-2043 гг.) м³/ч

Территория	Источник теплоснабжения	2033			2034			2035			2036			2037			2038			2039			2040			2041-2043		
		Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего
Водники	Котельная № 2 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	96	0,345	96,35
	Котельная № 3 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	351,7	26,47	378,2
Гнилуши	Котельная № 1 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,88	0,018	6,898
Гранитный	Котельная Бригантина	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ул.Заводская д.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котово	Котельная № 3 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Островок	Котельная ул.Речная д.14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Старый город	Котельная ул. Театральная, 7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хлебниково	Котельная № 4 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	453	32,04	485
	Котельная ул.Ленинградская д.19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ул.Станционная д.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Центральный	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Южный	Котельная № 1 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	301,2	19,85	321,1
ИТОГО по ГО Долгопрудный		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1209	78,73	1287

Таблица 1.8 - Прогнозы приростов годовых объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе (2024-2032 гг.), Гкал

Территория	Источник теплоснабжения	2024			2025			2026			2027			2028			2029			2030			2031			2032		
		Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего
Водники	Котельная № 2 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная № 3 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Гнилуши	Котельная № 1 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Гранитный	Котельная Бригантина	8898	13771	22669	573,2	0	573,2	6825	11258	18083	0	0	0	5135	8839	13974	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ул.Заводская д.2	0	0	0	0	0	0	13194	292,7	13487	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1212	721	1933	0	0	0
Котово	Котельная № 3 П	1268	0	1268	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Островок	Котельная ул.Речная д.14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1079	35,69	1115	0	0	0
Старый город	Котельная ул. Театральная, 7	1038	0	1038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4	1418	1935	3353	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хлебниково	Котельная № 4 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ул.Ленинградская д.19	0	0	0	0	0	0	1371	21,42	1393	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ул.Станционная д.1	290	192,7	482,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Центральный	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	2151	21,42	2172	2443	1927	4371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Южный	Котельная № 1 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по ГО Долгопрудный		15064	15920	30983	3016	1927	4944	21390	11572	32962	0	0	0	5135	8839	13974	0	0	0	0	0	0	2290	756,7	3047	0	0	0

Таблица 1.9 - Прогнозы приростов годовых объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе (2033-2043 гг.), Гкал

Территория	Источник теплоснабжения	2033			2034			2035			2036			2037			2038			2039			2040			2041-2043		
		Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+вентиляция	ГВС	Всего
Водники	Котельная № 2 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5395	135,6	5530
	Котельная № 3 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19762	10394	30156
Гнилуши	Котельная № 1 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	386,6	7,139	393,7
Гранитный	Котельная Бригантина	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ул.Заводская д.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котово	Котельная № 3 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Островок	Котельная ул.Речная д.14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Старый город	Котельная ул. Театральная, 7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Хлебниково	Котельная № 4 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25453	12578	38031
	Котельная ул.Ленинградская д.19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная ул.Станционная д.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Центральный	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Южный	Котельная № 1 П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16925	7795	24721
ИТОГО по ГО Долгопрудный		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67921	30910	98831

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

В соответствии с данными по приростам площадей строительных фондов в ГО Долгопрудный в период 2024 – 2043 гг. изменение производственных зон, их перепрофилирование и строительство новых производственных объектов, подключаемых к тепловым сетям системы централизованного теплоснабжения, в их черте не планируется.

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

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу Долгопрудный представлены в таблице 1.10.

Таблица 1.10 - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	
		2023 г.	2043 г.
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	1,186	1,186
2	Котельная ул. Театральная, д.7	0,925	2,209
3	Котельная ул.Заводская д.2	0,884	0,986
4	Котельная ул.Заводская д.15	1,526	1,526
5	Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4	1,367	1,487
6	Котельная ул.Первомайская д.40	0,438	0,438
7	Котельная ул.Станционная д.1	0,388	0,417
8	Котельная ул.Ленинградская д.19	0,441	1,144
9	Котельная ул.Речная д.14	0,706	0,746
10	Котельная мкр. Павельцево	0,146	0,146
11	Модульная котельная	0,410	0,410
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	2,367	3,240
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	2,467	2,467
14	АИТ-8 Лихачёвский пр., д.68, к.4	1,060	1,060
15	Котельная №103	0,241	0,241
16	Котельная ПАО «ДНПП»	0,089	0,089
17	Котельная АО «Веgetта»	0,036	0,036
18	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	0,149	0,149
19	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	0,014	0,014
20	Котельная №94	0,021	0,021
21	Котельная ЖК "Бригантина" (ООО "Гранель Инжиниринг")	2,796	5,338

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

2.1 Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Существующие зоны действия систем централизованного теплоснабжения (источников тепловой энергии) ГО Долгопрудный приведены на рисунке 2.1.

Перспективные зоны действия систем централизованного теплоснабжения (источников тепловой энергии) ГО Долгопрудный приведены на рисунке 2.2.

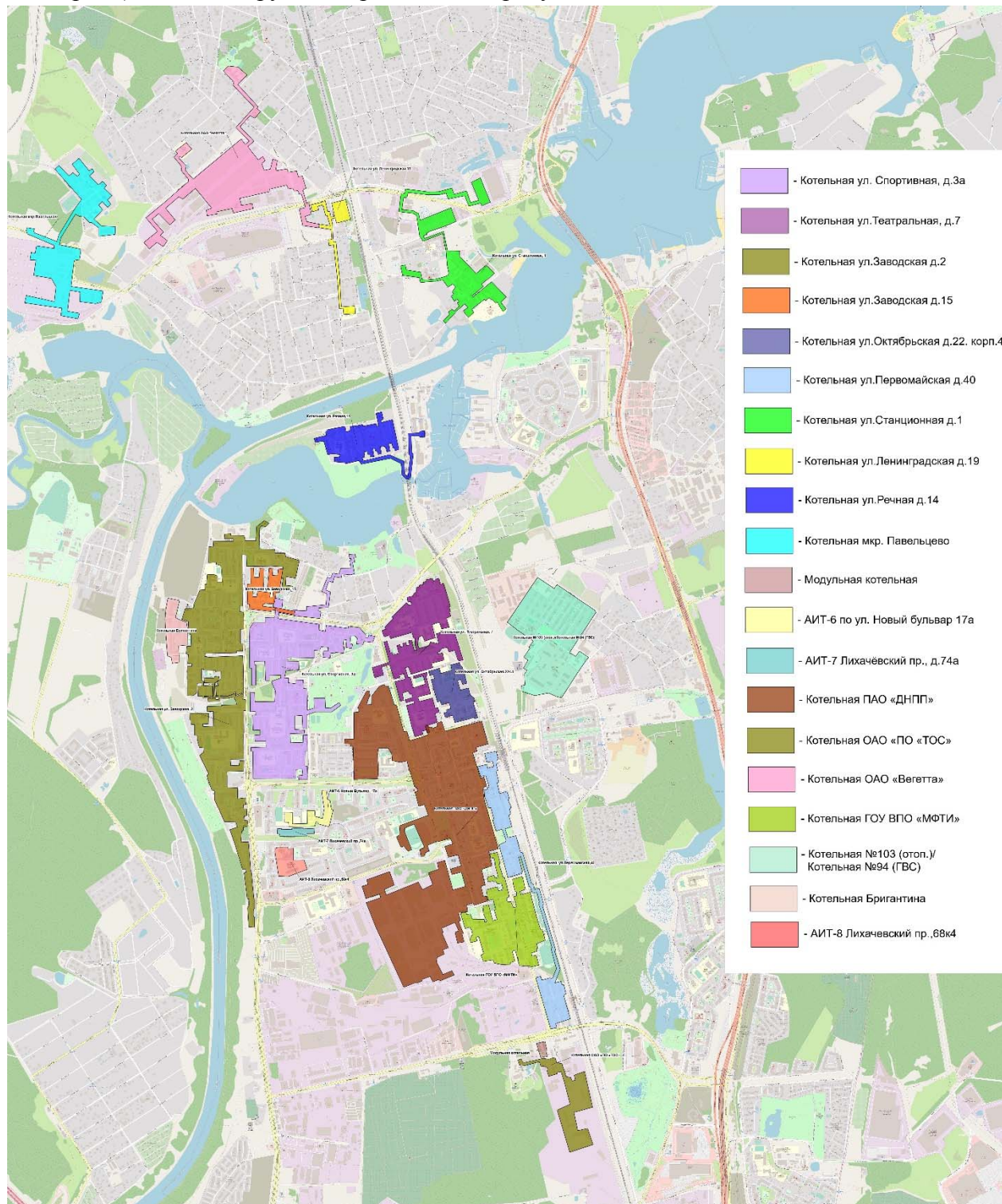


Рисунок 2.1 – Общий вид зон действия источников тепловой энергии на территории ГО Долгопрудный

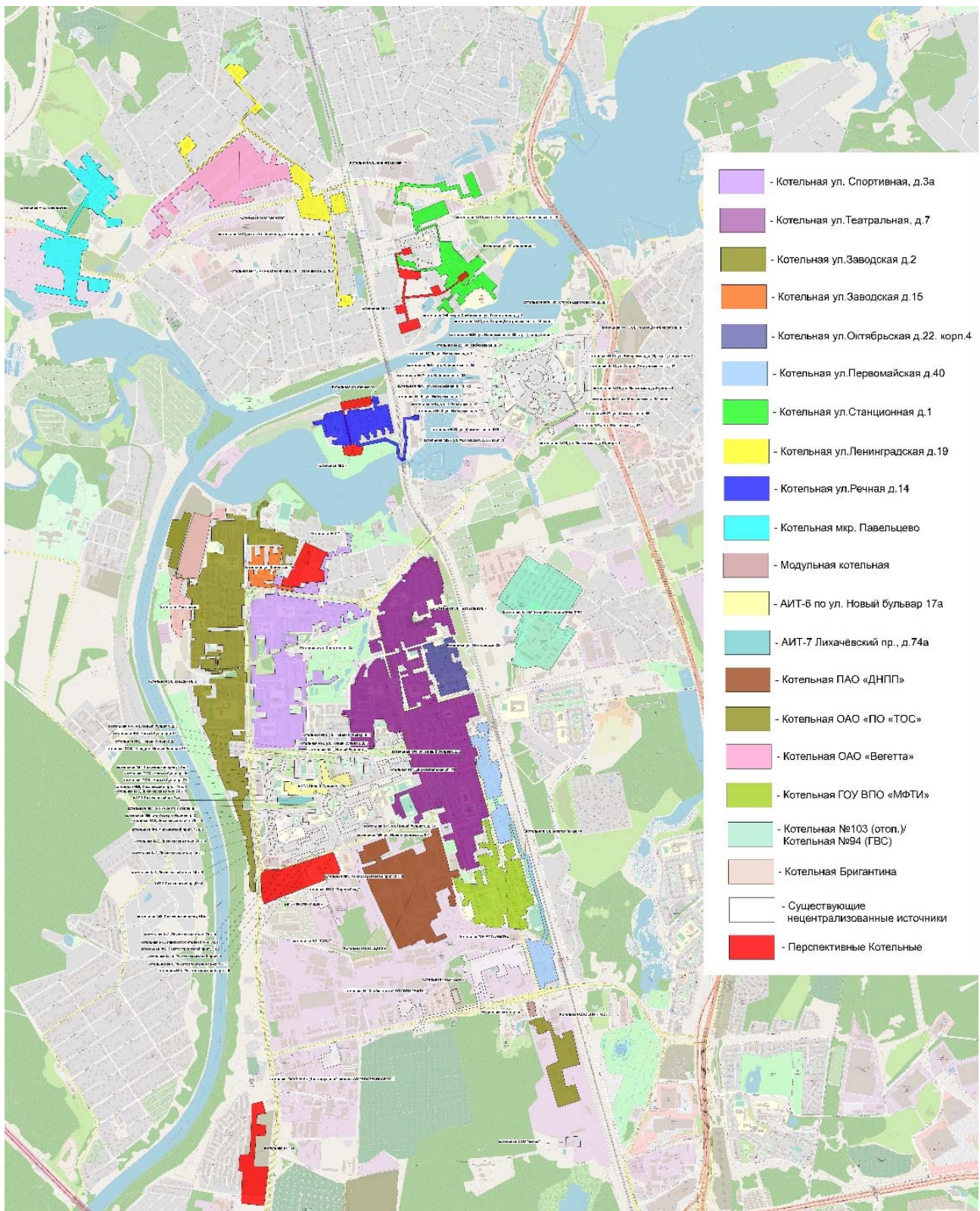


Рисунок 2.2 – Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории ГО Долгопрудный

2.2 Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

Существующие зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии приведены на рисунке 2.3. Перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии приведены на рисунке 2.4.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения выделены оранжевым цветом

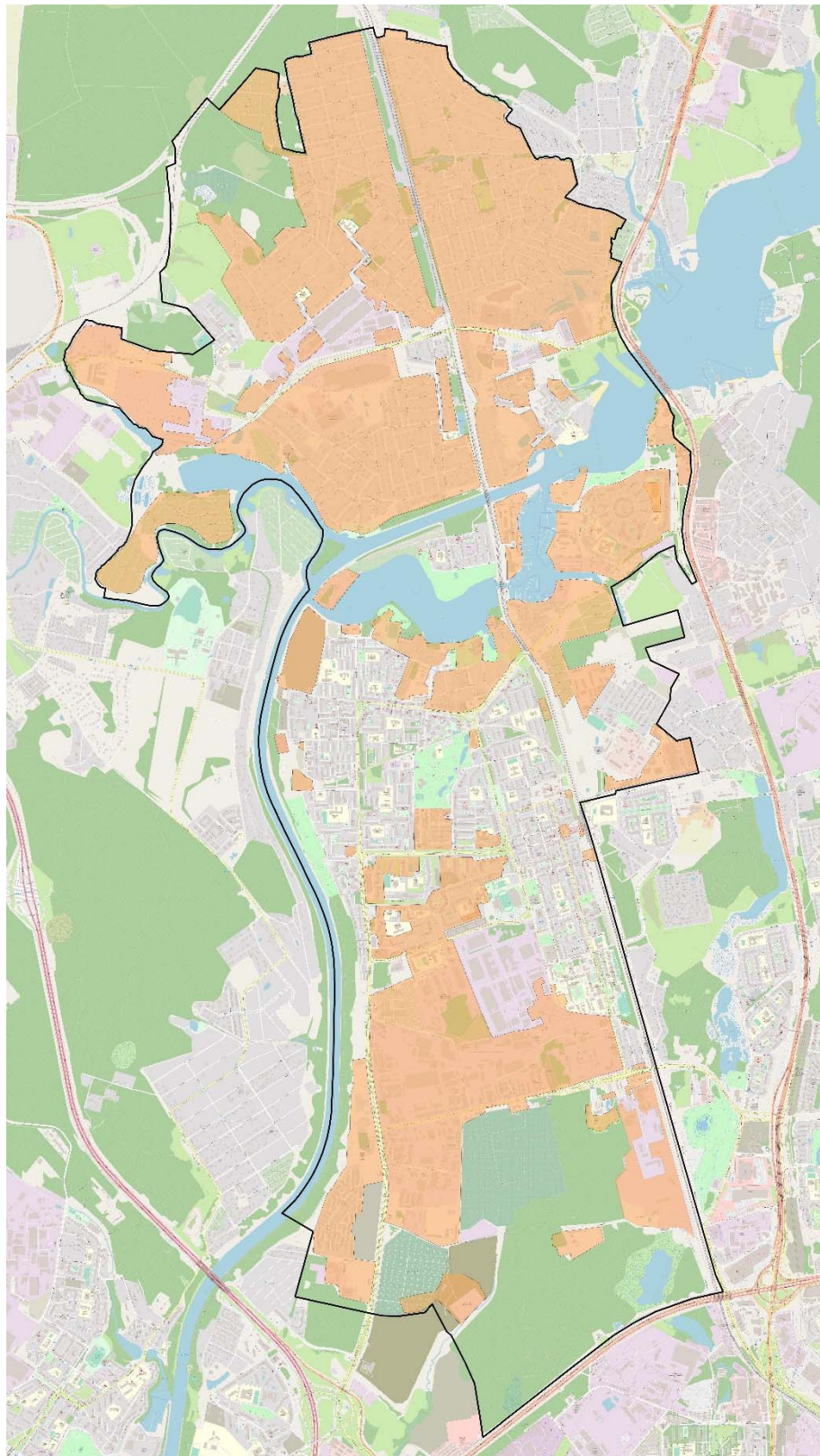


Рисунок 2.3 – Существующие зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

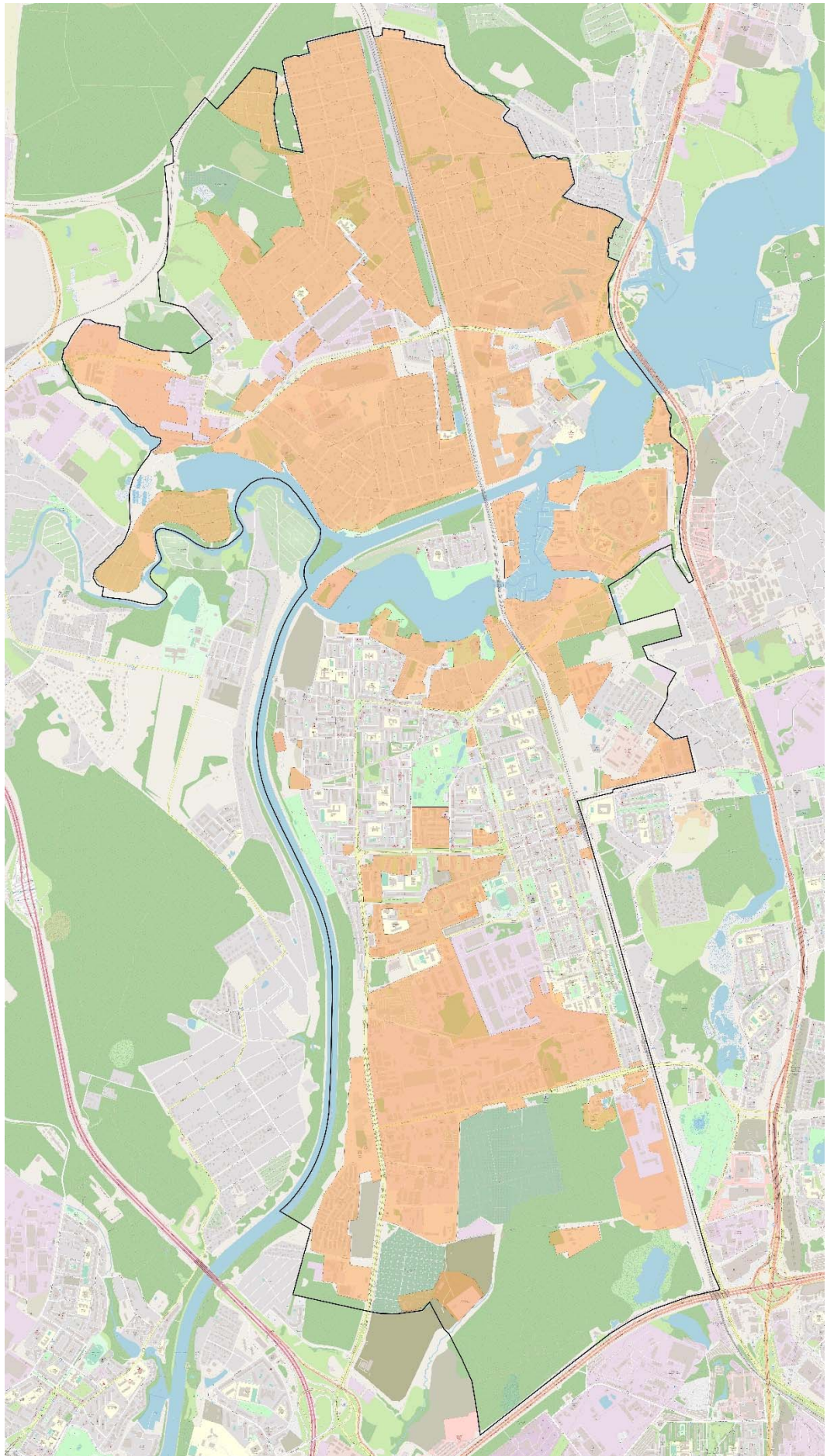


Рисунок 2.4 – Перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

При составлении перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в ГО Долгопрудный были учтены мероприятия, влияющие на величину установленной мощности котельных и обосновывающие загрузку котельных:

В период 2024 – 2025 гг. планируется осуществить реконструкцию Котельной Театральная, 7 с увеличением мощности с 24,9 Гкал/час до 70 Гкал/час в целях переключения системы отопления и ГВС жилых домов от котельной ПАО "ДНПП", а также для улучшения качества отопления и горячего водоснабжения и уменьшения износа основных средств.

В 2024 г. планируется осуществить реконструкцию Котельной Ленинградская, 19 с увеличением мощности с 3,6 Гкал/час до 6,88 Гкал/час в целях переключения системы отопления и ГВС жилых домов по ул. Южная, д.1а, д.2а, ул. Тимирязевском, д.4, д.6 от котельной АО "Веgetта", а также для улучшения качества отопления и горячего водоснабжения и уменьшения износа основных средств.

В период 2024-2025 гг. планируется осуществить техническое перевооружение Котельной ул. Спортивная, д.3а в целях ликвидации существующего дефицита мощности котельной, а также устранения морального и технического износа оборудования (Год ввода котельной - 1974 г.).

В 2026 г. планируется осуществить техническое перевооружение Котельной ул. Первомайская д.40 в целях устранения морального и технического износа оборудования, а также увеличения резервной мощности и доведения ее до нормативных значений.

В 2024 г. планируется осуществить техническое перевооружение Котельной ул. Станционная, д.1 в целях ликвидации существующего дефицита мощности котельной, а также устранения морального и технического износа оборудования (Год ввода котельной - 1997 г.).

В 2024 г. планируется осуществить техническое перевооружение котельной ул. Речная д.14 в целях ликвидации существующего дефицита мощности котельной.

В 2027 г. планируется осуществить реконструкцию Котельной ул. Заводская д. 15 и Котельной Павельцево с заменой котельного оборудования без изменения мощности в целях устранения морального и технического износа оборудования.

В 2025 г. планируется осуществить реконструкцию Котельной ул. Заводская д. 2 в целях подключения объектов бюджетной сферы.

В 2024 г. планируется осуществить реконструкцию АИТ-6 с заменой котельного оборудования для увеличения мощности под строительство школы на 550 мест и пристройки к школе №14 мкр. Центральный.

Так же схемой запланированы мероприятия по строительству новых источников теплоснабжения для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей:

строительство новой Котельной № 1 П в 2043 г. для подключения перспективных потребителей в мкр. Южный (позиции 3, 17, 29, 33, 35);

строительство новой Котельной № 2 П в 2043 г. для подключения перспективных потребителей в мкр. "Водники" (позиции 18, 19, 30);

строительство новой Котельной № 3 П в 2043 г. для подключения перспективных потребителей в мкр. по пр. Пацаева (позиции 5, 23, 31, 44, 45);

строительство новой Котельной № 4 П в 2043 г. для подключения перспективных потребителей в мкр. "Хлебниково" (позиции 6, 20, 21, 22, 23, 24, 32, 34);

С учетом всех перераспределений тепловых нагрузок потребителей и мероприятий по модернизации и строительству котельных, балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии ГО Долгопрудный с определением резервов и дефицитов представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 - Балансы перспективной тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на период 2024-2043 гг. с учетом перераспределений тепловой нагрузки между котельными

№ п/п	Наименование котельной	Пункт №	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	1	Установленная мощность, Гкал/ч	43,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	
		2	Располагаемая мощность, Гкал/ч	43,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20
		3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	0,20	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
		4	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	43,00	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93
		5	Потери в т/с, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
		6	Доля потерь тепловой энергии от отпуска в сеть, %	2,35%	2,35%	2,35%	2,35%	2,35%	2,35%	2,35%	2,35%	2,35%	2,35%	2,35%	2,35%	2,35%	2,35%	2,35%	2,35%	2,35%	2,35%	2,35%
		7	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Отопление и вентиляция	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05	32,05
		7.1		ГВС	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	
		7.2		ИТОГО	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	
		8	Резерв/дефицит, Гкал/ч	-12,43	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
9	Доля к распол. мощности резерва/дефицита, %	-28,77%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%		
2	Котельная ул. Театральная, д.7	1	Установленная мощность, Гкал/ч	24,90	24,90	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	
		2	Располагаемая мощность, Гкал/ч	24,90	24,90	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	
		3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	0,05	0,05	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
		4	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	24,85	24,85	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	
		5	Потери в т/с, Гкал/ч	0,60	0,61	0,61	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	
		6	Доля потерь тепловой энергии от отпуска в сеть, %	2,38%	2,38%	2,38%	2,38%	2,38%	2,38%	2,38%	2,38%	2,38%	2,38%	2,38%	2,38%	2,38%	2,38%	2,38%	2,38%	2,38%	2,38%	
		7	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Отопление и вентиляция	13,12	13,58	13,58	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	
		7.1		ГВС	11,52	11,52	11,52	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73	22,73		
		7.2		ИТОГО	24,64	25,10	25,10	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85		
		8	Резерв/дефицит, Гкал/ч	-0,39	-0,86	44,15	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57		
9	Доля к распол. мощности резерва/дефицита, %	-1,57%	-3,47%	63,07%	13,68%	13,68%	13,68%	13,68%	13,68%	13,68%	13,68%	13,68%	13,68%	13,68%	13,68%	13,68%	13,68%	13,68%				
3	Котельная ул. Заводская д.2	1	Установленная мощность, Гкал/ч	60,00	60,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	
		2	Располагаемая мощность, Гкал/ч	60,00	60,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	
		3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11		
		4	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	59,90	59,90	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	
		5	Потери в т/с, Гкал/ч	1,20	1,20	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34		
		6	Доля потерь тепловой энергии от отпуска в сеть, %	2,06%	2,06%	2,06%	2,06%	2,06%	2,06%	2,06%	2,06%	2,06%	2,06%	2,06%	2,06%	2,06%	2,06%	2,06%	2,06%	2,06%		
		7	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Отопление и вентиляция	40,10	40,10	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	46,38	46,38	46,38	46,38	46,38	46,38	46,38	46,38	46,38		
		7.1		ГВС	16,84	16,84	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99			
		7.2		ИТОГО	56,94	56,94	62,73	62,73	62,73	62,73	62,73	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37			
		8	Резерв/дефицит, Гкал/ч	1,76	1,76	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18			
9	Доля к распол. мощности резерва/дефицита, %	2,93%	2,93%	2,78%	2,78%	2,78%	2,78%	2,78%	2,78%	1,79%	1,79%	1,79%	1,79%	1,79%	1,79%	1,79%	1,79%					
4	Котельная ул. Заводская д.15	1	Установленная мощность, Гкал/ч	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25		
		2	Располагаемая мощность, Гкал/ч	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25		
		3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
		4	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23		
		5	Потери в т/с, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20			
		6	Доля потерь тепловой энергии от отпуска в сеть, %	2,51%	2,51%	2,51%	2,51%	2,51%	2,51%	2,51%	2,51%	2,51%	2,51%	2,51%	2,51%	2,51%	2,51%	2,51%	2,51%			

№ п/п	Наименование котельной	Пункт №	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
		7.2	ИТОГО	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12		
		8	Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47		
		9	Доля к распол. мощности резерва/дефицита, %	5,47%	5,47%	5,47%	5,47%	5,47%	5,47%	5,47%	5,47%	5,47%	5,47%	5,47%	5,47%	5,47%	5,47%	5,47%	5,47%	5,47%	5,47%		
16	Котельная ПАО «ДНПП»	1	Установленная мощность, Гкал/ч	102,30	102,30	102,30	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Театральная, 7 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)																
		2	Располагаемая мощность, Гкал/ч	102,30	102,30	102,30																	
		3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23																	
		4	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	101,07	101,07	101,07																	
		5	Потери в т/с, Гкал/ч	3,72	3,72	3,72																	
		6	Доля потерь тепловой энергии от отпуска в сеть, %	4,04%	4,04%	4,04%																	
		7	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Отопление и вентиляция	58,98	58,98																58,98	
		7.1		ГВС	29,34	29,34																29,34	
		7.2		ИТОГО	88,32	88,32																88,32	
		8	Резерв/дефицит, Гкал/ч	9,03	9,03	9,03																	
		9	Доля к распол. мощности резерва/дефицита, %	8,83%	8,83%	8,83%																	
17	Котельная АО «Вегетта»	1	Установленная мощность, Гкал/ч	30,00	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Ленинградская, 19 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)																		
		2	Располагаемая мощность, Гкал/ч	27,59																			
		3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	5,00																			
		4	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,59																			
		5	Потери в т/с, Гкал/ч	1,72																			
		6	Доля потерь тепловой энергии от отпуска в сеть, %	17,71%																			
		7	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Отопление и вентиляция																7,01			
		7.1		ГВС																0,98			
		7.2		ИТОГО																7,99			
		8	Резерв/дефицит, Гкал/ч	12,88																			
		9	Доля к распол. мощности резерва/дефицита, %	46,68%																			
18	Котельная ГОУ ВПО «МФИ»	1	Установленная мощность, Гкал/ч	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	
		2	Располагаемая мощность, Гкал/ч	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22
		3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		4	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19
		5	Потери в т/с, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
		6	Доля потерь тепловой энергии от отпуска в сеть, %	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%
		7	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Отопление и вентиляция	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45
		7.1		ГВС	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	
		7.2		ИТОГО	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	
		8	Резерв/дефицит, Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	
		9	Доля к распол. мощности резерва/дефицита, %	6,28%	6,28%	6,28%	6,28%	6,28%	6,28%	6,28%	6,28%	6,28%	6,28%	6,28%	6,28%	6,28%	6,28%	6,28%	6,28%	6,28%	6,28%	6,28%	
19	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	1	Установленная мощность, Гкал/ч	5,50	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на индивидуальный источник тепловой энергии																		
		2	Располагаемая мощность, Гкал/ч	5,50																			
		3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	0,02																			
		4	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,48																			
		5	Потери в т/с, Гкал/ч	0,43																			
		6	Доля потерь тепловой энергии от отпуска в сеть, %	25,15%																			

№ п/п	Наименование котельной	Пункт №	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
		7	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Отопление и вентиляция	1,28																	
		7.1		ГВС	0,00																	
		7.2		ИТОГО	1,28																	
		8	Резерв/дефицит, Гкал/ч	3,77																		
		9	Доля к распол. мощности резерва/дефицита, %	68,55%																		
20	Котельная №94 (ГВС)	1	Установленная мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	
		2	Располагаемая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
		3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
		4	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
		5	Потери в т/с, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
		6	Доля потерь тепловой энергии от отпуска в сеть, %	11,94%	11,94%	11,94%	11,94%	11,94%	11,94%	11,94%	11,94%	11,94%	11,94%	11,94%	11,94%	11,94%	11,94%	11,94%	11,94%	11,94%	11,94%	11,94%
		7	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7.1		ГВС	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	
		7.2		ИТОГО	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	
		8	Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	
9	Доля к распол. мощности резерва/дефицита, %	11,86%	11,86%	11,86%	11,86%	11,86%	11,86%	11,86%	11,86%	11,86%	11,86%	11,86%	11,86%	11,86%	11,86%	11,86%	11,86%	11,86%	11,86%			
21	Котельная Бригантна	1	Установленная мощность, Гкал/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	
		2	Располагаемая мощность, Гкал/ч	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	
		3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
		4	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	
		5	Потери в т/с, Гкал/ч	0,70	0,83	0,86	0,86	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	
		6	Доля потерь тепловой энергии от отпуска в сеть, %	3,15%	3,15%	3,15%	3,15%	3,15%	3,15%	3,15%	3,15%	3,15%	3,15%	3,15%	3,15%	3,15%	3,15%	3,15%	3,15%	3,15%	3,15%	
		7	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Отопление и вентиляция	14,61	10,61	17,91	17,91	20,19	20,19	20,19	20,19	20,19	20,19	20,19	20,19	20,19	20,19	20,19	20,19	20,19	
		7.1		ГВС	6,97	14,87	8,55	8,55	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78		
		7.2		ИТОГО	21,58	25,48	26,45	26,45	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97		
		8	Резерв/дефицит, Гкал/ч	15,19	11,17	10,17	10,17	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53		
9	Доля к распол. мощности резерва/дефицита, %	40,41%	29,71%	27,04%	27,04%	17,36%	17,36%	17,36%	17,36%	17,36%	17,36%	17,36%	17,36%	17,36%	17,36%	17,36%	17,36%	17,36%				
22	Котельная № 1 П	1	Установленная мощность, Гкал/ч																	14,34		
		2	Располагаемая мощность, Гкал/ч																	14,34		
		3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч																	0,14		
		4	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч																	14,20		
		5	Потери в т/с, Гкал/ч																	0,53		
		6	Доля потерь тепловой энергии от отпуска в сеть, %																	5,68%		
		7	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Отопление и вентиляция	ввод в эксплуатацию в 2043 году																7,70	
		7.1		ГВС																	1,09	
		7.2		ИТОГО																	8,80	
		8	Резерв/дефицит, Гкал/ч																	4,88		
9	Доля к распол. мощности резерва/дефицита, %																	34,00%				
23	Котельная № 2 П	1	Установленная мощность, Гкал/ч																	20,03		
		2	Располагаемая мощность, Гкал/ч																	20,03		
		3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч																	0,20		

№ п/п	Наименование котельной	Пункт №	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043			
		4	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч																		19,83			
		5	Потери в т/с, Гкал/ч																		0,15			
		6	Доля потерь тепловой энергии от отпуска в сеть, %																		5,70%			
		7	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Отопление и вентиляция																		2,40		
		7.1		ГВС																		0,02		
		7.2		ИТОГО																		2,42		
		8	Резерв/дефицит, Гкал/ч																		17,26			
		9	Доля к распол. мощности резерва/дефицита, %																		86,19%			
		24	Котельная № 3 П	1	Установленная мощность, Гкал/ч																		16,58	
2	Располагаемая мощность, Гкал/ч																				16,58			
3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч																				0,17			
4	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч																				16,41			
5	Потери в т/с, Гкал/ч																				0,65			
6	Доля потерь тепловой энергии от отпуска в сеть, %			ввод в эксплуатацию в 2043 году																	5,70%			
7	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Отопление и вентиляция																		9,36		
7.1				ГВС																		1,46		
7.2				ИТОГО																		10,81		
8	Резерв/дефицит, Гкал/ч																				4,94			
9	Доля к распол. мощности резерва/дефицита, %																				29,82%			
25	Котельная № 4 П			1	Установленная мощность, Гкал/ч																		21,25	
		2	Располагаемая мощность, Гкал/ч																		21,25			
		3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч																		0,21			
		4	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч																		21,03			
		5	Потери в т/с, Гкал/ч																		0,79			
		6	Доля потерь тепловой энергии от отпуска в сеть, %	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	5,70%			
		7	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Отопление и вентиляция																		11,32		
		7.1		ГВС																		1,76		
		7.2		ИТОГО																		13,09		
		8	Резерв/дефицит, Гкал/ч																		7,15			
		9	Доля к распол. мощности резерва/дефицита, %																		33,66%			
			Итого по ГО Долгопрудный	1	Установленная мощность, Гкал/ч	436,74	420,34	471,44	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	443,84
2	Располагаемая мощность, Гкал/ч			433,23	419,24	470,34	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	442,74	
3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч			7,18	2,24	2,35	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,86	
4	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч			426,17	417,11	468,11	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	440,99
5	Потери в т/с, Гкал/ч			16,41	14,41	14,62	11,72	11,83	11,83	11,83	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	13,99
6	Доля потерь тепловой энергии от отпуска в сеть, %			4,38%	3,91%	3,89%	3,68%	3,67%	3,67%	3,67%	3,67%	3,67%	3,67%	3,67%	3,67%	3,67%	3,67%	3,67%	3,67%	3,67%	3,67%	3,67%	3,67%	3,88%
7	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Отопление и вентиляция	234,07	247,71	211,27	213,56	213,56	213,56	214,57	214,57	214,57	214,57	214,57	214,57	214,57	214,57	214,57	214,57	214,57	214,57	245,36	290,08
7.1				ГВС	120,16	113,89	95,76	97,00	97,00	97,00	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11	97,11	101,44	120,55
7.2				ИТОГО	354,23	361,60	307,03	310,55	310,55	310,55	311,68	311,68	311,68	311,68	311,68	311,68	311,68	311,68	311,68	311,68	311,68	311,68	346,79	410,62
8	Резерв/дефицит, Гкал/ч			51,98	48,48	91,89	50,77	47,13	47,13	47,13	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	80,21
9	Доля к распол. мощности резерва/дефицита, %	12,00%	11,56%	19,54%	13,70%	12,72%	12,72%	12,72%	12,72%	12,41%	12,41%	12,41%	12,41%	12,41%	12,41%	12,41%	12,41%	12,41%	12,41%	12,41%	12,41%	18,12%		

Размещение перспективной застройки, планируемой к подключению к источникам системы централизованного теплоснабжения ГО Долгопрудный на расчетный срок до 2043 г. с разбивкой по периодам в разрезе элементов территориального деления города представлено в таблице 1.1 и на рисунках 1.1 - 1.5.

Приросты тепловой энергии наблюдаются на следующих существующих и предлагаемых к строительству источниках тепловой энергии ГО Долгопрудный:

- Котельная ул.Заводская д.2;
- Котельная ул. Театральная, 7;
- Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4;
- Котельная ул.Ленинградская д.19;
- Котельная ул.Речная д.14;
- Котельная ул.Станционная д.1;
- АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а;
- Котельная Бригантина;
- Котельная № 1 П;
- Котельная № 2 П;
- Котельная № 3 П;
- Котельная № 4 П.

На остальных источниках тепловой энергии ГО Долгопрудный перспективных приростов тепловой нагрузки не наблюдается, присоединенные тепловые нагрузки остаются неизменными относительно базового года.

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения и по каждому источнику отдельно

Зоны действия всех источников теплоснабжения, действующих на территории ГО Долгопрудный, находятся в границах муниципального образования.

2.5 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе представлены в таблице **Ошибка! Источник ссылки не найден.**

2.6 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Существующие и перспективные значения располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе представлены в таблице **Ошибка! Источник ссылки не найден.**

2.7 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные нужды мощности источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе представлены в таблице **Ошибка! Источник ссылки не найден..**

2.8 Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе представлены в таблице **Ошибка! Источник ссылки не найден..**

2.9 Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Существующие и перспективные значения тепловых потерь источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе представлены в таблице **Ошибка! Источник ссылки не найден..**

2.10 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Расчет затрат на хозяйственные нужды тепловых сетей производится для нужд паропроводов. На территории ГО Долгопрудный паропроводы отсутствуют.

2.11 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Существующие и перспективные значения резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе представлены в таблице **Ошибка! Источник ссылки не найден..**

2.12 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей в ГО Долгопрудный на каждом этапе представлены в таблице **Ошибка! Источник ссылки не найден..**

Таблица 2.2 - Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч																		
		Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	43,20	43,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20
2	Котельная ул. Театральная, д.7	24,90	24,90	24,90	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
3	Котельная ул. Заводская д.2	60,00	60,00	60,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00
4	Котельная ул. Заводская д.15	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
5	Котельная ул. Октябрьская д.22. корп.4	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
6	Котельная ул. Первомайская д.40	7,40	7,40	7,40	7,40	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
7	Котельная ул. Станционная д.1	7,40	7,40	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
8	Котельная ул. Ленинградская д.19	3,60	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
9	Котельная ул. Речная д.14	8,10	8,10	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
10	Котельная мкр. Павельцево	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30
11	Модульная котельная	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	8,04	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч																			
		Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
14	АИТ-8 Лихачевский пр., 68, к.4	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	
15	Котельная №103	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	
16	Котельная ПАО «ДНПП»	102,30	102,30	102,30	102,30	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Театральная, 7 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)															
17	Котельная АО «Веgetта»	30,00	30,00	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Ленинградская, 19 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)																	
18	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	
19	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	5,50	5,50	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на индивидуальный источник тепловой энергии																	
20	Котельная №94	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	
21	Котельная ЖК "Бригантина"	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	
22	Котельная № 1 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		14,34	
23	Котельная № 2 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		20,03	
24	Котельная № 3 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		16,58	
25	Котельная № 4 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		21,25	
Итого по ГО Долгопрудный		431,53	436,74	420,34	471,44	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	371,64	443,84

Таблица 2.3 - Существующие и перспективные значения располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе

№ п/п	Наименование котельной	Располагаемая мощность, Гкал/ч																		
		Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	43,20	43,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20
2	Котельная ул. Театральная, д.7	24,90	24,90	24,90	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00

№ п/п	Наименование котельной	Располагаемая мощность, Гкал/ч																		
		Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043
3	Котельная ул.Заводская д.2	60,00	60,00	60,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00
4	Котельная ул.Заводская д.15	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
5	Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
6	Котельная ул.Первомайская д.40	7,40	7,40	7,40	7,40	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
7	Котельная ул.Станционная д.1	7,40	7,40	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
8	Котельная ул.Ленинградская д.19	3,60	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
9	Котельная ул.Речная д.14	8,10	8,10	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
10	Котельная мкр. Павельцево	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30
11	Модульная котельная	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	8,04	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
14	АИТ-8 Лихачёвский пр., 68, к.4	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
15	Котельная №103	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
16	Котельная ПАО «ДНПП»	102,30	102,30	102,30	102,30	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Тепловая, 7 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)														
17	Котельная АО «Вегетта»	27,59	27,59	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Ленинградская, 19 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)																

№ п/п	Наименование котельной	Располагаемая мощность, Гкал/ч																			
		Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
18	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	
19	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	5,50	5,50	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на индивидуальный источник тепловой энергии																	
20	Котельная №94	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	
21	Котельная Бригантина	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	
22	Котельная № 1 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		14,34	
23	Котельная № 2 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		20,03	
24	Котельная № 3 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		16,58	
25	Котельная № 4 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		21,25	
Итого по ГО Долгопрудный		428,02	433,23	419,24	470,34	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	370,54	442,74

Таблица 2.4 - Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч																		
		Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	43,00	43,00	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93	57,93
2	Котельная ул. Театральная, д.7	24,85	24,85	24,85	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86	69,86
3	Котельная ул. Заводская д.2	59,90	59,90	59,90	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89	65,89
4	Котельная ул. Заводская д.15	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23
5	Котельная ул. Октябрьская д.22. корп.4	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч																		
		Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043
6	Котельная ул.Первомайская д.40	7,33	7,33	7,33	7,33	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81
7	Котельная ул.Станционная д.1	7,38	7,38	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
8	Котельная ул.Ленинградская д.19	3,59	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
9	Котельная ул.Речная д.14	8,07	8,07	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56
10	Котельная мкр. Павельцево	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27
11	Модульная котельная	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	8,03	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
14	АИТ-8 Лихачевский пр., 68, к.4	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
15	Котельная №103	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
16	Котельная ПАО «ДНПП»	101,07	101,07	101,07	101,07	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Театральная, 7 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)														
17	Котельная АО «Веgetта»	22,59	22,59	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Ленинградская, 19 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)																
18	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	5,48	5,48	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на индивидуальный источник тепловой энергии																
19	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19
20	Котельная №94	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
21	Котельная ЖК "Бригантина"	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48	37,48
22	Котельная № 1 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		14,20
23	Котельная № 2 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		19,83
24	Котельная № 3 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		16,41

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч																		
		Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043
25	Котельная № 4 П	ввод в эксплуатацию в 2040 году																		21,03
Итого по ГО Долгopудный		420,97	426,17	417,11	468,11	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	369,52	440,99

Таблица 2.5 - Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные нужды мощности источников тепловой энергии ГО Долгopудный на каждом этапе

№ п/п	Наименование котельной	Собственные нужды, Гкал/ч																		
		Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	0,20	0,20	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
2	Котельная ул. Театральная, д.7	0,05	0,05	0,05	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
3	Котельная ул.Заводская д.2	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Котельная ул.Заводская д.15	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Котельная ул.Первомайская д.40	0,07	0,07	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Котельная ул.Станционная д.1	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
8	Котельная ул.Ленинградская д.19	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9	Котельная ул.Речная д.14	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
10	Котельная мкр. Павельцево	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
11	Модульная котельная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной	Собственные нужды, Гкал/ч																			
		Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
14	АИТ-8 Лихачёвский пр., 68, к.4	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
15	Котельная №103	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
16	Котельная ПАО «ДНПП»	1,23	1,23	1,23	1,23	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Театральная, 7 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)															
17	Котельная АО «Веgetта»	5,00	5,00	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Ленинградская, 19 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)																	
18	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	0,02	0,02	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на индивидуальный источник тепловой энергии																	
19	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
20	Котельная №94	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
21	Котельная Бригантина	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
22	Котельная № 1 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		0,14	
23	Котельная № 2 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		0,20	
24	Котельная № 3 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		0,17	
25	Котельная № 4 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		0,21	
Итого по ГО Долгопрудный		7,17	7,18	2,24	2,35	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,86

Таблица 2.6 - Существующие и перспективные значения тепловых потерь источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе

№ п/п	Наименование котельной	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч																		
		2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.	2036г.	2037г.	2038г.	2039г.	2040г.	2041-2043	
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
2	Котельная ул. Театральная, д.7	0,60	0,61	0,61	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
3	Котельная ул. Заводская д.2	1,20	1,20	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34

№ п/п	Наименование котельной	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч																	
		2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.	2036г.	2037г.	2038г.	2039г.	2040г.	2041-2043
4	Котельная ул.Заводская д.15	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5	Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6	Котельная ул.Первомайская д.40	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
7	Котельная ул.Станционная д.1	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
8	Котельная ул.Ленинградская д.19	0,35	0,35	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
9	Котельная ул.Речная д.14	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
10	Котельная мкр. Павельцево	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
11	Модульная котельная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
14	АИТ-8 Лихачёвский пр., 68, к.4	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
15	Котельная №103	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
16	Котельная ПАО «ДНПП»	3,72	3,72	3,72	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Театральная, 7 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)														
17	Котельная АО «Веетта»	1,72	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Ленинградская, 19 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)																
18	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
19	Котельная ОАО «ПО «ГОС»	0,43	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на индивидуальный источник тепловой энергии																
20	Котельная №94	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
21	Котельная ЖК "Бригантина"	0,70	0,83	0,86	0,86	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
22	Котельная № 1 П	ввод в эксплуатацию в 2043году																	0,53
23	Котельная № 2 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	0,15
24	Котельная № 3 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	0,65

№ п/п	Наименование котельной	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч																	
		2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.	2036г.	2037г.	2038г.	2039г.	2040г.	2041-2043
25	Котельная № 4 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	0,79
Итого по ГО Долгопрудный		16,41	14,41	14,62	11,72	11,83	11,83	11,83	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	13,99

Таблица 2.7 - Существующие и перспективные значения резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на каждом этапе

№ п/п	Наименование котельной	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч																	
		2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.	2036г.	2037г.	2038г.	2039г.	2040г.	2041-2043
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	-12,43	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
2	Котельная ул. Театральная, д.7	-0,39	-0,86	44,15	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57
3	Котельная ул. Заводская д.2	1,76	1,76	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
4	Котельная ул. Заводская д.15	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
5	Котельная ул. Октябрьская д.22. корп.4	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
6	Котельная ул. Первомайская д.40	-0,13	-0,13	-0,13	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
7	Котельная ул. Станционная д.1	0,24	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
8	Котельная ул. Ленинградская д.19	2,85	2,85	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
9	Котельная ул. Речная д.14	-0,86	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
10	Котельная мкр. Павельцево	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12
11	Модульная котельная	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	2,65	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
14	АИТ-8 Лихачевский пр., 68, к.4	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79

№ п/п	Наименование котельной	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч																		
		2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.	2036г.	2037г.	2038г.	2039г.	2040г.	2041-2043	
15	Котельная №103	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	
16	Котельная ПАО «ДНПП»	9,03	9,03	9,03	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Театральная, 7 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)															
17	Котельная АО «Веgetта»	12,88	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Ленинградская, 19 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)																	
18	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	
19	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	3,77	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на индивидуальный источник тепловой энергии																	
20	Котельная №94	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	
21	Котельная ЖК "Бригантина"	15,19	11,17	10,17	10,17	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	
22	Котельная № 1 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		
23	Котельная № 2 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		
24	Котельная № 3 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		
25	Котельная № 4 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																		
Итого по ГО Долгопрудный		51,98	48,48	91,89	50,77	47,13	47,13	47,13	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	

Таблица 2.8 – Значения присоединенной нагрузки, Гкал/ч

№ п/п	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч																	
		2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.	2036г.	2037г.	2038г.	2039г.	2040г.	2041-2043
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13
2	Котельная ул. Театральная, д.7	24,64	25,10	25,10	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85
3	Котельная ул. Заводская д.2	56,94	56,94	62,73	62,73	62,73	62,73	62,73	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37
4	Котельная ул. Заводская д.15	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78
5	Котельная ул. Октябрьская д.22. корп.4	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20
6	Котельная ул. Первомайская д.40	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96

№ п/п	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч																		
		2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.	2036г.	2037г.	2038г.	2039г.	2040г.	2041-2043	
7	Котельная ул.Станционная д.1	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	
8	Котельная ул.Ленинградская д.19	3,66	3,66	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	
9	Котельная ул.Речная д.14	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	
10	Котельная мкр. Павельцево	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	
11	Модульная котельная	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	7,25	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	
14	АИТ-8 Лихачевский пр., 68, к.4	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	
15	Котельная ПАО «ДНПП»	88,32	88,32	88,32	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Театральная, 7 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)															
16	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	1,28	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на индивидуальный источник тепловой энергии																	
17	Котельная АО «Веgetта»	7,99	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Ленинградская, 19 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)																	
18	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	
19	Котельная №103	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	
20	Котельная №94	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	
21	Котельная ЖК "Бригантина"	21,58	25,48	26,45	26,45	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	
22	Котельная № 1 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	8,80	
23	Котельная № 2 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	2,42	
24	Котельная № 3 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	10,81	
25	Котельная № 4 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	13,09	
Итого по ГО Долгопрудный		357,78	363,50	370,87	370,86	374,38	374,38	374,38	375,51	375,51	375,51	375,51	375,51	375,51	375,51	375,51	375,51	375,51	410,62	

2.13 Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии в целом и по каждой системе отдельно

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

В Федеральном законе от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» введено понятие об эффективном радиусе теплоснабжения без конкретной методики его расчета.

Методика для определения эффективного (оптимального) радиуса теплоснабжения приведена в статье В.Н. Папушкина, согласно которой радиус эффективного теплоснабжения рассчитывается по формуле

$$R_{эфф} = \frac{140}{s^{0,4}} \cdot \varphi^{0,4} \cdot \frac{1}{B^{0,1}} \left(\frac{\Delta\tau}{\Pi} \right)^{0,15},$$

где:

$s = \frac{C}{M}$ – удельная стоимость характеристики тепловой сети, руб./м²;

C - стоимость тепловой сети и сооружений на ней, млн.руб.;

M - материальная характеристика тепловой сети, м²;

B - среднее число абонентов на 1 км²;

$\Delta\tau$ - расчётный перепад температур, °C;

$\Pi = \frac{Q_{\Sigma}}{S}$ - теплоплотность района, Гкал/(ч·км²);

S - площадь зоны действия источника тепловой энергии, км²;

Q_{Σ} - тепловая нагрузка источника тепловой энергии, Гкал/ч;

N – среднее число абонентов;

φ - поправочный коэффициент, принимаем $\varphi = 1$.

Расчётная формула для определения эффективного радиуса теплоснабжения применима при подсоединённой суммарной нагрузке потребителей к котельной более 3,0 Гкал/ч. Автором методики отмечается, что формула для определения эффективного радиуса теплоснабжения носит эмпирический характер, и при этом минимальная присоединяемая нагрузка потребителей должна быть более 3,0 Гкал/ч. Таким образом, расчет по данной методике эффективных радиусов источников с суммарной присоединенной тепловой мощностью менее 3,0 Гкал/ч – некорректен.

Расчеты эффективного радиуса теплоснабжения от источников ГО Долгопрудный представлены в таблицах **Ошибка! Источник ссылки не найден. - Ошибка! Источник ссылки не найден.**

Применение данной методики расчета эффективного радиуса теплоснабжения позволяет решить вопрос о целесообразности или нецелесообразности подключения новых потребителей к источнику теплоснабжения в зоне его действия. Подключения новых потребителей целесообразно в пределах зоны действия эффективного радиуса теплоснабжения.

Согласно анализу таблиц **Ошибка! Источник ссылки не найден. - Ошибка! Источник ссылки не найден.**, зоны теплоснабжения источников тепловой энергии ГО Долгопрудный 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 2.9 – Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения от централизованных источников ГО Долгопрудный (базовый период)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	Тепловая нагрузка источника тепловой энергии, Гкал/ч	Стоимость тепловой сети и сооружений, млн.руб.	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Среднее число абонентов	Расчётный перепад температур, °С	Удельная стоимость характеристики тепловой сети, руб/м ²	Среднее число абонентов на 1 км ²	Теплоплотность района, Гкал/(ч·км ²)	Оптимальный радиус теплоснабжения, км
		S	Q	C	M	N	Δτ	s=C/M	B=N/S	Π=Q/S	R _{эфф}
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	144,88	54,13	102,99	3966,41	227	45	25966,6	1,6	0,4	4,7
2	Котельная ул. Театральная, д.7	84,98	24,65	53,83	1616,28	200	45	33304,3	2,4	0,3	4,3
3	Котельная ул. Заводская д.2	198,04	56,81	120,50	3841,77	304	45	31366,8	1,5	0,3	4,6
4	Котельная ул. Заводская д.15	14,78	7,79	11,88	490,02	43	25	24252,7	2,9	0,5	4,0
5	Котельная ул. Октябрьская д.22. корп.4	24,09	10,31	17,98	751,92	41	25	23914,2	1,7	0,4	4,3
6	Котельная ул. Первомайская д.40	50,63	6,96	38,95	1450,30	101	25	26853,2	2,0	0,1	4,8
7	Котельная ул. Станционная д.1	53,25	6,47	39,51	1373,12	90	25	28772,9	1,7	0,1	4,9
8	Котельная ул. Ленинградская д.19	11,96	1,65	9,42	317,92	14	25	29619,8	1,2	0,1	4,9
9	Котельная ул. Речная д.14	39,04	8,63	25,18	731,96	56	25	34400,7	1,4	0,2	4,2
10	Котельная мкр. Павельцево	65,82	3,02	25,25	645,40	49	25	39122,6	0,7	0,0	5,4
11	Модульная котельная	1,79	0,23	1,27	29,33	4	25	43474,4	2,2	0,1	4,0
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	8,39	6,28	6,88	327,66	6	25	20993,0	0,7	0,7	4,6
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	3,73	2,89	3,91	148,34	6	25	26363,4	1,6	0,8	3,8
14	АИТ-8 Лихачёвский пр., д.68 к.4	0,09	3,14	3,78	461,13	3	25	8190,1	31,8	33,2	2,6
15	Котельная №103	93,97	7,12	55,30	130752,39	60	25	423,0	0,6	0,1	31,1
16	Котельная ПАО «ДНПП»	317,67	88,32	135,09	4846,22	262	35	27876,1	0,8	0,3	4,9
17	Котельная АО «Веgetта»	88,94	10,00	39,33	1378,59	35	25	28527,9	0,4	0,1	5,7
18	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	66,37	31,07	60,86	2615,40	74	45	23268,9	1,1	0,5	4,9
19	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	29,14	1,28	14,33	570,05	15	25	25133,4	0,5	0,0	6,7
20	Котельная №94	93,97	3,32	23,32	28025,33	32	25	832,1	0,3	0,0	28,3
21	Котельная ЖК «Бригантина»	39,75	32,41	76,01	577,05	22	25	131718,0	0,6	0,8	2,2

Таблица 2.10 - Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения от централизованных источников ГО Долгопрудный (2040 год)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	Тепловая нагрузка источника тепловой энергии, Гкал/ч	Стоимость тепловой сети и сооружений, млн.руб.	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	Среднее число абонентов	Расчётный перепад температур, °С	Удельная стоимость характеристики тепловой сети, руб/м ²	Среднее число абонентов на 1 км ²	Теплоплотность района, Гкал/(ч·км ²)	Оптимальный радиус теплоснабжения, км
		S	Q	C	M	N	Δt	s=C/M	B=N/S	Π=Q/S	R _{эфф}
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	144,88	54,13	102,99	3966,41	227	45	25966,6	1,6	0,4	4,7
2	Котельная ул.Театральная, д.7	302,47	54,13	249,46	1616,28	416	45	154345,1	1,4	0,2	2,6
3	Котельная ул.Заводская д.2	211,15	63,50	154,91	3979,31	317	45	38929,9	1,5	0,3	4,2
4	Котельная ул.Заводская д.15	14,78	7,79	11,88	490,02	43	25	24252,7	2,9	0,5	4,0
5	Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4	25,61	11,23	19,96	757,32	43	25	26358,2	1,7	0,4	4,2
6	Котельная ул.Первомайская д.40	50,63	6,96	38,95	1450,30	101	25	26853,2	2,0	0,1	4,8
7	Котельная ул.Станционная д.1	54,27	6,63	41,50	1377,67	92	25	30122,3	1,7	0,1	4,8
8	Котельная ул.Ленинградская д.19	42,42	4,28	129,40	325,76	26	25	397219,6	0,6	0,1	1,9
9	Котельная ул.Речная д.14	39,16	9,12	25,91	734,28	58	25	35286,2	1,5	0,2	4,1
10	Котельная мкр. Павельцево	65,82	3,02	25,25	645,40	49	25	39122,6	0,7	0,0	5,4
11	Модульная котельная	1,79	0,23	1,27	29,33	4	25	43474,4	2,2	0,1	4,0
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	13,65	7,24	11,13	349,66	8	25	31826,8	0,6	0,5	4,2
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	3,73	2,89	3,91	148,34	6	25	26363,4	1,6	0,8	3,8
14	АИТ-8 Лихачёвский пр., д.68 к.4	0,09	3,14	3,78	461,13	3	25	8190,1	31,8	33,2	2,6
15	Котельная №103	93,97	7,12	55,30	130752,39	60	25	423,0	0,6	0,1	31,1
16	Котельная ПАО «ДНПП»	109,01	54,57	83,76	4846,22	47	35	17283,2	0,4	0,5	5,8
17	Котельная ОАО «Вегетта»	69,90	7,98	30,68	1378,59	23	25	22251,8	0,3	0,1	6,4
18	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	66,37	31,07	60,86	2615,40	74	45	23268,9	1,1	0,5	4,9
19	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	27,77	0,98	10,89	570,05	14	25	19101,4	0,5	0,0	7,8
20	Котельная №94	93,97	3,32	23,32	28025,33	32	25	832,1	0,3	0,0	28,3
21	Котельная Бригантина	39,75	32,41	76,01	577,05	22	25	131718,0	0,6	0,8	2,2
22	Котельная № 1 П	26,10	8,80	45,72	162,20	5	25	281874,2	0,2	0,3	2,1
23	Котельная № 2 П	8,35	12,39	43,36	168,55	4	25	257253,0	0,5	1,5	1,6
24	Котельная № 3 П	18,80	10,25	37,20	129,15	3	25	288037,2	0,2	0,5	2,0
25	Котельная № 4 П	14,55	13,09	135,48	379,35	7	25	357137,2	0,5	0,9	1,5

Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя

Схемой запланированы мероприятия по строительству источников тепловой энергии для обеспечения тепловой нагрузки перспективных объектов строительства:

Строительство в 2043 году Котельной №1П (установленная мощность 14,34 Гкал/ч) для подключения перспективных потребителей в мкр. Южный;

Строительство Котельной №2П в 2043 году (установленная мощность 20,03 Гкал/ч) для подключения перспективных потребителей в мкр. "Водники";

Строительство Котельной №3П в 2043 году (установленная мощность 16,58 Гкал/ч) для подключения перспективных потребителей в мкр. по пр. Пацаева;

Строительство Котельной №4П в 2043 году (установленная мощность 21,25 Гкал/ч) для подключения перспективных потребителей в мкр. "Хлебниково".

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения рассчитывался в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

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

Производительность ВПУ котельных должна быть не меньше расчетного расхода воды на подпитку теплосети,

В соответствии с п. 10 Федерального закона от 07.12.2011 №417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

- с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается,
- с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения ГО Долгопрудный представлен в таблице **Ошибка! Источник ссылки не найден.**

Таблица 3.1 - Баланс производительности водоподготовительных установок с учетом развития системы теплоснабжения ГО Долгопрудный

№	Наименование источника	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043			
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	Производительность ВПУ, м³/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00		
		Потери сетевой воды, м³/год	7704,39	7704,39	7704,39	7704,39	7704,39	7704,39	7704,39	7704,39	7704,39	7704,39	7704,39	7704,39	7704,39	7704,39	7704,39	7704,39	7704,39	7704,39	7704,39	7704,39	
		Заполнение при пуско-наладочных работах, м³/год	592,65	592,65	592,65	592,65	592,65	592,65	592,65	592,65	592,65	592,65	592,65	592,65	592,65	592,65	592,65	592,65	592,65	592,65	592,65	592,65	592,65
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33
		Всего потерь, м³/год	8466,37	8466,37	8466,37	8466,37	8466,37	8466,37	8466,37	8466,37	8466,37	8466,37	8466,37	8466,37	8466,37	8466,37	8466,37	8466,37	8466,37	8466,37	8466,37	8466,37	8466,37
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	93,70%	93,70%	93,70%	93,70%	93,70%	93,70%	93,70%	93,70%	93,70%	93,70%	93,70%	93,70%	93,70%	93,70%	93,70%	93,70%	93,70%	93,70%	93,70%	93,70%	93,70%
2	Котельная ул. Театральная, д.7	Производительность ВПУ, м³/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	
		Потери сетевой воды, м³/год	4525,87	4525,87	4525,87	4958,76	4958,76	4958,76	4958,76	4958,76	4958,76	4958,76	4958,76	4958,76	4958,76	4958,76	4958,76	4958,76	4958,76	4958,76	4958,76	4958,76	4958,76
		Заполнение при пуско-наладочных работах, м³/год	348,11	348,11	348,11	379,03	379,03	379,03	379,03	379,03	379,03	379,03	379,03	379,03	379,03	379,03	379,03	379,03	379,03	379,03	379,03	379,03	379,03
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	99,48	99,48	99,48	109,79	109,79	109,79	109,79	109,79	109,79	109,79	109,79	109,79	109,79	109,79	109,79	109,79	109,79	109,79	109,79	109,79	109,79
		Всего потерь, м³/год	4973,46	4973,46	4973,46	5447,58	5447,58	5447,58	5447,58	5447,58	5447,58	5447,58	5447,58	5447,58	5447,58	5447,58	5447,58	5447,58	5447,58	5447,58	5447,58	5447,58	5447,58
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,59	0,59	0,59	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	3,41	3,41	3,41	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	85,20%	85,20%	85,20%	83,79%	83,79%	83,79%	83,79%	83,79%	83,79%	83,79%	83,79%	83,79%	83,79%	83,79%	83,79%	83,79%	83,79%	83,79%	83,79%	83,79%	83,79%
3	Котельная ул. За-водская д.2	Производительность ВПУ, м³/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	
		Потери сетевой воды, м³/год	8820,22	8820,22	9112,38	9112,38	9112,38	9112,38	9112,38	9112,38	9117,00	9117,00	9117,00	9117,00	9117,00	9117,00	9117,00	9117,00	9117,00	9117,00	9117,00	9117,00	9117,00
		Заполнение при пуско-наладочных работах, м³/год	678,48	678,48	699,35	699,35	699,35	699,35	699,35	699,35	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	193,85	193,85	200,81	200,81	200,81	200,81	200,81	200,81	200,92	200,92	200,92	200,92	200,92	200,92	200,92	200,92	200,92	200,92	200,92	200,92	200,92
		Всего потерь, м³/год	9692,55	9692,55	10012,54	10012,54	10012,54	10012,54	10012,54	10012,54	10017,59	10017,59	10017,59	10017,59	10017,59	10017,59	10017,59	10017,59	10017,59	10017,59	10017,59	10017,59	10017,59
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,15	1,15	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	8,85	8,85	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	88,46%	88,46%	88,08%	88,08%	88,08%	88,08%	88,08%	88,08%	88,07%	88,07%	88,07%	88,07%	88,07%	88,07%	88,07%	88,07%	88,07%	88,07%	88,07%	88,07%	88,07%
4	Котельная ул. За-водская д.15	Производительность ВПУ, м³/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00		
		Потери сетевой воды, м³/год	335,20	335,20	335,20	335,20	335,20	335,20	335,20	335,20	335,20	335,20	335,20	335,20	335,20	335,20	335,20	335,20	335,20	335,20	335,20	335,20	
		Заполнение при пуско-наладочных работах, м³/год	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	

№	Наименование источника	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	
		Всего потерь, м³/год	368,36	368,36	368,36	368,36	368,36	368,36	368,36	368,36	368,36	368,36	368,36	368,36	368,36	368,36	368,36	368,36	368,36	368,36	368,36
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	97,81%	97,81%	97,81%	97,81%	97,81%	97,81%	97,81%	97,81%	97,81%	97,81%	97,81%	97,81%	97,81%	97,81%	97,81%	97,81%	97,81%	97,81%	97,81%
5	Котельная ул. Октябрьская д.22. корп.4	Производительность ВПУ, м³/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
		Потери сетевой воды, м³/год	14825,28	14825,28	14825,28	14825,28	14825,28	14825,28	14825,28	14825,28	14825,28	14825,28	14825,28	14825,28	14825,28	14825,28	14825,28	14825,28	14825,28	14825,28	14825,28
		Заполнение при пусконаладочных работах, м³/год	1140,37	1140,37	1140,37	1140,37	1140,37	1140,37	1140,37	1140,37	1140,37	1140,37	1140,37	1140,37	1140,37	1140,37	1140,37	1140,37	1140,37	1140,37	1140,37
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	325,84	325,84	325,84	325,84	325,84	325,84	325,84	325,84	325,84	325,84	325,84	325,84	325,84	325,84	325,84	325,84	325,84	325,84	325,84
		Всего потерь, м³/год	16291,49	16291,49	16291,49	16291,49	16291,49	16291,49	16291,49	16291,49	16291,49	16291,49	16291,49	16291,49	16291,49	16291,49	16291,49	16291,49	16291,49	16291,49	16291,49
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%	3,03%
6	Котельная ул.Первомайская д.40	Производительность ВПУ, м³/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
		Потери сетевой воды, м³/год	965,99	965,99	965,99	965,99	965,99	965,99	965,99	965,99	965,99	965,99	965,99	965,99	965,99	965,99	965,99	965,99	965,99	965,99	965,99
		Заполнение при пусконаладочных работах, м³/год	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31	74,31
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23
		Всего потерь, м³/год	1061,52	1061,52	1061,52	1061,52	1061,52	1061,52	1061,52	1061,52	1061,52	1061,52	1061,52	1061,52	1061,52	1061,52	1061,52	1061,52	1061,52	1061,52	1061,52
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	97,47%	97,47%	97,47%	97,47%	97,47%	97,47%	97,47%	97,47%	97,47%	97,47%	97,47%	97,47%	97,47%	97,47%	97,47%	97,47%	97,47%	97,47%	97,47%
7	Котельная ул.Станционная д.1	Производительность ВПУ, м³/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
		Потери сетевой воды, м³/год	738,47	738,47	738,47	738,47	738,47	738,47	738,47	738,47	738,47	738,47	738,47	738,47	738,47	738,47	738,47	738,47	738,47	738,47	738,47
		Заполнение при пусконаладочных работах, м³/год	56,78	56,78	56,78	56,78	56,78	56,78	56,78	56,78	56,78	56,78	56,78	56,78	56,78	56,78	56,78	56,78	56,78	56,78	56,78
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24
		Всего потерь, м³/год	811,49	811,49	811,49	811,49	811,49	811,49	811,49	811,49	811,49	811,49	811,49	811,49	811,49	811,49	811,49	811,49	811,49	811,49	811,49
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

№	Наименование источника	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90		
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	98,07%	98,07%	98,07%	98,07%	98,07%	98,07%	98,07%	98,07%	98,07%	98,07%	98,07%	98,07%	98,07%	98,07%	98,07%	98,07%	98,07%	98,07%	98,07%	
8	Котельная ул. Ленинградская д.19	Производительность ВПУ, м³/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Потери сетевой воды, м³/год	1291,63	1291,63	1300,68	1300,68	1300,68	1300,68	1300,68	1300,68	1300,68	1300,68	1300,68	1300,68	1300,68	1300,68	1300,68	1300,68	1300,68	1300,68	1300,68	1300,68
		Заполнение при пусконаладочных работах, м³/год	96,58	96,58	97,22	97,22	97,22	97,22	97,22	97,22	97,22	97,22	97,22	97,22	97,22	97,22	97,22	97,22	97,22	97,22	97,22	97,22
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	29,31	29,31	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52	29,52
		Всего потерь, м³/год	1417,53	1417,53	1427,44	1427,44	1427,44	1427,44	1427,44	1427,44	1427,44	1427,44	1427,44	1427,44	1427,44	1427,44	1427,44	1427,44	1427,44	1427,44	1427,44	1427,44
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	91,56%	91,56%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%
9	Котельная ул.Речная д.14	Производительность ВПУ, м³/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Потери сетевой воды, м³/год	463,76	463,76	463,76	463,76	463,76	463,76	463,76	463,76	466,82	466,82	466,82	466,82	466,82	466,82	466,82	466,82	466,82	466,82	466,82	466,82
		Заполнение при пусконаладочных работах, м³/год	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,89	35,89	35,89	35,89	35,89	35,89	35,89	35,89	35,89	35,89	35,89	35,89
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27
		Всего потерь, м³/год	509,63	509,63	509,63	509,63	509,63	509,63	509,63	509,63	512,98	512,98	512,98	512,98	512,98	512,98	512,98	512,98	512,98	512,98	512,98	512,98
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	96,97%	96,97%	96,97%	96,97%	96,97%	96,97%	96,97%	96,97%	96,97%	96,95%	96,95%	96,95%	96,95%	96,95%	96,95%	96,95%	96,95%	96,95%	96,95%	96,95%
10	Котельная мкр. Павельцево	Производительность ВПУ, м³/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Потери сетевой воды, м³/год	887,52	887,52	887,52	887,52	887,52	887,52	887,52	887,52	887,52	887,52	887,52	887,52	887,52	887,52	887,52	887,52	887,52	887,52	887,52	887,52
		Заполнение при пусконаладочных работах, м³/год	68,27	68,27	68,27	68,27	68,27	68,27	68,27	68,27	68,27	68,27	68,27	68,27	68,27	68,27	68,27	68,27	68,27	68,27	68,27	68,27
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51
		Всего потерь, м³/год	975,29	975,29	975,29	975,29	975,29	975,29	975,29	975,29	975,29	975,29	975,29	975,29	975,29	975,29	975,29	975,29	975,29	975,29	975,29	975,29
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	90,04%	90,04%	90,04%	90,04%	90,04%	90,04%	90,04%	90,04%	90,04%	90,04%	90,04%	90,04%	90,04%	90,04%	90,04%	90,04%	90,04%	90,04%	90,04%	90,04%
11	Модульная котельная	Производительность ВПУ, м³/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Потери сетевой воды, м³/год	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	

№	Наименование источника	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
		Заполнение при пуско-наладочных работах, м³/год	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08		
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	
		Всего потерь, м³/год	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	Производительность ВПУ, м³/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Потери сетевой воды, м³/год	74,77	111,86	111,86	111,86	111,86	111,86	111,86	111,86	111,86	111,86	111,86	111,86	111,86	111,86	111,86	111,86	111,86	111,86	111,86	
		Заполнение при пуско-наладочных работах, м³/год	5,69	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	1,66	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	
		Всего потерь, м³/год	82,12	122,74	122,74	122,74	122,74	122,74	122,74	122,74	122,74	122,74	122,74	122,74	122,74	122,74	122,74	122,74	122,74	122,74	122,74	
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	99,51%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	99,27%	
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	Производительность ВПУ, м³/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Потери сетевой воды, м³/год	63,23	63,23	63,23	63,23	63,23	63,23	63,23	63,23	63,23	63,23	63,23	63,23	63,23	63,23	63,23	63,23	63,23	63,23	63,23	
		Заполнение при пуско-наладочных работах, м³/год	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	
		Всего потерь, м³/год	69,48	69,48	69,48	69,48	69,48	69,48	69,48	69,48	69,48	69,48	69,48	69,48	69,48	69,48	69,48	69,48	69,48	69,48	69,48	
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	99,59%	99,59%	99,59%	99,59%	99,59%	99,59%	99,59%	99,59%	99,59%	99,59%	99,59%	99,59%	99,59%	99,59%	99,59%	99,59%	99,59%	99,59%	99,59%	
14	АИТ-8 Лихачёвский пр., д.68 к.4	Производительность ВПУ, м³/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Потери сетевой воды, м³/год	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	3173,09	
		Заполнение при пуско-наладочных работах, м³/год	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	244,08	
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	
		Всего потерь, м³/год	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	3486,91	

№	Наименование источника	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%	79,24%
15	Котельная №103	Производительность ВПУ, м³/ч	ВПУ отсутствует																	
		Потери сетевой воды, м³/год																		
		Заполнение при пусконаладочных работах, м³/год																		
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год																		
		Всего потерь, м³/год																		
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч																		
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч																		
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %																		
16	Котельная ПАО «ДНПП»	Производительность ВПУ, м³/ч	20,00	20,00	20,00	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Театральная, 7 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)														
		Потери сетевой воды, м³/год	18286,98	18286,98	18286,98															
		Заполнение при пусконаладочных работах, м³/год	1406,69	1406,69	1406,69															
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	401,91	401,91	401,91															
		Всего потерь, м³/год	20095,58	20095,58	20095,58															
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,39	2,39	2,39															
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	17,61	17,61	17,61															
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	88,04%	88,04%	88,04%															
17	Котельная АО «Вегетта»	Производительность ВПУ, м³/ч	5,00	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Ленинградская. 19 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)																
		Потери сетевой воды, м³/год	1773,48																	
		Заполнение при пусконаладочных работах, м³/год	139,19																	
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	38,05																	
		Всего потерь, м³/год	1950,73																	
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,23																	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	4,77																	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	95,36%																	

№	Наименование источника	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
18	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	Производительность ВПУ, м³/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
		Потери сетевой воды, м³/год	3595,89	3595,89	3595,89	3595,89	3595,89	3595,89	3595,89	3595,89	3595,89	3595,89	3595,89	3595,89	3595,89	3595,89	3595,89	3595,89	3595,89	3595,89	3595,89
		Заполнение при пуско-наладочных работах, м³/год	276,61	276,61	276,61	276,61	276,61	276,61	276,61	276,61	276,61	276,61	276,61	276,61	276,61	276,61	276,61	276,61	276,61	276,61	276,61
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	79,03	79,03	79,03	79,03	79,03	79,03	79,03	79,03	79,03	79,03	79,03	79,03	79,03	79,03	79,03	79,03	79,03	79,03	79,03
		Всего потерь, м³/год	3951,53	3951,53	3951,53	3951,53	3951,53	3951,53	3951,53	3951,53	3951,53	3951,53	3951,53	3951,53	3951,53	3951,53	3951,53	3951,53	3951,53	3951,53	3951,53
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	83,86%	83,86%	83,86%	83,86%	83,86%	83,86%	83,86%	83,86%	83,86%	83,86%	83,86%	83,86%	83,86%	83,86%	83,86%	83,86%	83,86%	83,86%	83,86%
19	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	Производительность ВПУ, м³/ч	5,00	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей индивидуальный источник тепловой энергии																	
		Потери сетевой воды, м³/год	1637,89																		
		Заполнение при пуско-наладочных работах, м³/год	125,99																		
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	36,00																		
		Всего потерь, м³/год	1799,87																		
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,37																		
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	4,63																		
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	92,65%																		
20	Котельная №94	Производительность ВПУ, м³/ч	ВПУ отсутствует																		
		Потери сетевой воды, м³/год																			
		Заполнение при пуско-наладочных работах, м³/год																			
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год																			
		Всего потерь, м³/год																			
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч																			
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч																			
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %																			
21	Котельная ЖК "Бригантина"	Производительность ВПУ, м³/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	
		Потери сетевой воды, м³/год	3450,51	3872,60	4180,44	4180,44	4956,14	4956,14	4956,14	4956,14	4956,14	4956,14	4956,14	4956,14	4956,14	4956,14	4956,14	4956,14	4956,14	4956,14	
		Заполнение при пуско-наладочных работах, м³/год	246,47	276,61	298,60	298,60	354,01	354,01	354,01	354,01	354,01	354,01	354,01	354,01	354,01	354,01	354,01	354,01	354,01	354,01	

№	Наименование источника	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043			
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	82,16	92,20	99,53	99,53	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00		
		Всего потерь, м³/год	3779,13	4241,42	4578,57	4578,57	5428,15	5428,15	5428,15	5428,15	5428,15	5428,15	5428,15	5428,15	5428,15	5428,15	5428,15	5428,15	5428,15	5428,15	5428,15	5428,15	
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,45	0,50	0,55	0,55	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	19,55	19,50	19,45	19,45	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	97,75%	97,48%	97,27%	97,27%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%	96,77%
22	Котельная № 1 П	Производительность ВПУ, м³/ч	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	2			
		Потери сетевой воды, м³/год																		438,8			
		Заполнение при пусконаладочных работах, м³/год																		31,34			
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год																		10,45			
		Всего потерь, м³/год																		480,59			
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч																		0,16			
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч																		1,84			
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %																		92,20%			
23	Котельная № 2 П	Производительность ВПУ, м³/ч	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	2			
		Потери сетевой воды, м³/год																		564,98			
		Заполнение при пусконаладочных работах, м³/год																		40,36			
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год																		13,45			
		Всего потерь, м³/год																		618,79			
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч																		0,2			
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч																		1,8			
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %																		89,90%			
24	Котельная № 3 П	Производительность ВПУ, м³/ч	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	2			
		Потери сетевой воды, м³/год																		355,13			
		Заполнение при пусконаладочных работах, м³/год																		25,37			
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год																		8,46			
		Всего потерь, м³/год																		388,95			
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч																		0,13			

№	Наименование источника	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч																		1,87	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %																		93,70%	
25	Котельная № 4 П	Производительность ВПУ, м³/ч																		2	
		Потери сетевой воды, м³/год																		728,6	
		Заполнение при пусконаладочных работах, м³/год																		52,04	
		Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год																		17,35	
		Всего потерь, м³/год																		797,99	
		Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч																		0,26	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч																		1,74	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %																		87,00%	
ИТОГО по ГО Долгосрочный	Производительность ВПУ, м³/ч	113,00	103,00	103,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	91,00	
	Потери сетевой воды, м³/год	75787,26	72835,07	73444,12	55590,03	56365,73	56365,73	56365,73	56373,41	56373,41	56373,41	56373,41	56373,41	56373,41	56373,41	56373,41	56373,41	56373,41	56373,41	56373,41	58460,92
	Заполнение при пусконаладочных работах, м³/год	5810,65	5578,26	5621,76	4246,00	4301,41	4301,41	4301,41	4301,96	4301,96	4301,96	4301,96	4301,96	4301,96	4301,96	4301,96	4301,96	4301,96	4301,96	4301,96	4451,07
	Заполнение при гидравлических испытаниях, м³/год	1672,03	1608,91	1623,41	1231,81	1250,28	1250,28	1250,28	1250,47	1250,47	1250,47	1250,47	1250,47	1250,47	1250,47	1250,47	1250,47	1250,47	1250,47	1250,47	1300,18
	Всего потерь, м³/год	83269,95	80022,26	80689,31	61067,85	61917,43	61917,43	61917,43	61925,83	61925,83	61925,83	61925,83	61925,83	61925,83	61925,83	61925,83	61925,83	61925,83	61925,83	61925,83	64212,15
	Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, м³/ч	10,49	9,95	10,03	7,69	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	8,04
	Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	102,51	93,05	92,97	75,31	75,21	75,21	75,21	75,21	75,21	75,21	75,21	75,21	75,21	75,21	75,21	75,21	75,21	75,21	75,21	82,96
	Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	90,72%	90,34%	90,27%	90,74%	90,61%	90,61%	90,61%	90,61%	90,61%	90,61%	90,61%	90,61%	90,61%	90,61%	90,61%	90,61%	90,61%	90,61%	90,61%	91,16%

Анализ данных таблицы **Ошибка! Источник ссылки не найден.**, показывает, что производительности водоподготовительных установок источников ГО Долгопрудный, как существующих, так и планируемых к вводу, достаточно для обеспечения максимальной подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме до конца расчетного периода 2043 года.

3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Согласно СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. Расчет дополнительной аварийной подпитки на существующих и предлагаемых к строительству источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на всех этапах рассматриваемого периода представлен в таблице **Ошибка! Источник ссылки не найден.**

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно в ГО Долгопрудный представлены в таблице 3.3.

Таблица 3.2 - Перспективные аварийные расходы подпиточной воды, м³/ч

№	Наименование источника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	
2	Котельная ул. Театральная, д.7	4,74	4,74	4,74	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	
3	Котельная ул. Заводская д.2	9,23	9,23	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	
4	Котельная ул. Заводская д.15	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
5	Котельная ул. Октябрьская д.22. корп.4	15,5 2	15,5 2	15,5 2	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	
6	Котельная ул. Первомайская д.40	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	
7	Котельная ул. Станционная д.1	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	
8	Котельная ул. Ленинградская д.19	1,35	1,35	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	
9	Котельная ул. Речная д.14	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	
10	Котельная мкр. Павельцево	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	
11	Модульная котельная	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
14	АИТ-8 Лихачёвский пр., д.68 к.4	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	
15	Котельная №103	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	
16	Котельная ПАО «ДНПП»	19,1 4	19,1 4	19,1 4	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Театральная, 7 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)															
17	Котельная АО «Вегетта»	1,86	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Ленинградская, 19 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)																	
18	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	
19	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	2,94	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на индивидуальный источник тепловой энергии																	
20	Котельная №94	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	
21	Котельная ЖК "Бригантина"	3,60	4,04	4,36	4,36	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	

№	Наименование источника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043
22	Котельная № 1 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	
23	Котельная № 2 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	
24	Котельная № 3 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	
25	Котельная № 4 П	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	
ИТОГО по ГО Долгопрудный		85,89	81,57	82,21	63,52	64,33	64,33	64,33	64,34	64,34	64,34	64,34	64,34	64,34	64,34	64,34	64,34	64,34	66,34

Таблица 3.3 - Перспективные аварийные потери сетевой воды в тепловых сетях

№	Наименование источника	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043			
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	Производительность ВПУ, м³/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00		
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%	
2	Котельная ул. Театральная, д.7	Производительность ВПУ, м³/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	4,73	4,74	4,74	4,74	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	-0,73	-0,74	-0,74	-0,74	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	-18,26%	-18,42%	-18,42%	-18,42%	-29,70%	-29,70%	-29,70%	-29,70%	-29,70%	-29,70%	-29,70%	-29,70%	-29,70%	-29,70%	-29,70%	-29,70%	-29,70%	-29,70%	-29,70%	-29,70%	-29,70%
3	Котельная ул. Загородская д.2	Производительность ВПУ, м³/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	9,23	9,23	9,23	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	0,77	0,77	0,77	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	7,69%	7,69%	7,69%	4,64%	4,64%	4,64%	4,64%	4,64%	4,64%	4,59%	4,59%	4,59%	4,59%	4,59%	4,59%	4,59%	4,59%	4,59%	4,59%	4,59%	4,59%
4	Котельная ул. Загородская д.15	Производительность ВПУ, м³/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	82,46%	82,46%	82,46%	82,46%	82,46%	82,46%	82,46%	82,46%	82,46%	82,46%	82,46%	82,46%	82,46%	82,46%	82,46%	82,46%	82,46%	82,46%	82,46%	82,46%	82,46%
5	Котельная ул. Октябрьская д.22. корп.4	Производительность ВПУ, м³/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	15,51	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	-13,51	-13,52	-13,52	-13,52	-13,52	-13,52	-13,52	-13,52	-13,52	-13,52	-13,52	-13,52	-13,52	-13,52	-13,52	-13,52	-13,52	-13,52	-13,52	-13,52	-13,52
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	-675,43%	-675,79%	-675,79%	-675,79%	-675,79%	-675,79%	-675,79%	-675,79%	-675,79%	-675,79%	-675,79%	-675,79%	-675,79%	-675,79%	-675,79%	-675,79%	-675,79%	-675,79%	-675,79%	-675,79%	-675,79%
6	Котельная ул. Первомайская д.40	Производительность ВПУ, м³/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	79,78%	79,78%	79,78%	79,78%	79,78%	79,78%	79,78%	79,78%	79,78%	79,78%	79,78%	79,78%	79,78%	79,78%	79,78%	79,78%	79,78%	79,78%	79,78%	79,78%	79,78%
7	Котельная ул. Станционная д.1	Производительность ВПУ, м³/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	

№	Наименование источника	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23		
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	84,65%	84,54%	84,54%	84,54%	84,54%	84,54%	84,54%	84,54%	84,54%	84,54%	84,54%	84,54%	84,54%	84,54%	84,54%	84,54%	84,54%	84,54%	84,54%	
8	Котельная ул. Ленинградская д.19	Производительность ВПУ, м³/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	0,82	1,35	1,35	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	1,18	0,65	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	58,82%	32,50%	32,50%	32,03%	32,03%	32,03%	32,03%	32,03%	32,03%	32,03%	32,03%	32,03%	32,03%	32,03%	32,03%	32,03%	32,03%	32,03%	32,03%	32,03%
9	Котельная ул. Речная д.14	Производительность ВПУ, м³/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	75,73%	75,73%	75,73%	75,73%	75,73%	75,73%	75,73%	75,73%	75,73%	75,57%	75,57%	75,57%	75,57%	75,57%	75,57%	75,57%	75,57%	75,57%	75,57%	75,57%
10	Котельная мкр. Павлищево	Производительность ВПУ, м³/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	20,32%	20,32%	20,32%	20,32%	20,32%	20,32%	20,32%	20,32%	20,32%	20,32%	20,32%	20,32%	20,32%	20,32%	20,32%	20,32%	20,32%	20,32%	20,32%	20,32%
11	Модульная котельная	Производительность ВПУ, м³/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	Производительность ВПУ, м³/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	0,07	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	1,93	1,92	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	96,69%	96,09%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	Производительность ВПУ, м³/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	96,69%	96,69%	96,69%	96,69%	96,69%	96,69%	96,69%	96,69%	96,69%	96,69%	96,69%	96,69%	96,69%	96,69%	96,69%	96,69%	96,69%	96,69%	96,69%	96,69%

№	Наименование источника	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
14	АИТ-8 Лихачёвский пр., д.68 к.4	Производительность ВПУ, м³/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00		
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%	-66,04%
15	Котельная №103	Производительность ВПУ, м³/ч	ВПУ отсутствует																			
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	ВПУ отсутствует																			
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	ВПУ отсутствует																			
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	ВПУ отсутствует																			
16	Котельная ПАО «ДНПП»	Производительность ВПУ, м³/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	19,14	19,14	19,14	19,14	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	4,31%	4,31%	4,31%	4,31%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%
17	Котельная АО «Ве-гетта»	Производительность ВПУ, м³/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	2,38	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	2,62	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	52,32%	62,84%	62,84%	62,84%	62,84%	62,84%	62,84%	62,84%	62,84%	62,84%	62,84%	62,84%	62,84%	62,84%	62,84%	62,84%	62,84%	62,84%	62,84%	62,84%
18	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	Производительность ВПУ, м³/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	-29,13%	-29,13%	-29,13%	-29,13%	-29,13%	-29,13%	-29,13%	-29,13%	-29,13%	-29,13%	-29,13%	-29,13%	-29,13%	-29,13%	-29,13%	-29,13%	-29,13%	-29,13%	-29,13%	-29,13%
19	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	Производительность ВПУ, м³/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	41,18%	41,18%	41,18%	41,18%	41,18%	41,18%	41,18%	41,18%	41,18%	41,18%	41,18%	41,18%	41,18%	41,18%	41,18%	41,18%	41,18%	41,18%	41,18%	41,18%
20	Котельная №94	Производительность ВПУ, м³/ч	ВПУ отсутствует																			
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	ВПУ отсутствует																			

№	Наименование источника	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч																				
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %																				
21	Котельная ЖК "Бригантина"	Производительность ВПУ, м³/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00		
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	3,60	3,60	4,04	4,36	4,36	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	16,40	16,40	15,96	15,64	15,64	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	82,00%	82,00%	79,80%	78,20%	78,20%	74,15%	74,15%	74,15%	74,15%	74,15%	74,15%	74,15%	74,15%	74,15%	74,15%	74,15%	74,15%	74,15%	74,15%	
22	Котельная № 1 П	Производительность ВПУ, м³/ч	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	2		
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч																		0,40		
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч																		1,84		
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %																		92,20%		
23	Котельная № 2 П	Производительность ВПУ, м³/ч	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	2		
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч																		0,56		
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч																		1,8		
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %																		89,90%		
24	Котельная № 3 П	Производительность ВПУ, м³/ч	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	2		
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч																		0,32		
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч																		1,87		
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %																		93,70%		
25	Котельная № 4 П	Производительность ВПУ, м³/ч	ввод в эксплуатацию в 2043 году																	2		
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч																		0,72		
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч																		1,74		
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %																		87,00%		
ИТОГО по ГО Долгопрудный		Производительность ВПУ, м³/ч	113,00	103,00	103,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	91,00	
		Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, м³/ч	85,89	81,57	82,21	63,52	64,33	64,33	64,33	64,34	64,34	64,34	64,34	64,34	64,34	64,34	64,34	64,34	64,34	64,34	64,34	66,34
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, м³/ч	27,11	21,43	20,79	19,48	18,67	18,67	18,67	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66	24,66
		Резерв/дефицит (+/-) производительности ВПУ, %	23,99%	20,81%	20,18%	23,47%	22,49%	22,49%	22,49%	22,48%	22,48%	22,48%	22,48%	22,48%	22,48%	22,48%	22,48%	22,48%	22,48%	22,48%	22,48%	27,10%

Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа

4.1 Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения, городского округа (не менее трех, в том числе учитывающих вопросы развития существующих систем теплоснабжения, перевода нагрузок, перевода на иные виды топлива, децентрализацию систем теплоснабжения)

В ГО Долгопрудный предлагается реализовать следующие группы мероприятий строительства, реконструкции и модернизации объектов системы теплоснабжения, включающие в себя:

1) Строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии в том числе:

- 1.1) Реконструкция существующих котельных, в том числе в связи с изменением технологической зоны за счет переключения потребителей от других источников теплоснабжения

- 1.2) Строительство новых котельных для подключения перспективных потребителей

2) Строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов в том числе:

- 2.1) Реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы;

- 2.2) Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (и/или существующих потребителей из технологической зоны переключаемой котельной);

- 2.3) Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (и/или существующих потребителей из технологической зоны переключаемой котельной);

- 2.4) Модернизация (реконструкция) тепловых пунктов.

Указанные мероприятия формируются в лишь один (единственный) технически и экономически обоснованный вариант развития системы теплоснабжения ГО Долгопрудный. Решение имеющихся задач и проблем в системе теплоснабжения ГО Долгопрудный и возможность удовлетворения спроса на тепло путем реализации иных вариантов развития системы теплоснабжения, кроме указанного – является невозможным.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей в ГО Долгопрудный на расчетный срок до 2040 года по выбранному варианту представлены в таблицах 4.1 – 4.6.

Мероприятия по реконструкции существующих котельных в ГО Долгопрудный с изменением и без изменения установленной мощности представлены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Мероприятия по реконструкции существующих котельных с изменением и без изменения установленной мощности

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование	До реконструкции	После реконструкции	Период реализации
1.1.1	Реконструкция котельной Театральная, 7 с увеличением мощности с 24,9 Гкал/час до 70 Гкал/час	В целях переключения системы отопления и ГВС жилых домов от котельной ПАО "ДНПП" на котельную Театральная, 7, а также для улучшения качества отопления и горячего водоснабжения и уменьшения износа основных средств	Мощность котельной 24,9 Гкал/час (котлы ТВГ-8м - 3 шт., теплопроизводительностью 8,3 Гкал/час)	Мощность котельной 70 Гкал/час (3 котла водогрейных КВ-ГМ-23,26-115 теплопроизводительностью 20 Гкал/час и 1 котел водогрейный КВ-ГМ-11,63-115 теплопроизводительностью 10 Гкал/час)	2024-2025

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование	До реконструкции	После реконструкции	Период реализации
1.1.2	Реконструкция котельной Ленинградская, 19, с увеличением мощности с 3,6 Гкал/час до 6,88 Гкал/час	В целях переключения системы отопления и ГВС жилых домов по ул. Южная, д.1а, д.2а, ул. Тимирязевская, д.4, д.6 от котельной АО "Вегетта" на котельную Ленинградская, д.19, а также для улучшения качества отопления и горячего водоснабжения и уменьшения износа основных средств	Мощность котельной 3,6 Гкал/час (водогрейные котлы ЗИО - 4 шт., теплопроизводительностью 0,9 Гкал/час)	Мощность 6,8 Гкал/час (4 котла теплопроизводительностью 1,7 Гкал/час). Марка котлов будет определена проектом.	2024
1.1.3	Реконструкция котельной ул. Спортивная, д.3а (в т.ч ПИР и технологическое присоединение к электрическим сетям) с увеличением мощности с 43,2 Гкал/ч до 58,2 Гкал/ч	Ликвидация существующего дефицита мощности котельной Моральный и технический износ оборудования (Год ввода котельной - 1974 г.).	Располагаемая мощность котельной 43,2 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 58,2 Гкал/ч (Прирост 15 Гкал/ч)	2024-2025
1.1.4	Техническое перевооружение котельной ул. Первомайская д.40 с увеличением мощности с 7,4 Гкал/ч до 9,9 Гкал/ч	Моральный и технический износ оборудования. Увеличение резервной мощности и доведение ее до нормативных значений	Располагаемая мощность котельной 7,4 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 9,9 Гкал/ч (Прирост 2,5 Гкал/ч)	2026
1.1.5	Реконструкция котельной ул. Станционная д.1 с увеличением мощности с 7,4 Гкал/ч до 9,0 Гкал/ч	Моральный и технический износ оборудования (Год ввода котельной - 1997 г.).	Располагаемая мощность котельной 7,4 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 9,0 Гкал/ч	2024
1.1.6	Техническое перевооружение котельной ул.Речная д.14 с увеличением мощности с 8,1 Гкал/ч до 10,6 Гкал/ч	Ликвидация существующего дефицита мощности котельной.	Располагаемая мощность котельной 8,1 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 10,6 Гкал/ч (Прирост 2,5 Гкал/ч)	2024
1.1.7	Реконструкция котельной Заводская, 15 с заменой котельного оборудования без изменения мощности	Моральный и технический износ оборудования	Располагаемая мощность котельной 8,25 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 8,25 Гкал/ч	2027
1.1.8	Реконструкция котельной Павельцево с заменой котельного оборудования без изменения мощности	Моральный и технический износ оборудования	Располагаемая мощность котельной 13,3 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 13,3 Гкал/ч	2027

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование	До реконструкции	После реконструкции	Период реализации
1.1.9	Установка дизель-генераторов (ДГА) на 7 котельных МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного"	Повышение надежности за счет установки аварийного источника ДГА на котельных: ул. Заводская д. 2, ул. Театральная, д.7, ул. Октябрьская д.22, корп.4, ул. Первомайская д.40, ул. Станционная д.1, ул. Речная д.14 и мкр. Павельцево			2024-2036
1.1.10	Реконструкция котельной ул. Заводская д. 2 с увеличением мощности с 60,0 Гкал/ч до 66,0 Гкал/ч	Для подключения муниципальных объектов образования рядом с ЖК Бригантина	Располагаемая мощность котельной 60 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 66 Гкал/ч	2025
1.1.11	Реконструкция АИТ-7 с заменой котельного оборудования без изменения мощности	Моральный и технический износ оборудования	Располагаемая мощность котельной 4,02 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 4,02 Гкал/ч	2028
1.1.12	Реконструкция АИТ-8 с заменой котельного оборудования без изменения мощности	Моральный и технический износ оборудования	Располагаемая мощность котельной 3,96 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 3,96 Гкал/ч	2029
1.1.13	Реконструкция АИТ-6 с заменой котельного оборудования для увеличения мощности под строительство школы на 550 мест и пристройки к школе №14 мкр. Центральный	Для обеспечения присоединения существующего их потребителя с увеличением присоединенной нагрузки за счет пристройки и нового абонента	Располагаемая мощность котельной 8,04 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 9,97 Гкал/ч	2024
1.1.14	Реконструкция котельной №103 без изменения мощности	Моральный и технический износ оборудования	Располагаемая мощность котельной 8,6 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 8,6 Гкал/ч	2025-2026

Мероприятия по строительству новых котельных для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей, подключённых к централизованной системе теплоснабжения в ГО Долгопрудный представлены в таблице 4.2.

Таблица 4.2 – Мероприятия по строительству новых котельных для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей, подключённых к централизованной системе теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование	Расчетная установленная мощность	Период реализации
1	строительство новой котельной Котельная № 1 П	Для подключения перспективных потребителей в мкр. Южный (позиции 3, 17, 29, 33, 35)	Мощность котельной 14,34 Гкал/ч	2043
2	строительство новой котельной Котельная № 2 П	Для подключения перспективных потребителей в мкр. "Водники" (позиции 18, 19, 30)	Мощность котельной 20,03 Гкал/ч	2043

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование	Расчетная установленная мощность	Период реализации
3	строительство новой котельной Котельная № 3 П	Для подключения перспективных потребителей в мкр. по пр. Пацаева (позиции 5, 23, 31, 44, 45)	Мощность котельной 16,58 Гкал/ч	2043
4	строительство новой котельной Котельная № 4 П	Для подключения перспективных потребителей в мкр. "Хлебниково" (позиции 6, 20, 21, 22, 23, 24, 32, 34)	Мощность котельной 21,25 Гкал/ч	2043
5	Строительство блочно-модульной котельной установленной мощностью 0,6 МВт (с децентрализованной системой теплоснабжения)	Для переподключения на указанную котельную существующих зданий МУП «Инженерные сети г. Долгопрудный» расположенных по адресу Лихачевский проезд д. 11, с котельной ОАО «ПО «ТОС»	Мощность котельной 0,52 Гкал/ч (0,6МВт)	2024

Мероприятия по реконструкции участков тепловых сетей для повышения надежности системы теплоснабжения в ГО Долгопрудный представлены в таблице 4.3.

Таблица 4.3 – Мероприятия по реконструкции участков тепловых сетей для повышения надежности системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
1	ул. Советская 8/8 - ул. Первомайская 15 - уч. ТК-5 - ТК-56 от котельной ПАО "ДНПП"	200	534	2024
2	ул. Советская 8/8 - ул. Первомайская 15 - уч. ТК-52 - ж/д 8/8 по ул. Советская от котельной ПАО "ДНПП"	65	10	2024
3	ул. Советская 8/8 - ул. Первомайская 15 - уч. ТК-54 - ж/д 5 по ул. Советская от котельной ПАО "ДНПП"	65	88	2024
4	ул. Советская 8/8 - ул. Первомайская 15 - уч. ТК-55 - ж/д 4/15 по ул. Советская от котельной ПАО "ДНПП"	50	12	2024
5	ул. Циолковского 23 - ул. Октябрьская 3 - уч. ТК-11 - ТК-85 от котельной ПАО "ДНПП"	150	540	2024
6	ул. Циолковского 23 - ул. Октябрьская 3 - уч. ТК-83 - ж/д 22 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	50	126	2024
7	ул. Циолковского 13 - ул. Циолковского 34 - уч. ТК-103 - ж/д 13 по ул. Октябрьская (ТС) от котельной ПАО "ДНПП"	100	108	2024
8	ул. Циолковского 13 - ул. Циолковского 34 - уч. ТК-103 - ж/д 13 по ул. Октябрьская (ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	65, 50	108	2024
9	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-86 - ТК-94 от котельной ПАО "ДНПП"	100	188	2024
10	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-94 - ж/д 6 по ул. Октябрьская от котельной ПАО "ДНПП"	50	10	2024
11	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-86 - ТК-87 от котельной ПАО "ДНПП"	80	18	2024
12	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-87 - ж/д 5 по ул. Октябрьская от котельной ПАО "ДНПП"	50	14	2024
13	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-87 - ж/д 24 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	50	112	2024
14	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-86 - ж/д 7 по ул. Октябрьская от котельной ПАО "ДНПП"	80	50	2024
15	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-94 - ТК-95 от котельной ПАО "ДНПП"	80	64	2024
16	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-95 - ж/д 4 по ул. Октябрьская от котельной ПАО "ДНПП"	50	24	2024
17	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-95 - ТК-96 от котельной ПАО "ДНПП"	80	36	2024
18	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-96 - ж/д 8/2 по ул. Октябрьская от котельной ПАО "ДНПП"	50	40	2024

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная прочность, м	Период реализации
19	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-93 - ж/д 8 по ул. Октябрьская	50	26	2024
20	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-90 - ТК-91 от котельной ПАО "ДНПП"	65	36	2024
21	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-90 - ж/д 10 по ул. Октябрьская от котельной ПАО "ДНПП"	80	28	2024
22	ул. Циолковского 2 - ул. Циолковского 4 - уч. ТК-2 - ТК-41 от котельной ПАО "ДНПП"	150	18	2024
23	ул. Циолковского 2 - ул. Циолковского 4 - уч. ТК-40 - ж/д 4 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	65	46	2024
24	ул. Циолковского 2 - ул. Циолковского 4 - уч. ТК-41 до ввода в гаражи от котельной ПАО "ДНПП"	50	38	2024
25	ул. Циолковского 2 - ул. Циолковского 4 - уч. ТК-3 - ж/д 6 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	150	68	2024
26	Институтский пер. 8 - Институтский пер. 8а от котельной ПАО "ДНПП"	40	38	2024
27	ул. Первомайская 9/4 - ул. Первомайская 13/3 - уч. ж/д 9/4 по ул. Первомайская - ж/д 11 по ул. Первомайская от котельной ПАО "ДНПП"	100	36	2024
28	ул. Первомайская 9/4 - ул. Первомайская 13/3 - уч. ж/д 11 по ул. Первомайская - ж/д 13/3 по ул. Первомайская от котельной ПАО "ДНПП"	100	40	2024
29	ул. Циолковского 7,9 - ул. Маяковского 2 - уч. ТК-12-ТК-34 от котельной ПАО "ДНПП"	100	30	2024
30	ул. Циолковского 7,9 - ул. Маяковского 2 - уч. ТК-34 - ж/д 7 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	100	16	2024
31	ул. Циолковского 7,9 - ул. Маяковского 2 - уч. ТК-13/1 - ж/д 28 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	80	36	2024
32	ул. Циолковского 7,9 - ул. Маяковского 2 - уч. ТК-14 - ж/д 9 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	150	12	2024
33	ул. Циолковского 7,9 - ул. Маяковского 2 - уч. ТК-15 - ТК-89 от котельной ПАО "ДНПП"	100	120	2024
34	ул. Циолковского 7,9 - ул. Маяковского 2 - уч. ТК-89 - ТК-89/1 от котельной ПАО "ДНПП"	50	16	2024
35	ул. Циолковского 7,9 - ул. Маяковского 2 - уч. ТК-89/1 - до ввода в здание Циолковского 30 от котельной ПАО "ДНПП"	50	124	2024
36	ул. Циолковского 7,9 - ул. Маяковского 2 - уч. ТК-89/1 - до ввода в здание Маяковского 2 от котельной ПАО "ДНПП"	50	68	2024
37	ул. Циолковского 7,9 - ул. Маяковского 2 - уч. ТК-15 - ж/д 6 к.1 по ул. Дирижабельная от котельной ПАО "ДНПП"	100	104	2024
38	ул. Циолковского 13 - уч. ТК-25 - ж/д 13 по ул. Циолковского (ТС) от котельной ПАО "ДНПП"	200	46	2024
39	ул. Циолковского 13 - уч. ж/д 13 по ул. Циолковского - ж/д 11 по ул. Циолковского (ТС и ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	3д80, 50	212	2024
40	ул. Циолковского 13 - уч. ТК-27 - ж/д 10 по ул. Дирижабельная (ТС и ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	3д100, 80	20	2024
41	ул. Циолковского 13 - уч. ТК-27 - ж/д 8 по ул. Дирижабельная 8 (ТС и ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	150, 3д100	68	2024
42	ул. Циолковского 13 - уч. ТК-27 - ж/д 13 по ул. Циолковского (ТС) от котельной ПАО "ДНПП"	150	190	2024
43	ул. Циолковского 34 - ул. Октябрьская 16/8 - уч. ж/д 34 по ул. Циолковского - ж/д 32/12 по ул. Циолковского (ТС и ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	2д150, 2д80	100	2024
44	ул. Циолковского 34 - ул. Октябрьская 16/8 - уч. ТК-103 - д/с 22 Октябрьская 16А (ТС и ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	2д80, 2д50	220	2024
45	ул. Циолковского 34 - ул. Октябрьская 16/8 - уч. ТК-103 - ж/д 13 по ул. Октябрьская (ТС и ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	2д100, 65, 50	220	2024

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
46	ул. Циолковского 34 - ул. Октябрьская 16/8 - уч. ж/д 13 по ул. Октябрьская - ж/д 16/8 по ул. Октябрьская (ТС) от котельной ПАО "ДНПП"	80	54	2024
47	ул. Циолковского 36 - ул. Павлова 6, 8, 10 - уч. Т14 ж/д 36 по ул. Циолковского - Т16 ж/д 6 по ул. Павлова (ТС и ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	3д100, 80	180	2024
48	ул. Циолковского 36 - ул. Павлова 6, 8, 10 - уч. Т16 ж/д 6 по ул. Павлова до выхода из ж/д 6 (ТС и ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	2д100, 50, 40	120	2024
49	ул. Циолковского 36 - ул. Павлова 6, 8, 10 - уч. ж/д 6 по ул. Павлова - ж/д 8 по ул. Павлова (ТС и ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	50, 3д40	48	2024
50	ул. Циолковского 36 - ул. Павлова 6, 8, 10 - уч. ж/д 8 по ул. Павлова - ж/д 10 по ул. Павлова (ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	50, 40	70	2024
51	уч. ТК-48 - д/с 8 по ул. Советская 5Б от котельной ПАО "ДНПП"	80	210	2024
52	ул. Циолковского 10, 10А, 12 - уч. ТК-49 - ТК-50 от котельной ПАО "ДНПП"	50	84	2024
53	ул. Циолковского 10, 10А, 12 - уч. ТК-50 - Дом творчества по ул. Циолковского 10 от котельной ПАО "ДНПП"	50	54	2024
54	ул. Циолковского 10, 10А, 12 - уч. Циолковского 10 т9 до Циолковского 10А тк51 от котельной ПАО "ДНПП"	25	76	2024
55	ул. Циолковского 10, 10А, 12 - уч. ТК-7 - ж/д 12 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	50	60	2024
56	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-61 - ТК-9/1 от котельной ПАО "ДНПП"	150	92	2024
57	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-61 - ТК-62 от котельной ПАО "ДНПП"	80	66	2024
58	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-62 - ж/д 18 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	80	26	2024
59	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-62 - ж/д 13 по ул. Комсомольская от котельной ПАО "ДНПП"	80	66	2024
60	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-61 - ж/д 11 по ул. Комсомольская от котельной ПАО "ДНПП"	150	120	2024
61	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-61 - ТК-63 от котельной ПАО "ДНПП"	80	104	2024
62	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-63 - ж/д 16 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	80	28	2024
63	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-64 - ж/д 11 по ул. Комсомольская от котельной ПАО "ДНПП"	100	16	2024
64	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-64 - ТК-65 от котельной ПАО "ДНПП"	80	146	2024
65	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-65 - ж/д 14 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	80	60	2024
66	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-65 - Т10 от котельной ПАО "ДНПП"	50	40	2024
67	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. Т10 - д/с 5 по ул. Циолковского 12А от котельной ПАО "ДНПП"	25	20	2024
68	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. Т10 - д/с 5 по ул. Циолковского 12А от котельной ПАО "ДНПП"	50	88	2024
69	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-64 - ТК-66 от котельной ПАО "ДНПП"	80	66	2024
70	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-66 - д/с 5 по ул. Циолковского 12А стр1 от котельной ПАО "ДНПП"	50	84	2024
71	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-66 - ТК-67 от котельной ПАО "ДНПП"	80	72	2024

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная прочность, м	Период реализации
72	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-67 - ж/д 9 по ул.Комсомольская от котельной ПАО "ДНПП"	80	58	2024
73	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-67 - ул. Комсомольская 9А от котельной ПАО "ДНПП"	50	82	2024
74	ул. Дирижабельная 2, 4, 9 - уч. ТК-10 - ТК-35 от котельной ПАО "ДНПП"	65	154	2024
75	ул. Дирижабельная 2, 4, 9 - уч. ТК-35 - ТК-36 от котельной ПАО "ДНПП"	65	96	2024
76	ул. Дирижабельная 2, 4, 9 - уч. ТК-36 - ТК-37 от котельной ПАО "ДНПП"	65	50	2024
77	ул. Дирижабельная 2, 4, 9 - уч. ТК-37 - гаражи от котельной ПАО "ДНПП"	40	8	2024
78	ул. Дирижабельная 2, 4, 9 - уч. ТК-37 - ул. Дирижабельная 4 от котельной ПАО "ДНПП"	50	20	2024
79	ул. Дирижабельная 2, 4, 9 - уч. ТК-28 (ФОК "Салют") - ТК-28а от котельной ПАО "ДНПП"	200	340	2024
80	ул. Дирижабельная 2, 4, 9 - уч. ТК-9 - ТК-9/1 от котельной ПАО "ДНПП"	150	38	2024
81	ЦТП 12 – ж/д 13 по ул.Дирижабельная от котельной ПАО "ДНПП"	2д100, 2д80	200	2024
82	ул. Дирижабельная 15а, 15в, ул. Лаврентьева 23 - уч. ЦТП 14 - ж/д 23 по ул. Ак.Лаврентьева от котельной ПАО "ДНПП"	3д150, 100	120	2024
83	ул. Дирижабельная 15а, 15в, ул. Лаврентьева 23 - уч. ТК-24 - Дирижабельная 15а от котельной ПАО "ДНПП"	80	50	2024
84	ул. Дирижабельная 15а, 15в, ул. Лаврентьева 23 - уч. Дирижабельная 15В ТК-106 - ТК-24/1 от котельной ПАО "ДНПП"	100	100	2024
85	ул. Дирижабельная 15а, 15в, ул. Лаврентьева 23 - уч. ТК-106 - Дирижабельная 15В от котельной ПАО "ДНПП"	40	10	2024
86	ул. Лаврентьева 15, 17, ул. Дирижабельная 19/17 - уч. ТК-21 - ж/д по ул. Дирижабельная 19/17 от котельной ПАО "ДНПП"	3д80, 50	280	2024
87	ул. Лаврентьева 15, 17, ул. Дирижабельная 19/17 - уч. ТК-115 - ТК-116 от котельной ПАО "ДНПП"	2д100, 80, 50	152	2024
88	ул. Лаврентьева 15, 17, ул. Дирижабельная 19/17 - уч. ТК-116 - ж/д 17 по ул. А.Лаврентьева от котельной ПАО "ДНПП"	3д100, 50	232	2024
89	ул. Лаврентьева 15, 17, ул. Дирижабельная 19/17 - уч. ТК-115 - ж/д 15 по ул. А.Лаврентьева от котельной ПАО "ДНПП"	3д100, 50	200	2024
90	ул. Лаврентьева 15, 17, ул. Дирижабельная 19/17 - уч. ж/д 15 по ул. А.Лаврентьева - ж/д 13 по ул. А.Лаврентьева от котельной ПАО "ДНПП"	2д100, 2д65	56	2024
91	ул. Лаврентьева 15, 17, ул. Дирижабельная 19/17 - уч. ТК-113 - ТК-114 от котельной ПАО "ДНПП"	3д150, 100	348	2024
92	ул. Лаврентьева 15, 17, ул. Дирижабельная 19/17 - уч. ТК-114 - ТК-115 от котельной ПАО "ДНПП"	3д150, 65	168	2024
93	ул. Первомайская, 58 - ул. Первомайская, 60а - уч. ЦТП-23 - ТК-97 от котельной ПАО "ДНПП"	100	76	2024
94	ул. Первомайская, 58 - ул. Первомайская, 60а - уч.ТК-97 - ТК-99 от котельной ПАО "ДНПП"	125	274	2024
95	ул. Первомайская 19-35 - уч. ТК-60 - ТК-69 от котельной ПАО "ДНПП"	200	388	2024
96	ул. Первомайская 19-35 - уч. ТК-69 - ТК-73 от котельной ПАО "ДНПП"	150	606	2024
97	уч. Лихачёвское ш. 1 корп. 4 от котельной Заводская, 2	200	200	2025
98	ул. Нагорная 8 - Лихачёвское ш. 17 - уч. ТК-9 - ж/д 8 по ул. Нагорная от котельной Заводская, 2	80	60	2025
99	ул. Нагорная 8 - Лихачёвское ш. 17 - уч. ТК-11 - ж/д 17 по Лихачёвскому ш. от котельной Заводская, 2	150, 100	152	2025
100	ул. Нагорная 8 - Лихачёвское ш. 17 - уч. ТК-8 - ж/д 6 по ул.Нагорная от котельной Заводская, 2	80	42	2025

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
101	ТК-23 - ЦТП-8 от котельной Заводская, 2	300	12	2025
102	ул. Нагорная 9, 9А - уч. ТК-51 - СК-52 от котельной Заводская, 2	100	242	2025
103	ул. Нагорная 9, 9А - уч. СК-52 - ж/д 9 по ул.Нагорная от котельной Заводская, 2	65	22	2025
104	ул. Нагорная 9, 9А - уч. СК-52 - ж/д 9А по ул.Нагорная от котельной Заводская, 2	50	36	2025
105	ЦТП-21 - уч. ЦТП-21 - ТК-21 от котельной Заводская, 2	200, 150	100	2025
106	ЦТП-21 - уч. ТК-21 - ж/д 22 по Лихачевскому ш. от котельной Заводская, 2	100, 80, 65	80	2025
107	ЦТП-21 - уч. ТК-21 - ж/д 38 по ул. Парковая от котельной Заводская, 2	100, 80, 65	80	2025
108	уч. ж/д 21 по Лихачевскому ш. от котельной Заводская, 2	100, 65	80	2025
109	уч. ЦТП-7 от котельной Заводская, 2	300	60	2025
110	ул. Молодёжная 4, 10, 10А - Лихачёвское ш. 7 - уч. ТК-38 - ж/д 10 по ул.Молодёжная от котельной Заводская, 2	200	80	2025
111	ул. Молодёжная 4, 10, 10А - Лихачёвское ш. 7 - уч. ТК-38 - ж/д 7 по Лихачёвскому ш. от котельной Заводская, 2	125	140	2025
112	ул. Молодёжная 4, 10, 10А - Лихачёвское ш. 7 - уч. ТК-38 - ж/д 4 по ул.Молодёжная от котельной Заводская, 2	150	130	2025
113	ул. Молодёжная 4, 10, 10А - Лихачёвское ш. 7 - уч. ЦТП-9 - школа №13 (Молодёжная 10А) от котельной Заводская, 2	150, 100, 50	400	2025
114	Лихачевское ш. 20, 20 к.1, к.2, к.3 - уч. ж/д 20 по Лихачевскому ш. от котельной Заводская, 15	65	60	2025
115	Лихачевское ш. 20, 20 к.1, к.2, к.3 - уч. ж/д 20 по Лихачевскому ш. 20 - ж/д 20к1 по Лихачёвскому ш. от котельной Заводская, 15	3д100, 65	208	2025
116	Лихачевское ш. 20, 20 к.1, к.2, к.3 - уч. ж/д 20к3 по Лихачевскому ш. от котельной Заводская, 15	125, 100	140	2025
117	Лихачевское ш. 20, 20 к.1, к.2, к.3 - уч. ж/д 20к2 по Лихачевскому ш. 20 - ж/д 20к3 по Лихачёвскому ш. от котельной Заводская, 15	3д100, 80	200	2025
118	уч. ТК-1 - ж/д 18 по пр-ту Пацаева от котельной Заводская, 15	2д200, 150, 100	112	2025
119	уч. СК - Лихачевское ш. 6 к3 (д/сад №25) от котельной Спортивная 3а	2д100,80, 65	760	2025
120	ул. Железнякава 2а, 6 ,6а - уч. СК - Т11 от котельной Спортивная 3а	2д100, 80, 50	96	2025
121	ул. Железнякава 2а, 6 ,6а - уч. Железнякава 2а - 6 от котельной Спортивная 3а	3д150, 100	144	2025
122	ул. Железнякава 2а, 6 ,6а - уч. Железнякава 2а - 6а от котельной Спортивная 3а	50, 20	140	2025
123	уч. ЦТП-2 ж/д 7 по ул. Спортивная от котельной Спортивная 3а	150, 100	240	2025
124	ЦТП-27, Пацаева 7 к.3, 7 к.4 - уч. ЦТП-27 от котельной Спортивная 3а	250	12	2025
125	ЦТП-27, Пацаева 7 к.3, 7 к.4 - уч. ж/д 7к3 по пр-ту Пацаева - ж/д 7к4 по пр-ту Пацаева от котельной Спортивная 3а	50	54	2025
126	Московское ш. 31, 33, ул. Первомайская 46 - уч. ТК-5 - ж/д 31 по Московскому ш. от котельной Первомайская, 40	2д100, 2д65	224	2026
127	Московское ш. 31, 33, ул. Первомайская 46 - уч. ТК-6 - ж/д 33 по Московскому ш. от котельной Первомайская, 40	80, 65	90	2026
128	Московское ш. 31, 33, ул. Первомайская 46 - уч. ТК-6 ж/д 48 по ул.Первомайская от котельной Первомайская, 40	100	92	2026
129	уч. ТК-12 - ж/д 35 по Московскому шоссе от котельной Первомайская, 40	150	134	2026
130	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-34 - ж/д 6 по ул. Менделеева от котельной Первомайская, 40	20	48	2026

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная прочность, м	Период реализации
131	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-35 - ж/д 8 по ул. Менделеева от котельной Первомайская, 40	20	38	2026
132	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-36 - ж/д 10 по ул. Менделеева от котельной Первомайская, 40	20	34	2026
133	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-37 - ж/д 12 по ул. Менделеева от котельной Первомайская, 40	32	42	2026
134	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-38А - ж/д 14/2 по ул. Менделеева от котельной Первомайская, 40	32	62	2026
135	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-38 - ж/д 14 по ул. Менделеева от котельной Первомайская, 40	20	52	2026
136	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-39 - ж/д 16 по ул. Менделеева от котельной Первомайская, 40	20	50	2026
137	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-35 - ж/д 9 по Московскому ш. от котельной Первомайская, 40	40	18	2026
138	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-36 - ж/д 11 по Московскому ш. от котельной Первомайская, 40	50	20	2026
139	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-37 - ж/д 13 по Московскому ш. от котельной Первомайская, 40	32	22	2026
140	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-38 - ж/д 15 по Московскому ш. от котельной Первомайская, 40	20	20	2026
141	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-39 - ж/д 17 по Московскому ш. от котельной Первомайская, 40	20	28	2026
142	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-34 - ТК-36 от котельной Первомайская, 40	50	100	2026
143	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-36 - ТК-41 от котельной Первомайская, 40	65	171	2026
144	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-41 - СК-41-1 от котельной Первомайская, 40	50	60	2026
145	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-41 - ж/д 19 по Московскому ш. от котельной Первомайская, 40	40	10	2026
146	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. СК-41-1 - ж/д 21 по Московскому ш. от котельной Первомайская, 40	40	10	2026
147	ул. Первомайская 20-28, ул. Менделеева 17-22 - уч. ЦТП "Скорая помощь" - ТК-13А от котельной Первомайская, 40	2д150, 100	78	2026
148	ул. Первомайская 20-28, ул. Менделеева 17-22 - уч. ТК-13А - ТК-16 от котельной Первомайская, 40	2д100, 65	240	2026
149	ул. Первомайская 20-28, ул. Менделеева 17-22 - уч. ТК-16 - ТК-17 от котельной Первомайская, 40	2д100, 50	132	2026
150	ул. Первомайская 20-28, ул. Менделеева 17-22 - уч. ТК-17 - ТК-18 от котельной Первомайская, 40	3д65	129	2026
151	ул. Первомайская 20-28, ул. Менделеева 17-22 - уч. ТК-18 - ТК-21-1 от котельной Первомайская, 40	2д50, 40	366	2026
152	ул. Первомайская 20-28, ул. Менделеева 17-22 - уч. ТК-18, 19, 20, 21, 21-1 - Первомайская 20, 22, 24, 26, 28 от котельной Первомайская, 40	2д40, 32, 20	160	2026
153	ул. Первомайская 20-28, ул. Менделеева 17-22 - уч. ТК-13А, 14, 15 - Менделеева 17, 19, 20, 21, 22 от котельной Первомайская, 40	2д40, 32, 20	300	2026
154	ул. Пацаева 3, 5, 7 - уч. транзит ж/д 3 по пр-ту Пацаева от котельной Театральная 7	80	300	2026
155	ул. Пацаева 3, 5, 7 - уч. ж/д 5 по пр-ту Пацаева - ж/д 7 по пр-ту Пацаева от котельной Театральная 7	80, 20	180	2026
156	ул. Театральная 8, 16, ул. Дирижабельная 24 - уч. Театральная, д. 16 от котельной Театральная 7	100	80	2026
157	ул. Театральная 8, 16, ул. Дирижабельная 24 - уч. Театральная, д. 8 от котельной Театральная 7	2д100, 2д80	140	2026
158	ул. Театральная 8, 16, ул. Дирижабельная 24 - уч. Дирижабельная, д. 24 от котельной Театральная 7	2д100, 2д80	300	2026

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
159	уч. ЦТП-25 ж/д 20 по ул. Дирижабельная от котельной Театральная 7 от котельной Театральная 7	65	104	2026
160	Московское ш. 43 к.3, 45 - уч. ТК-2 ж/д 43 к.3 по Московскому ш. от котельной Театральная 7	2д80, 2д50	300	2026
161	Московское ш. 43 к.3, 45 - уч. ТК-3 - ж/д 45 по Московскому ш. от котельной Театральная 7	2д100, 2д80	60	2026
162	Московское ш. 55, 55 к.3 - уч. ТК-9 - ж/д 55 по Московскому ш. от котельной Театральная 7	3д80, 100	100	2026
163	Московское ш. 55, 55 к.3 - уч. ТК-12 до дороги в сторону шк. №9 от котельной Театральная 7	2д100, 80, 65	80	2026
164	Медсклады от котельной Станционная 1	150	400	2026
165	уч. Ленинградская, 19 от котельной Ленинградская 19	2д150, 2д50	268	2026
166	ул. Восточная - уч. ТК - ж/д 3, 5 по ул. Восточная от котельной Восточная	50	30	2026
167	ул. Восточная - уч. ТК - ж/д 4, 6 по ул. Восточная от котельной Восточная	50	41	2026
168	ул. Восточная - уч. ТК - ж/д 7, 9, 11 по ул. Восточная от котельной Восточная	50	60	2026
169	ул. Восточная - уч. ТК - ж/д 8, 10, 12 по ул. Восточная от котельной Восточная	50	57	2026
170	ул. Восточная - уч. ж/д 23 - ж/д 25 по ул. Восточная от котельной Восточная	50	126	2026
171	ул. Восточная - уч. ТК - ж/д 33 по ул. Восточная от котельной Восточная	100	38	2026
172	ул. Восточная - уч. ж/д 23 - ж/д 2 по ул. Восточная от котельной Восточная	50	10	2026
173	ул. Восточная - уч. ж/д 40 - ж/д 42 по ул. Восточная от котельной Восточная	100	240	2026
174	ул. Восточная - уч. ТК - КЭЧ-47 от котельной Восточная	50	60	2026
175	Реконструкция тепловых сетей МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного", отработавших нормативный срок службы	-	-	2027-2043

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в ГО Долгопрудный (и/или существующих потребителей из технологической зоны переключаемой котельной) представлены в таблице 4.4.

Таблица 4.4 - Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (и/или существующих потребителей из технологической зоны переключаемой котельной)

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
176	Реконструкция существующих сетей теплоснабжения Ø400-200 мм от ул. Дирижабельной 6 к.1 до ул. Циолковского 4 (котельная Театральная, 7)	400-200	2300	2024

Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (и/или существующих потребителей из технологической зоны переключаемой котельной) в ГО Долгопрудный представлены в таблице 4.5.

Таблица 4.5 – Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (и/или существующих потребителей из технологической зоны переключаемой котельной)

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
177	Строительство магистральных сетей теплоснабжения Ø500 мм от реконструируемой котельной ул. Театральная 7 до тепловых сетей Ø400 по ул. Дирижабельная бк.1	500	1200	2025
178	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <23 эт. МКЖД по адресу ул. Заводская, Корпус 4>Общая характеристика участков: длина L - 48; 14; 14 м, диаметр D - 325; 133; 80 мм.	325,133,80	76	2024
179	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <18 эт. МКЖД по адресу ул. Заводская, Корпус 5>Общая характеристика участков: длина L - 76; 115; 49 м, диаметр D - 325; 159; 108 мм.	325,159,108	240	2024
180	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <13-24 эт. МКЖД по адресу ул. Заводская, Корпус 3>Общая характеристика участков: длина L - 57; 101; 16 м, диаметр D - 325; 133; 108 мм.	325,133,108	174	2024
181	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <24 эт. МКЖД по адресу ул. Заводская, Корпус 2>Общая характеристика участков: длина L - 55; 13; 11 м, диаметр D - 325; 133; 80 мм.	325,133,80	79	2024
182	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <23 эт. МКЖД по адресу ул. Заводская, Корпус 1>Общая характеристика участков: длина L - 197; 17 м, диаметр D - 325; 133 мм.	325,133	214	2024
183	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ЛОС, Очистные сооружения ливневых стоков по адресу ул. Парковая, д. 37>Общая характеристика участков: длина L - 151 м, диаметр D - 159 мм.	159	151	2024
184	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <17 эт. МКЖД по адресу мкр. «Южный»>Общая характеристика участков: длина L - 162; 35 м, диаметр D - 250; 200 мм.	250, 200	197	2040
185	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <19 эт. МКЖД по адресу мкр. по пр. Пацаева>Общая характеристика участков: длина L - 161; 62 м, диаметр D - 250; 200 мм.	250, 200	223	2040
186	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <25 эт. МКЖД по адресу мкр. "Хлебниково">Общая характеристика участков: длина L - 180 м, диаметр D - 200 мм.	200	180	2040
187	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская>Общая характеристика участков: длина L - 48; 32 м, диаметр D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	80	2025
188	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская>Общая характеристика участков: длина L - 364; 33 м, диаметр D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	397	2025
189	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская>Общая характеристика участков: длина L - 82; 28 м, диаметр D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	110	2025
190	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская>Общая характеристика участков: длина L - 46; 28 м, диаметр D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	74	2025
191	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская>Общая характеристика участков: длина L - 73; 27 м, диаметр D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	100	2025

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
192	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Южный">Общая характеристика участков: длина L - 26 м, диаметр D - 100 мм.	100	26	2043
193	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Водники">Общая характеристика участков: длина L - 36 м, диаметр D - 100 мм.	100	36	2043
194	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад (встр.) по адресу мкр. "Водники">Общая характеристика участков: длина L - 102 м, диаметр D - 100 мм.	100	102	2043
195	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Хлебниково">Общая характеристика участков: длина L - 36 м, диаметр D - 100 мм.	100	36	2043
196	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад (встр.) по адресу мкр. "Хлебниково">Общая характеристика участков: длина L - 285 м, диаметр D - 80 мм.	80	285	2043
197	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад (встр.) по адресу мкр. "Хлебниково">Общая характеристика участков: длина L - 105 м, диаметр D - 80 мм.	80	105	2043
198	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад (встр.) по адресу мкр. по ул. Пацаева>Общая характеристика участков: длина L - 165 м, диаметр D - 100 мм.	100	165	2043
199	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Хлебниково">Общая характеристика участков: длина L - 455 м, диаметр D - 100 мм.	100	455	2043
200	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка на 1500 мест к школе № 7 по адресу Лихачевское ш., 27>Общая характеристика участков: длина L - 30; 30 м, диаметр D - 150 отопл; 50 ГВС мм.	150	60	2025
201	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка на 400 мест к школе № 7 по адресу Лихачевское ш., 27>Общая характеристика участков: длина L - 37; 37 м, диаметр D - 80 отопл; 50 ГВС мм.	80, 50	74	2025
202	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка к СОШ №13 по адресу ул. Молодёжная, 10а>Общая характеристика участков: длина L - 45; 45 м, диаметр D - 100 отопл; 50 ГВС мм.	100, 50	90	2025
203	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка к СОШ №3 по адресу ул. Ленинградская, 10а>Общая характеристика участков: длина L - 56 м, диаметр D - 80 мм.	80	56	2025
204	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общеобразовательная школа по адресу мкр. "Южный">Общая характеристика участков: длина L - 131; 22 м, диаметр D - 200; 125 мм.	200, 125	153	2043
205	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общеобразовательная школа по адресу мкр. "Водники">Общая характеристика участков: длина L - 31 м, диаметр D - 150 мм.	150	31	2043
206	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общеобразовательная школа по адресу мкр. по пр. Пацаева>Общая характеристика участков: длина L - 60 м, диаметр D - 150 мм.	150	60	2043

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
207	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общеобразовательная школа по адресу мкр. "Хлебниково">Общая характеристика участков: длина L - 209 м, диаметр D - 150 мм.	150	209	2043
208	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Кабинет врача общей практики (встр.) по адресу мкр. "Южный">Общая характеристика участков: длина L - 160 м, диаметр D - 80 мм.	80	160	2043
209	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Поликлиника по адресу мкр. "Хлебниково">Общая характеристика участков: длина L - 35 м, диаметр D - 80 мм.	80	35	2043
210	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Универсальный ЦСО (встр./пристр.) по адресу мкр. в южной части города>Общая характеристика участков: длина L - 227; 55 м, диаметр D - 150; 100 мм.	150, 100	282	2043
211	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Реконструкция УКДЦ «Полет» универсального культурно-досугового центра со зрительным залом на 500 мест, 325 кв. м. по адресу ул. Флотская, 1>Общая характеристика участков: длина L - 15 м, диаметр D - 80 мм.	80	15	2030
212	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Реконструкция детской школы искусств по адресу ул. Флотская, 2>Общая характеристика участков: длина L - 14 м, диаметр D - 80 мм.	80	14	2030
213	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ФОК с бассейном по адресу ул. Заводская>Общая характеристика участков: длина L - 28 м, диаметр D - 100 мм.	100	28	2030
214	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <пристройка на 300 мест к зданию АО СОШ №14 по адресу г. Долгопрудный, ул. Новый бульвар, д.21, к.3>Общая характеристика участков: длина L - 70 м, диаметр D - 100 мм.	100	70	2024
215	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ИЖС по адресу мкр. Хлебниково, ул. Московская д.12а, ул. Московская д.14>Общая характеристика участков: длина L - 35; 35 м, диаметр D - 80 отопл.; 50 ГВС мм.	80	70	2024
216	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <СОШ на 550 мест по адресу мкр. Центральный, к. 44>Общая характеристика участков: длина L - 100 м, диаметр D - 150 мм.	150	100	2024
217	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Реконструкция Административное здание по адресу ул. Дирижабельная, 21> Общая характеристика участков: длина L - 52 м, диаметр D - 80 мм.	80	52	2024
218	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Акушерское отделение с блоком лабораторий ГБУЗ МО «Долгопрудненская центральная городская больница» по адресу г. Долгопрудный, ул. Павлова, д.2>Общая характеристика участков: длина L - 29 м, диаметр D - 100 мм.	100	29	2024
219	Строительство тепловых сетей для подключения Блокированного жилого дома. Корпус 2, г. Долгопрудный, ул. Школьная 1-я (Застройщик ООО "ЗЕЛЕНАЯ ДОЛИНА") Общая характеристика участков: длина L - 45 м, диаметр D - 100,80 мм.	100, 80	45	2024

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
220	Строительство тепловых сетей для подключения Блокированного жилого дома. Корпус 1, г. Долгопрудный, ул. Школьная 1-я (Застройщик ООО "ЗЕЛЕНАЯ ДОЛИНА") Общая характеристика участков: длина L - 35 м, диаметр D - 80 мм.	80	35	2024

Мероприятия по модернизации (реконструкции) центральных тепловых пунктов в ГО Долгопрудный представлены в таблице 4.6.

Таблица 4.6 – Мероприятия по модернизации (реконструкции) центральных тепловых пунктов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации
221	Монтаж АСУ ТП с установкой пластинчатого теплообменника на систему отопления по независимой схеме на ЦТП-18 в технологической зоне котельной Театральная, 7	2025
222	Вынос ЦТП №20 г. Долгопрудный, Лихачевское шоссе, д.27	2025
223	Реконструкция ЦТП-25 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2025
224	Реконструкция ЦТП-1 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2026
225	Реконструкция ЦТП-2 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2026
226	Реконструкция ЦТП-3 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2027
227	Реконструкция ЦТП-4 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2027
228	Реконструкция ЦТП-5 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2028
229	Реконструкция ЦТП-6 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2028
230	Реконструкция ЦТП-10 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2029
231	Реконструкция ЦТП-24 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2029
232	Реконструкция ЦТП-11 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2030
233	Реконструкция ЦТП-12 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2030
234	Реконструкция ЦТП-13 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2031
235	Реконструкция ЦТП-14 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2031
236	Реконструкция ЦТП-Менделеева, 23 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2032
237	Реконструкция ЦТП-30с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2032

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа на основании расчета тарифных последствий для отдельной системы теплоснабжения и в целом по ресурсоснабжающей организации

Обоснованием выбора приоритетного варианта перспективного развития системы теплоснабжения ГО Долгопрудный является, то, что его реализация решает имеющиеся задачи и проблемы в системе теплоснабжения ГО Долгопрудный и позволяет удовлетворить спрос на тепло. Решение путем реализации иных вариантов развития системы теплоснабжения, кроме предлагаемого – является невозможным.

Инвестиции в систему теплоснабжения ГО Долгопрудный по видам мероприятий для выбранного варианта на каждом этапе в ценах выбранного для реализации года представлены в таблице 4.7.

Таблица 4.7 – Инвестиции в систему теплоснабжения ГО Долгопрудный по видам мероприятий для выбранного варианта на каждом этапе

Группа мероприятий	Объем инвестиций, тыс. руб.
Источники тепловой энергии	3103575,9
<i>Реконструкция существующих котельных, в том числе в связи с изменением технологической зоны за счет переключения потребителей от других источников теплоснабжения</i>	<i>1587192,9</i>
<i>Строительство новых котельных для подключения перспективных потребителей</i>	<i>1516383,1</i>
Тепловые сети, насосные станции и тепловые пункты	1479362,9
<i>Реконструкция участков тепловых сетей для повышения надежности системы теплоснабжения</i>	<i>529194,0</i>
<i>Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (и/или существующих потребителей из технологической зоны переключаемой котельной)</i>	<i>132000,0</i>
<i>Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (и/или существующих потребителей из технологической зоны переключаемой котельной)</i>	<i>576701,8</i>
<i>Модернизация (реконструкция) тепловых пунктов</i>	<i>241467,1</i>
ИТОГО	4582938,8

Прогнозный среднегодовой тариф (ценовые (тарифные) последствия, от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы теплоснабжения ГО Долгопрудный для выбранного варианта на каждом этапе, с учетом инвестиционной составляющей, представлены в таблице 4.8.

Таблица 4.8 – Прогнозный среднегодовой тариф (ценовые (тарифные) последствия на каждом этапе для выбранного варианта)

Наименование организации	Результаты расчета тарифно-балансовых моделей по годам, руб/Гкал, без учета НДС																	
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043
МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного"	2098,58	2199,76	2242,9	2364,58	2429,32	2502,20	2577,27	2654,58	2734,22	2816,25	2900,74	2987,76	3077,39	3169,71	3264,80	3362,75	3463,63	3567,54
ПАО «ДНПП»	1565,06	1627,66	1692,77	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Театральная, 7 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)														
АО "Веgetта"	1979,77	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на котельную Ленинградская, 19 (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)																
ФГАОУ ВО «МФТИ»	1525,85	1635,29	1704,97	1825,32	1873,23	1948,16	2026,09	2107,13	2191,41	2279,07	2370,23	2465,04	2563,64	2666,19	2772,84	2883,75	2999,10	3119,07
ОАО «ПО «ТОС»	1508,84	прекращение регулируемой деятельности в связи с переводом потребителей на индивидуальный источник тепловой энергии (МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»)																
ФГБУ «ЦЖКУ»	1936,76	2014,23	2094,80	2178,59	2265,74	2356,36	2450,62	2548,64	2650,59	2756,61	2866,88	2981,55	3100,82	3224,85	3353,84	3488,00	3627,52	3772,62
ООО "Гранель Инжиниринг"	2037,09	2042,38	2073,02	2104,11	2135,67	2167,71	2200,22	2233,23	2266,73	2300,73	2335,24	2370,27	2405,82	2441,91	2478,54	2515,71	2553,45	2591,75

4.3 Описание развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения

Учитывая прогнозы увеличения численности населения, бурный рост объемов строительства и существующее состояние объектов инженерной инфраструктуры генеральным планом предусматривается ряд мероприятий на развитие систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения ГО Долгопрудный связано с приростом площадей строительных фондов на территории городского округа.

Система газоснабжения

Предполагается в соответствии с постановлением № 1338/44 от 13.12.2021 года Правительства Московской области продолжить газоснабжение потребителей, наиболее крупными из которых являются объекты коммунального хозяйства.

До конца 2024года произвести строительство сети газораспределения от газопровода-источника до границ земельного участка по улицам г. Долгопрудный и осуществить газификацию мкр. Хлебниково.

На ряду с эти произвести реконструкцию действующих ГРС:

- Реконструкция участка газовой распределительной сети от ГРС «ТЭЦ21» № 10/7, кадастровый номер 50:12:0060114:937, в части газопровода в Выхино-Головино, отвод к г. Долгопрудный (от ТЭЦ-21), бух. инв. № 20-021349 (Д01112631022) завершение работ к 2024 году.
- Реконструкция газопровода-связки «пос. Хлебниково-пос. Водники», кадастровый номер 50:42:0000000:20849, в части газопровода высокого давления, проложенного по адресу: М.О., г. Долгопрудный, ул. Якорная-Корабельная (пересеч.) - кан. им. Москвы - 1-й проезд - Ленинградская - Тимирязевская - Южная - Коммунальная, бух. инв. № 20-004032 (Д0116364) завершение работ к 2025 году.

Таблица 4.9 – Расход природного газа потребителями ГО Долгопрудный

Наименование потребителя	Первая очередь (2025 г.)		Расчётный срок (2040 г.)	
	м ³ /час	тыс. м ³ /год	м ³ /час	тыс.м ³ /год
Централизованное теплоснабжение	73890	195022	83940	216646
Местное отопление, горячее водоснабжение индивидуальной жилой застройки	4790	11745	4900	12672
Объекты производственного, общественно-делового назначения	4570	11205	32420	83844
ВСЕГО	83250	217972	121260	313162

Система электроснабжения

Генеральным планом предусмотрено развитие питающей и распределительной сети энерго-района г. Долгопрудный.

В соответствии с действующим Генеральным планом предлагаются мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации, существующих ТП и ЛЭП 0,4 кВ.

Основные мероприятия:

- Реконструкция изношенных распределительных сетей и подстанций 6 кВ;
- Развитие системы электроснабжения для повышения надежности снабжения существующих потребителей и подключения новых. Местоположение и характеристики трансформаторного оборудования, кабелей и проводов определять на стадии рабочего проектирования.

К расчётному сроку на территории ГО Долгопрудный планируется значительное увеличение жилого фонда. Предусматривается строительство: многоквартирных жилых зданий разной этажности; учреждений социального и культурно-бытового обслуживания населения; инженерных сооружений. Кроме этого планируется строительство объектов общественно-делового, научного и производственного назначения, имеющих большую электрическую нагрузку.

«Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Московской области на 2020-2024 годы» (СИПР), выпущенной Министерством энергетики Московской области и утверждённой постановлением Губернатора Московской области от 30.04.2019 № 197-ПП, на территории городского округа Долгопрудный для улучшения электроснабжения существующих и перспективных потребителей электроэнергии планируется проведение:

- реконструкции ПС 110 кВ Долгопрудная (№ 420) с заменой трансформаторов на новые, большей мощности 2×40 МВА (2024 г.).
- реконструкции ПС 35 кВ Лобня (№ 40) с заменой трансформаторов на новые, большей мощности 2×16 МВА (2021 г.);
- реконструкция КВЛ 110 кВ Хлебниково-Луговая с сооружением второй цепи (2024 г.).

ПС 35 кВ Лобня (№ 40) расположена на территории городского округа Лобня и участвует в основном в электроснабжении своего городского округа. Реконструкция ПС 35 кВ Лобня (№ 40) с небольшим увеличением трансформаторной мощности поможет решить проблемы своего муниципального образования и поэтому для городского округа Долгопрудный особого значения иметь не будет.

Планируемое в СИПР увеличение установленной трансформаторной мощности по итогам выполнения указанных выше мероприятий не позволит решить вопрос с обеспечением электроэнергией всех объектов планируемой застройки.

Генеральным планом предлагается:

- при проведении реконструкции ПС 110 кВ Долгопрудная (№ 420) предусмотреть более значительное увеличение мощности трансформаторов до 2×63 МВА;
- проведение реконструкции ПС 35 кВ Водники (№ 99) с переводом на напряжение 110 кВ и установкой трансформаторов мощностью не менее 2×40 МВА с организацией заходов ВЛ-110 кВ.

Приказом Министерства энергетики Московской области от 18.12.2019 г. N 105 была утверждена инвестиционная программа АО «Мособлэнерго» на 2020-2024 годы. Согласно программе, в городском округе Долгопрудный предусматривается ряд мероприятий, предусматривающих реконструкцию и строительство сетей и сооружений 6(10) кВ, которые перечислены ниже.

Таблица 4.10 – Расход природного газа потребителями городского округа Долгопрудный

№ по инвест. прог.	Наименование объекта	Параметры объекта	Начало стр-ва оконч. стр-ва	Полная стоимость стр-ва тыс. руб.
–	<i>Техническое перевооружение и реконструкция</i>	–	–	11799,1
1	Реконструкция КЛ 6 кВ направлением 2БКТП-5-ТП-1 ОАО ПО "ТОС" по адресу: г. Долгопрудный, ул. Менделеева	0,8 км	<u>2016</u> 2022	3873,72
2	Реконструкция КЛ 6 кВ направлением ТП-328 – ТП-132 по адресу: г. Долгопрудный, ул. Станционная	0,88 км	<u>2018</u> 2023	5329,95
3	Реконструкция КЛ 6 кВ направлением ТП-37 – ТП-443 по адресу: г. Долгопрудный, ул. 25-го Съезда	0,45 км	<u>2019</u> 2023	2595,43
–	<i>Строительство</i>	–	–	976,07
1	Строительство 2КЛ 10 кВ направлением 2БКТП-1034-ТП-188 по адресу: г. Долгопрудный, ул. Лихачевское шоссе, "Ратник"	0,04 км	<u>2019</u> 2022	744,25
2	Строительство 2КЛ 0,4 кВ от ТП-37 до КНС по адресу: г. Долгопрудный	0,04 км	<u>2016</u> 2020	231,82
Итого по Инвестиционной программе		–	–	12775,17

Для обеспечения электрической энергией перспективных потребителей городского округа Долгопрудный, с учётом выполнения вышеперечисленных мероприятий по строительству и реконструкции, проектом предлагается проведения в системе электроснабжения 6(10) кВ следующих работ:

- предусмотреть строительство новых и реконструкцию существующих РП, ТП, а также питающих воздушных и кабельных линий с учётом использования их на перспективную расчётную нагрузку;
- выполнить проектирование питающих и распределительных сетей напряжением 10 кВ и размещение РП и ТП по техническим условиям энергоснабжающих и эксплуатирующих организаций, с учетом проблем существующих сетей электроснабжения;
- существующие сооружения и сети, требующие техперевооружения и реконструкции, модернизировать в плановом порядке;
- незначительный объём нового строительства на территории некоторых участков планируемой застройки обеспечить от действующих ТП возможно после проведения реконструкции;
- существующие линии электропередач на территориях, попадающих под застройку, по возможности выносятся за пределы площадок или переустраиваются в соответствии с требованиями ТУ владельцев.

В дальнейшем, при разработке проектов планировки участков новой застройки, входящих в границы городского округа Долгопрудный, перспективные электрические нагрузки, подсчитанные в генеральном плане, потребуют уточнения и корректировки.

В соответствии с архитектурно-планировочными решениями генерального плана на территории существующей и участках новой застройки городского округа по очередям строительства потребуется:

- на I очередь (2025 г.), (прирост электрической нагрузки на шинах 0,4 кВ – 34,27 МВт/36,46 МВА, на шинах 6(10) кВ – 20,56 МВт/22,35 МВА).

В городском округе Долгопрудный на этапе 1-ой очереди ориентировочно планируется строительство:

- 1 распределительного пункта, совмещённого с ТП-10/0,4 кВ (РТП) и 15 двухтрансформаторных ТП с трансформаторами мощностью 630-1600 кВА для потребителей жилой застройки с объектами социально-бытового и культурного назначения;

- 14 ТП-10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью 630-1600 кВА для потребителей объектов общественно-делового и производственно-складского назначения. на расчётный срок (2040 год).

Прирост электрической нагрузки с учётом нагрузки I очереди на шинах 0,4 кВ составит 116,91 МВт/124,37 МВА, на шинах 6(10) кВ – 66,01 МВт/71,75 МВА) В городском округе Долгопрудный на этапе расчётного срока, в дополнение к сооружениям 1-ой очереди, ориентировочно планируется строительство:

- 3 РТП и 19 двухтрансформаторных ТП с трансформаторами мощностью 630-1600 кВА для потребителей жилой застройки с объектами социально-культурного и коммунально-бытового назначения;
- 1 РТП и 21 ТП-10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью 630-1600 кВА для потребителей объектов общественно-делового;
- 1 РТП и 8 ТП-10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью 630-1600 кВА для потребителей объектов научного назначения;
- 3 РТП и 28 ТП-10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью 630-1600 кВА для потребителей объектов производственно-складского назначения.

Планируется также прокладка к проектируемым РТП и ТП питающих кабелей 10 кВ расчетного сечения в соответствии с техническими условиями энергоснабжающих организаций, оформляемыми на стадии разработки проектов планировки и рабочей документации.

Система водоснабжения

Источниками водоснабжения городского округа и в дальнейшем остаются система Мосводопровода и местные подземные воды.

В связи с ухудшением качества подземной воды и ограниченностью ее запасов основным источником водоснабжения будет система Мосводопровода.

Для подачи Московской воды в северную часть городского округа построен водовод диаметром 2х500 мм до мкр. Хлебниково. При строительстве связей этого водовода с ВЗУ Хлебниково и далее с ВЗУ Шереметьево, вода в достаточном количестве поступает к существующей и планируемой застройке районов Хлебниково, Шереметьево, Павельцево и других, расположенных в северной части, что позволило вывести ВЗУ «Хлебниково», ВЗУ «Шереметьевский» в режим насосной станции III-его подъёма.

В соответствии с комплексной программой социально-экономического развития городского округа Долгопрудный Московской области на 2011-2015 годы предлагалось строительство водозаборного регулирующего узла (ВРУ). Узел размещается в районе д. Виноградово. В составе ВРУ предусматривается насосная станция 2-го подъема, два резервуара емкостью 2 х 20 тыс. м³, а также 3 артезианские скважины производительностью 5,0 тыс. м³/сутки каждая.

Строительство ВРУ позволит обеспечить необходимые напоры и надежность подачи воды в достаточном количестве в часы максимального потребления для жилищного строительства в мкр. «Центральный».

Предусматривается также строительство собственного водовода от Северной станции водоподготовки (ССВ) до Лихачевского шоссе протяженностью 3,8 км.

Вторым источником водоснабжения будут местные подземные воды. Для увеличения объёма и улучшения качества подаваемой подземной воды в проекте предлагается:

- строительство станции обезжелезивания воды для ВЗУ «Павельцево».

Планируемые объекты будут обеспечиваться водой за счет строительства новых водопроводных сетей. Водопроводные сети проектируются кольцевыми диаметром 150-300-400 мм с учетом обеспечения наружного пожаротушения.

Очередность предлагаемых мероприятий

На I очередь строительства расчётное водопотребление составит 42,2 тыс. м³/сутки. На этот период в системе хозяйственно-питьевого водоснабжения городского округа необходимо провести следующие мероприятия:

- реконструкция водозаборных узлов (ВЗУ «Хлебниково», ВЗУ «Шереметьево») с переводом их в режим работы насосных станций III – его подъёма;
- строительство участков кольцевого водовода диаметром 500 мм, протяженностью 1200 м в районе жилой застройки между пр. Пацаева и рыночной площадью;
- строительство водопровода диаметром 300 мм от Лихачёвского проезда до ВЗУ «Главная», протяжённостью 1070 м.

На расчётный срок строительства расчётное водопотребление воды питьевого качества составит 54,8 тыс. м³/сутки. На этот период в системе водоснабжения городского округа планируются следующие мероприятия:

- строительство водорегулирующего узла производительностью 40000 м³/сутки в составе насосной станции 2-го подъема, двух резервуаров запаса воды объёмом по 20000 м³
- каждый, водозаборный узел (3 скважины) производительностью 5000 м³/сутки;
- реконструкция водозаборного узла «Водники» с переводом его в режим работы насосной станции III – его подъёма;
- строительство нового водовода диаметром 600 мм протяженностью 3800 м от Северной водопроводной станции до Лихачевского шоссе;
- подключение к системе централизованного водоснабжения домов без централизованного водоснабжения;
- прокладка водоводов к планируемым объектам капитального строительства.

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

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения

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

Рассматриваемые варианты развития системы теплоснабжения основаны на выборе оптимального направления повышения эффективности работы системы теплоснабжения ГО Долгопрудный:

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

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

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

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

На расчетный срок до 2043 года на территории ГО Долгопрудный предусматривается увеличение площадей строительных фондов за счет перспективного строительства.

Прогнозные данные по приростам площадей строительных фондов на каждом этапе рассматриваемого периода, подготовлены на основании анализа решений Генерального плана развития ГО Долгопрудный и информации полученной от Администрации ГО Долгопрудный и представлены в таблице **Ошибка! Источник ссылки не найден.** Раздела 1 п/п 1.1 настоящего документа.

В процессе разработки схемы теплоснабжения ГО Долгопрудный определилось общее направление в развитии теплоснабжения ГО Долгопрудный.

Предложения по строительству новых источников тепловой энергии для обеспечения перспективной нагрузки потребителей согласно плану развития схемы теплоснабжения ГО Долгопрудный с учетом не возможности и/или целесообразности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, а также с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения представлены в таблице 5.1.

Для обеспечения тепловой энергией перспективных объектов новых жилых кварталов с сопутствующей социальной и торгово-коммунальной инфраструктурой, строительство которых запланировано в 2043 году в Генеральном плане ГО Долгопрудный в микрорайонах Южный, "Водники", по пр. Пацаева, "Хлебниково" запланировано строительство 4 новых котельных.

Таблица 5.1 – Перечень новых централизованных котельных для обеспечения теплом объектов перспективного строительства в соответствии с Генеральным планом ГО Долгопрудный

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование	После реконструкции	Период реализации
1	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии			
	Строительство новых котельных для подключения перспективных потребителей			
1	строительство новой котельной Котельная № 1 П	Для подключения перспективных потребителей в мкр. Южный (позиции 3, 17, 29, 33, 35)	Мощность котельной 14,34 Гкал/ч	2043
2	строительство новой котельной Котельная № 2 П	Для подключения перспективных потребителей в мкр. "Водники" (позиции 18, 19, 30)	Мощность котельной 20,03 Гкал/ч	2043
3	строительство новой котельной Котельная № 3 П	Для подключения перспективных потребителей в мкр. по пр. Пацаева (позиции 5, 23, 31, 44, 45)	Мощность котельной 16,58 Гкал/ч	2043
4	строительство новой котельной Котельная № 4 П	Для подключения перспективных потребителей в мкр. "Хлебниково" (позиции 6, 20, 21, 22, 23, 24, 32, 34)	Мощность котельной 21,25 Гкал/ч	2043

На ряду, с этим в схеме теплоснабжения по причине значительной удаленности объектов от централизованных систем и непопаданию в радиус эффективного теплоснабжения источников предлагается организовать в ГО Долгопрудный децентрализованный источник тепловой энергии.

Сведения о децентрализованной котельной для обеспечения теплом существующего объекта в ГО Долгопрудный представлены в таблице 5.2.

Таблица 5.2 – Сведения о децентрализованной котельной для обеспечения теплом существующего объекта в ГО Долгопрудный

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование	После реконструкции	Период реализации
1	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии			
	Строительство новых котельных для подключения перспективных потребителей			
5	Строительство блочно-модульной котельной установленной мощностью 0,6 МВт (с децентрализованной системой теплоснабжения)	Для переподключения на указанную котельную существующих зданий МУП «Инженерные сети г. Долгопрудный» расположенных по адресу Лихачевский проезд д. 11, с котельной ОАО «ПО «ТОС»	Мощность котельной 0,52 Гкал/ч (0,6МВт)	2024

5.2 Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения

Реконструкция существующих источников тепла необходима, во-первых, с целью увеличения располагаемой мощности источника тепловой энергии для предотвращения возникновения дефицита тепловой мощности в перспективе в результате подключения перспективных потребителей (расширение зоны действия источника) или, во-вторых для продления работоспособного состояния источника тепловой энергии и возможности обеспечения, качественным и надежным теплоснабжением потребителей.

Схемой запланированы мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия, существующих источников тепловой энергии:

– В целях переключения системы отопления и ГВС жилых домов от котельной ПАО "ДНПП" на котельную Театральная, 7, а также для улучшения качества отопления и горячего водоснабжения и уменьшения износа основных средств предлагается произвести до 2025 года реконструкцию котельной Театральная, 7 с увеличением мощности с 24,9 Гкал/час до 70 Гкал/час за счет технического перевооружения котлового оборудования с применением 3 водогрейных котлов КВ-ГМ-23,26-115 теплопроизводительностью 20 Гкал/час и 1 водогрейного котла КВ-ГМ-11,63-115 теплопроизводительностью 10 Гкал/час. Расчетная присоединенная нагрузка перераспределяемой зоны от котельной ПАО "ДНПП" на котельную Театральная, 7 составляет 33,75 Гкал/ч, в том числе нагрузка на отопление - 22,54 Гкал/ч, ГВС – 11,21 Гкал/ч.

–В целях переключения системы отопления и ГВС жилых домов по ул. Южная, д.1а, д.2а, ул. Тимирязевская, д.4, д.6 от котельной АО "Веgetта" на котельную Ленинградская, д.19, а также для улучшения качества отопления и горячего водоснабжения и уменьшения износа основных средств предлагается произвести до 2024 года реконструкцию котельной Ленинградская, 19, с увеличением мощности с 3,6 Гкал/час до 6,8 Гкал/час за счет технического перевооружения котлового оборудования с применением 4 котла теплопроизводительностью 1,7 Гкал/час (Марка котлов будет определена проектом). Расчетная присоединенная нагрузка перераспределяемой зоны от котельной АО "Веgetта" на котельную Ленинградская, д.19, составляет 2,02 Гкал/ч, в том числе нагрузка на отопление - 0,99 Гкал/ч, ГВС – 1,02 Гкал/ч. В объеме реконструкции выполнить прокладку сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения для переключения муниципальных жилых домов по ул. Тимирязевская 4, 6 и ул. Южная 1а, 2а от котельной АО "Веgetта" – Ду-65-200 мм (700м); подключение ГБУЗ МО «ДЦГБ», МБОУ «Школа №4» и бывшего санатория «Бирюсинка» – 2Ду=2х200 мм (2000м).

На основании письма № 01/1713 от 25.12.2019 от ОАО «ПО «ТОС» в администрацию ГО Долгопрудный, приведенного ниже, схемой запланировано организация автономного источника теплоснабжения для зданий и сооружений МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного", расположенных по адресу Лихачевский проезд д. 11, а именно строительство в 2024 году блочно-модульной котельной установленной мощностью 0,6 МВт (с децентрализованной системой теплоснабжения).

5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения, перевод источников теплоснабжения на природный или комбинированный газ с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения

Основным топливом для всех котельных на территории ГО Долгопрудный является природный газ.

Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения, перевод источников теплоснабжения на природный или комбинированный газ с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения отсутствуют.

5.4 Предложения по переводу потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения

Предложения по переводу существующих потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения на расчетный срок схемы теплоснабжения – отсутствуют.

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

На территории ГО Долгопрудный отсутствует и не запланированы источники функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

Данный пункт при актуализации схемы не разрабатывался в виду отсутствия объектов влияния, удовлетворяющих требованиям пункта: вывод из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.

5.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Мероприятий по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок ГО Долгопрудный на расчетный срок схемы теплоснабжения - не запланировано.

5.8 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода

Все действующие котельные, обеспечивающие теплоснабжение потребителей ГО Долгопрудный, покрывают нагрузки жилищной и коммунально-бытовой сферы, работая в режиме теплоснабжения.

В соответствии с существующим и перспективным положением в системе теплоснабжения ГО Долгопрудный мероприятий по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к

источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии – не требуется и не предлагается.

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

Температурные графики отпуска тепловой энергии для централизованных источников тепловой энергии ГО Долгопрудный представлены в таблице 5.2.

Таблица 5.3 - Температурные графики отпуска тепловой энергии для централизованного источника тепловой энергии ГО Долгопрудный

№ п/п	Наименование	Адрес	Температурный график (отопл.)
1	Котельная Спортивная, 3а	Спортивная, 3а	115/70
2	Котельная Заводская, 2	Заводская, 2	115/70
3	Котельная Заводская, 15	Заводская, 15	95/70
4	Котельная Театральная, 7	Театральная, 7	115/70
5	Котельная Октябрьская, 22 к.4	Октябрьская, 22 к.4	95/70
6	Котельная Первомайская, 40	Первомайская, 40	95/70
7	Котельная Речная, 14	Речная, 14	95/70
8	Котельная Станционная, 1	Станционная, 1	95/70
9	Котельная Ленинградская, 19	Ленинградская, 19	95/70
10	Котельная Павельцево	Павельцево	95/70
11	Модульная котельная	Лихачевский проезд, 7,9	95/70
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	Новый бульвар, 17а	95/70
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	Лихачевский проспект, 74а	95/70
14	АИТ-8 Лихачёвский пр., д.68 к.4	Лихачевский проспект, д.68 к.4	95/70
15	Котельная №103 (отоп.)	военн. городок 20	95/70
16	Котельная ДНПП	г. Долгопрудный, пл. Собина, д.1	105/70
17	Котельная АО «Веgetта»*	г. Долгопрудный, мкр-н Шереметьевский, ул. Южная, д.1	95/70
18	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»*	г. Долгопрудный, Научный пер., 5	115/70
19	Котельная ОАО «ПО «ГОС*»	г. Долгопрудный, Лихачевский пр-д, д.5	95/70
20	Котельная №94 (ГВС)	военн. городок 20	95/70
21	Котельная ЖК «Бригантина»	ул. Молодежная, д. 9а	130/70
22	Котельная № 1 П	перспектива определяется проектом	95/70
23	Котельная № 2 П	перспектива определяется проектом	95/70
24	Котельная № 3 П	перспектива определяется проектом	95/70
25	Котельная № 4 П	перспектива определяется проектом	95/70

* В период времени до 2025 года в результате принятых перераспределений присоединенной нагрузки между ведомственными и муниципальными котельными, ведомственные котельные прекратили снабжение тепловой энергией сторонних абонентов, не находящихся внутри производственной территории предприятий. Таким образом, после 2025 года эти котельные перешли в категорию децентрализованных источников.

Все действующие децентрализованные котельные имеют температурный график 95/70 °С.

На расчетный срок схемы теплоснабжения изменение в температурных графиках отпуска тепла не требуются. Температурные графики являются оптимальными.

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

Предложения по изменению установленной мощности на существующих котельных и на строящихся в перспективе источниках тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в таблице 5.4.

Таблица 5.4 - Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование	До реконструкции	После реконструкции	Период реализации
1	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии				
1.1	Реконструкция существующих котельных в том числе с в связи с изменением технологической зоны за счет переключения потребителей от других источников теплоснабжения				
1.1.1	Реконструкция котельной Театральная, 7 с увеличением мощности с 24,9 Гкал/час до 70 Гкал/час	В целях переключения системы отопления и ГВС жилых домов от котельной ПАО "ДНПП" на котельную Театральная, 7, а также для улучшения качества отопления и горячего водоснабжения и уменьшения износа основных средств	Мощность котельной 24,9 Гкал/час (котлы ТВГ-8м - 3 шт., теплопроизводительностью 8,3 Гкал/час)	Мощность котельной 70 Гкал/час (3 котла водогрейных КВ-ГМ-23,26-115 теплопроизводительностью 20 Гкал/час и 1 котел водогрейный КВ-ГМ-11,63-115 теплопроизводительностью 10 Гкал/час)	2024-2025
1.1.2	Реконструкция котельной Ленинградская, 19, с увеличением мощности с 3,6 Гкал/час до 6,88 Гкал/час	В целях переключения системы отопления и ГВС жилых домов по ул. Южная, д.1а, д.2а, ул. Тимирязевская, д.4, д.6 от котельной АО "Вегетта" на котельную Ленинградская, д.19, а также для улучшения качества отопления и горячего водоснабжения и уменьшения износа основных средств	Мощность котельной 3,6 Гкал/час (водогрейные котлы ЗИО - 4 шт., теплопроизводительностью 0,9 Гкал/час)	Мощность 6,8 Гкал/час (4 котла теплопроизводительностью 1,7 Гкал/час). Марка котлов будет определена проектом.	2024
1.1.3	Реконструкция котельной ул. Спортивная, д.3а (в т.ч ПИР и технологическое присоединение к электрическим сетям) с увеличением мощности с 43,2 Гкал/ч до 58,2 Гкал/ч	Ликвидация существующего дефицита мощности котельной Моральный и технический износ оборудования (Год ввода котельной - 1974 г.).	Располагаемая мощность котельной 43,2 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 58,2 Гкал/ч (Прирост 15 Гкал/ч)	2024-2025
1.1.4	Техническое перевооружение котельной ул.Первомайская д.40 с увеличением мощности с 7,4 Гкал/ч до 9,9 Гкал/ч	Моральный и технический износ оборудования. Увеличение резервной мощности и доведение ее до нормативных значений	Располагаемая мощность котельной 7,4 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 9,9 Гкал/ч (Прирост 2,5 Гкал/ч)	2026
1.1.5	Реконструкция котельной ул.Станционная д.1 с увеличением мощности с 7,4 Гкал/ч до 9,0 Гкал/ч	Моральный и технический износ оборудования (Год ввода котельной - 1997 г.).	Располагаемая мощность котельной 7,4 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 7,4 Гкал/ч	2024
1.1.6	Техническое перевооружение котельной ул.Речная д.14 с увеличением мощности с 8,1 Гкал/ч до 10,6 Гкал/ч	Ликвидация существующего дефицита мощности котельной.	Располагаемая мощность котельной 8,1 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 10,6 Гкал/ч (Прирост 2,5 Гкал/ч)	2024
1.1.7	Реконструкция котельной Заводская, 15 с заменой котельного оборудования без изменения мощности	Моральный и технический износ оборудования	Располагаемая мощность котельной 8,25 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 8,25 Гкал/ч	2027

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование	До реконструкции	После реконструкции	Период реализации
1.1.8	Реконструкция котельной Павельцево с заменой котельного оборудования без изменения мощности	Моральный и технический износ оборудования	Располагаемая мощность котельной 13,3 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 13,3 Гкал/ч	2027
1.1.9	Установка дизель-генераторов (ДГА) на 7 котельных МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного"	Повышение надежности за счет утсановки аварийного источника ДГА на котельных: ул. Заводская д. 2, ул. Театральная, д.7, ул. Октябрьская д.22. корп.4, ул. Первомайская д.40, ул.Станционная д.1, ул.Речная д.14 и мкр. Павельцево			2024-2036
1.1.10	Реконструкция котельной ул. Заводская д. 2 с увеличением мощности с 60,0 Гкал/ч до 66,0 Гкал/ч	Для подключения муниципальных объектов образования рядом с ЖК Бригантина	Располагаемая мощность котельной 60 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 66 Гкал/ч	2025
1.1.11	Реконструкция АИТ-7 с заменой котельного оборудования без изменения мощности	Моральный и технический износ оборудования	Располагаемая мощность котельной 4,02 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 4,02 Гкал/ч	2028
1.1.12	Реконструкция АИТ-8 с заменой котельного оборудования без изменения мощности	Моральный и технический износ оборудования	Располагаемая мощность котельной 3,96 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 3,96 Гкал/ч	2029
1.1.13	Реконструкция АИТ-6 с заменой котельного оборудования для увеличения мощности под строительство школы на 550 мест и пристройки к школе №14 мкр. Центральный	Для обеспечения присоединения существующего их потребителя с увеличением присоединенной нагрузки за счет пристройки и нового абонента	Располагаемая мощность котельной 8,04 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 9,97 Гкал/ч	2024
1.1.14	Реконструкция котельной №103 без изменения мощности	Моральный и технический износ оборудования	Располагаемая мощность котельной 8,6 Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной 8,6 Гкал/ч	2025-2026
1.2	Строительство новых котельных для подключения перспективных потребителей				
1.2.1	строительство новой котельной Котельная № 1 П	Для подключения перспективных потребителей в мкр. Южный (позиции 3, 17, 29, 33, 35)	-	Мощность котельной 14,34 Гкал/ч	2043
1.2.2	строительство новой котельной Котельная № 2 П	Для подключения перспективных потребителей в мкр. "Водники" (позиции 18, 19, 30)	-	Мощность котельной 20,03 Гкал/ч	2043
1.2.3	строительство новой котельной Котельная № 3 П	Для подключения перспективных потребителей в мкр. по пр. Пацаева (позиции 5, 23, 31, 44, 45)	-	Мощность котельной 16,58 Гкал/ч	2043
1.2.4	строительство новой котельной Котельная № 4 П	Для подключения перспективных потребителей в мкр. "Хлебниково" (позиции 6, 20 ,21 ,22, 23 ,24, 32, 34)	-	Мощность котельной 21,25 Гкал/ч	2043

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование	До реконструкции	После реконструкции	Период реализации
1.2.5	Строительство блочно-модульной котельной установленной мощностью 0,6 МВт (с децентрализованной системой теплоснабжения)	Для переподключения на указанную котельную существующих зданий МУП «Инженерные сети г. Долгопрудный» расположенных по адресу Лихачевский проезд д. 11, с котельной ОАО «ПО «ТОС»	-	0,52 Гкал/ч (0,6МВт)	2024

5.11 Предложения по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Основным направлением развития системы централизованного теплоснабжения выбрано: реализация мероприятий по сохранению существующей системы, с проведением работ по модернизации устаревшего оборудования и заменой ветхих участков тепловых сетей.

Источники тепловой энергии ГО Долгопрудный в качестве основного топлива используют природный газ.

К возобновляемым источникам энергии (далее – ВИЭ) относятся гидро-, солнечная, ветровая, геотермальная, гидравлическая энергия, энергия морских течений, волн, приливов, температурного градиента морской воды, разности температур между воздушной массой и океаном, тепла Земли, биомассы животного, растительного и бытового происхождения.

Исходя из географического положения и климатических условий, в которых расположена территория муниципального образования, отсутствует возможность использования видов энергии, относимых к ВИЭ. При наличии в качестве основного топлива для источников тепла природного газа использование иных видов топлива, относящихся к ВИЭ, будет экономически не эффективно и технически сложно осуществимым, приведет к удорожанию выработки тепловой энергии. Исходя из этого, при актуализации схемы теплоснабжения использование возобновляемых источников энергии для реконструкции, действующих и вводе новых источников теплоснабжения признано нецелесообразным и на период 2021-2040 гг. использование возобновляемых источников энергии - не предполагается.

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

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

Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности – не разрабатывались.

Все ведомственные котельные, от которых запланировано в ближайшее время перераспределить присоединенную нагрузку, являются бездефицитными. Котельные МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного", которые примут нагрузку абонентов являются дефицитными. Поэтому для ликвидации дефицита мощности и обеспечения бездефицитной работы котельных во всем периоде действия схемы запланировано их техническое перевооружение с увеличением мощности.

Для реализации перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в ГО Долгопрудный запланировано реконструкция и перекладка тепловых сетей в зонах действия котельной Театральная, д. 7 и котельной Ленинградская, 19.

Предложения по реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в ГО Долгопрудный представлены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 - Предложения по реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в ГО Долгопрудный

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование	До реконструкции, мм	После реконструкции, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
176	Реконструкция существующих сетей теплоснабжения Ø400-200 мм от ул. Дирижабельной 6 к.1 до ул. Циолковского 4 (котельная Театральная, 7)	В целях переключения системы отопления и ГВС жилых домов от котельной ПАО "ДНПП" на котельную Театральная, 7	400-200	400-200	2300	2024
177	Строительство магистральных сетей теплоснабжения Ø500 мм от реконструируемой котельной ул. Театральная 7 до тепловых сетей Ø400 по ул. Дирижабельная бк.1	В целях переключения системы отопления и ГВС жилых домов от котельной ПАО "ДНПП" на котельную Театральная, 7	400	500	1200	2025
2	Прокладка новых сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения: 1. Переключение муниципальных жилых домов по ул. Тимирязевская 4, 6 и ул. Южная 1а, 2а – Ду-65-200 мм (700м); 2. Прокладка тепловых сетей для подключения ГБУЗ МО «ДЦГБ», МБОУ «Школа №4» и	В связи с планируемым отключением от котельной АО "Вегета" потребителей и переключением их нагрузки на котельную Ленинградская, 19	65-200	65-200	700 2000	2024

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование	До реконструкции, мм	После реконструкции, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
	бывшего санатория «Бирюсинка» – 2Ду=2х200 мм (2000м)					

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

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах ГО Долгопрудный предлагается осуществить строительство участков тепловых сетей.

Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (и/или существующих потребителей из технологической зоны переключаемой котельной) представлены в таблице 6.2.

Таблица 6.2 - Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (и/или существующих потребителей из технологической зоны переключаемой котельной)

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
178	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <23 эт. МКЖД по адресу ул. Заводская, Корпус 4>Общая характеристика участков: длина L - 48; 14; 14 м, диаметр D - 325; 133; 80 мм.	325,133,80	76	2024
179	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <18 эт. МКЖД по адресу ул. Заводская, Корпус 5>Общая характеристика участков: длина L - 76; 115; 49 м, диаметр D - 325; 159; 108 мм.	325,159,108	240	2024
180	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <13-24 эт. МКЖД по адресу ул. Заводская, Корпус 3>Общая характеристика участков: длина L - 57; 101; 16 м, диаметр D - 325; 133; 108 мм.	325,133,108	174	2024
181	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <24 эт. МКЖД по адресу ул. Заводская, Корпус 2>Общая характеристика участков: длина L - 55; 13; 11 м, диаметр D - 325; 133; 80 мм.	325,133,80	79	2024
182	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <23 эт. МКЖД по адресу ул. Заводская, Корпус 1>Общая характеристика участков: длина L - 197; 17 м, диаметр D - 325; 133 мм.	325,133	214	2024
183	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ЛОС, Очистные сооружения ливневых стоков по адресу ул. Парковая, д. 37>Общая характеристика участков: длина L - 151 м, диаметр D - 159 мм.	159	151	2024
184	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <17 эт. МКЖД по адресу мкр. «Южный»>Общая характеристика участков: длина L - 162; 35 м, диаметр D - 250; 200 мм.	250, 200	197	2043
185	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <19 эт. МКЖД по адресу мкр. по пр. Пацаева>Общая характеристика участков: длина L - 161; 62 м, диаметр D - 250; 200 мм.	250, 200	223	2043
186	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <25 эт. МКЖД по адресу мкр. "Хлебниково">Общая характеристика участков: длина L - 180 м, диаметр D - 200 мм.	200	180	2043

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
187	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская>Общая характеристика участков: длина L - 48; 32 м, диаметр D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	80	2025
188	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская>Общая характеристика участков: длина L - 364; 33 м, диаметр D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	397	2025
189	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская>Общая характеристика участков: длина L - 82; 28 м, диаметр D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	110	2025
190	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская>Общая характеристика участков: длина L - 46; 28 м, диаметр D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	74	2025
191	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская>Общая характеристика участков: длина L - 73; 27 м, диаметр D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	100	2025
192	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Южный">Общая характеристика участков: длина L - 26 м, диаметр D - 100 мм.	100	26	2043
193	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Водники">Общая характеристика участков: длина L - 36 м, диаметр D - 100 мм.	100	36	2043
194	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад (встр.) по адресу мкр. "Водники">Общая характеристика участков: длина L - 102 м, диаметр D - 100 мм.	100	102	2043
195	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Хлебниково">Общая характеристика участков: длина L - 36 м, диаметр D - 100 мм.	100	36	2043
196	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад (встр.) по адресу мкр. "Хлебниково">Общая характеристика участков: длина L - 285 м, диаметр D - 80 мм.	80	285	2043
197	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад (встр.) по адресу мкр. "Хлебниково">Общая характеристика участков: длина L - 105 м, диаметр D - 80 мм.	80	105	2043
198	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад (встр.) по адресу мкр. по ул. Пацаева>Общая характеристика участков: длина L - 165 м, диаметр D - 100 мм.	100	165	2043
199	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Хлебниково">Общая характеристика участков: длина L - 455 м, диаметр D - 100 мм.	100	455	2043
200	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка на 1500 мест к школе № 7 по адресу Лихачевское ш., 27>Общая характеристика участков: длина L - 30; 30 м, диаметр D - 150 отопл; 50 ГВС мм.	150	60	2025
201	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка на 400 мест к школе № 7 по адресу Лихачевское ш., 27>Общая характеристика участков: длина L - 37; 37 м, диаметр D - 80 отопл; 50 ГВС мм.	80, 50	74	2025

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
202	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка к СОШ №13 по адресу ул. Молодёжная, 10а>Общая характеристика участков: длина L - 45; 45 м, диаметр D - 100 отопл; 50 ГВС мм.	100, 50	90	2025
203	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка к СОШ №3 по адресу ул. Ленинградская, 10а>Общая характеристика участков: длина L - 56 м, диаметр D - 80 мм.	80	56	2025
204	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общеобразовательная школа по адресу мкр. "Южный">Общая характеристика участков: длина L - 131; 22 м, диаметр D - 200; 125 мм.	200, 125	153	2043
205	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общеобразовательная школа по адресу мкр. "Водники">Общая характеристика участков: длина L - 31 м, диаметр D - 150 мм.	150	31	2043
206	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общеобразовательная школа по адресу мкр. по пр. Пацаева>Общая характеристика участков: длина L - 60 м, диаметр D - 150 мм.	150	60	2043
207	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общеобразовательная школа по адресу мкр. "Хлебниково">Общая характеристика участков: длина L - 209 м, диаметр D - 150 мм.	150	209	2043
208	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Кабинет врача общей практики (встр.) по адресу мкр. "Южный">Общая характеристика участков: длина L - 160 м, диаметр D - 80 мм.	80	160	2043
209	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Поликлиника по адресу мкр. "Хлебниково">Общая характеристика участков: длина L - 35 м, диаметр D - 80 мм.	80	35	2043
210	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Универсальный ЦСО (встр./пристр.) по адресу мкр. в южной части города>Общая характеристика участков: длина L - 227; 55 м, диаметр D - 150; 100 мм.	150, 100	282	2043
211	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Реконструкция УКДЦ «Полет» универсального культурно-досугового центра со зрительным залом на 500 мест, 325 кв. м. по адресу ул. Флотская, 1>Общая характеристика участков: длина L - 15 м, диаметр D - 80 мм.	80	15	2030
212	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Реконструкция детской школы искусств по адресу ул. Флотская, 2>Общая характеристика участков: длина L - 14 м, диаметр D - 80 мм.	80	14	2030
213	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ФОК с бассейном по адресу ул. Заводская>Общая характеристика участков: длина L - 28 м, диаметр D - 100 мм.	100	28	2030
214	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <пристройка на 300 мест к зданию АО СОШ №14 по адресу г. Долгопрудный, ул. Новый бульвар, д.21, к.3>Общая характеристика участков: длина L - 70 м, диаметр D - 100 мм.	100	70	2024
215	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ИЖС по адресу мкр. Хлебниково, ул. Московская д.12а, ул. Московская д.14>Общая характеристика участков: длина L - 35; 35 м, диаметр D - 80 отопл; 50 ГВС мм.	80	70	2024

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
216	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <СОШ на 550 мест по адресу мкр. Центральный, к. 44>Общая характеристика участков: длина L - 100 м, диаметр D - 150 мм.	150	100	2024
217	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Реконструкция Административное здание по адресу ул. Дирижабельная, 21> Общая характеристика участков: длина L - 52 м, диаметр D - 80 мм.	80	52	2024
218	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Акушерское отделение с блоком лабораторий ГБУЗ МО «Долгопрудненская центральная городская больница» по адресу г. Долгопрудный, ул. Павлова, д.2>Общая характеристика участков: длина L - 29 м, диаметр D - 100 мм.	100	29	2024
219	Строительство тепловыхсетей для подключения Блокированного жилого дома. Корпус 2, г. Долгопрудный, ул. Школьная 1-я (Застройщик ООО "ЗЕЛЕНАЯ ДОЛИНА") Общая характеристика участков: длина L - 45 м, диаметр D - 100,80 мм.	100, 80	45	2024
220	Строительство тепловыхсетей для подключения Блокированного жилого дома. Корпус 1, г. Долгопрудный, ул. Школьная 1-я (Застройщик ООО "ЗЕЛЕНАЯ ДОЛИНА") Общая характеристика участков: длина L - 35 м, диаметр D - 80 мм.	80	35	2024

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

Согласно разработанному варианту развития системы теплоснабжения ГО Долгопрудный, мероприятия по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не предусмотрены.

6.4 Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, строительство дополнительных ЦТП и установка ИТП у потребителей

Предложения по модернизации (реконструкции) центральных тепловых пунктов представлены в таблице 6.3.

Таблица 6.3 – Предложения по модернизации (реконструкции) центральных тепловых пунктов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации
221	Монтаж АСУ ТП с установкой пластинчатого теплообменника на систему отопления по независимой схеме на ЦТП-18 в технологической зоне котельной Театральная, 7	2025
222	Вынос ЦТП №20 г. Долгопрудный, Лихачевское шоссе, д.27	2025
223	Реконструкция ЦТП-25 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2025
224	Реконструкция ЦТП-1 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2026
225	Реконструкция ЦТП-2 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2026
226	Реконструкция ЦТП-3 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2027

№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации
227	Реконструкция ЦТП-4 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2027
228	Реконструкция ЦТП-5 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2028
229	Реконструкция ЦТП-6 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2028
230	Реконструкция ЦТП-10 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2029
231	Реконструкция ЦТП-24 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2029
232	Реконструкция ЦТП-11 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2030
233	Реконструкция ЦТП-12 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2030
234	Реконструкция ЦТП-13 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2031
235	Реконструкция ЦТП-14 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2031
236	Реконструкция ЦТП-Менделеева, 23 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2032
237	Реконструкция ЦТП-30с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы	2032

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

Реализация мероприятия по модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения одновременно повышают надежность теплоснабжения. (Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и эффективности работы системы теплоснабжения.).

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и эффективности работы системы теплоснабжения представлены в таблице 6.4.

Таблица 6.4 – Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и эффективности работы системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
1	ул. Советская 8/8 - ул. Первомайская 15 - уч. ТК-5 - ТК-56 от котельной ПАО "ДНПП"	200	534	2024
2	ул. Советская 8/8 - ул. Первомайская 15 - уч. ТК-52 - ж/д 8/8 по ул. Советская от котельной ПАО "ДНПП"	65	10	2024
3	ул. Советская 8/8 - ул. Первомайская 15 - уч. ТК-54 - ж/д 5 по ул. Советская от котельной ПАО "ДНПП"	65	88	2024
4	ул. Советская 8/8 - ул. Первомайская 15 - уч. ТК-55 - ж/д 4/15 по ул. Советская от котельной ПАО "ДНПП"	50	12	2024
5	ул. Циолковского 23 - ул. Октябрьская 3 - уч. ТК-11 - ТК-85 от котельной ПАО "ДНПП"	150	540	2024
6	ул. Циолковского 23 - ул. Октябрьская 3 - уч. ТК-83 - ж/д 22 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	50	126	2024
7	ул. Циолковского 13 - ул. Циолковского 34 - уч. ТК-103 - ж/д 13 по ул. Октябрьская (ТС) от котельной ПАО "ДНПП"	100	108	2024
8	ул. Циолковского 13 - ул. Циолковского 34 - уч. ТК-103 - ж/д 13 по ул. Октябрьская (ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	65, 50	108	2024
9	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-86 - ТК-94 от котельной ПАО "ДНПП"	100	188	2024

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная прочность, м	Период реализации
10	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-94 - ж/д 6 по ул. Октябрьская от котельной ПАО "ДНПП"	50	10	2024
11	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-86 - ТК-87 от котельной ПАО "ДНПП"	80	18	2024
12	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-87 - ж/д 5 по ул. Октябрьская от котельной ПАО "ДНПП"	50	14	2024
13	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-87 - ж/д 24 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	50	112	2024
14	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-86 - ж/д 7 по ул. Октябрьская от котельной ПАО "ДНПП"	80	50	2024
15	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-94 - ТК-95 от котельной ПАО "ДНПП"	80	64	2024
16	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-95 - ж/д 4 по ул. Октябрьская от котельной ПАО "ДНПП"	50	24	2024
17	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-95 - ТК-96 от котельной ПАО "ДНПП"	80	36	2024
18	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-96 - ж/д 8/2 по ул. Октябрьская от котельной ПАО "ДНПП"	50	40	2024
19	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-93 - ж/д 8 по ул. Октябрьская	50	26	2024
20	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-90 - ТК-91 от котельной ПАО "ДНПП"	65	36	2024
21	ул. Октябрьская 5 - ул. Октябрьская 6 - уч. ТК-90 - ж/д 10 по ул. Октябрьская от котельной ПАО "ДНПП"	80	28	2024
22	ул. Циолковского 2 - ул. Циолковского 4 - уч. ТК-2 - ТК-41 от котельной ПАО "ДНПП"	150	18	2024
23	ул. Циолковского 2 - ул. Циолковского 4 - уч. ТК-40 - ж/д 4 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	65	46	2024
24	ул. Циолковского 2 - ул. Циолковского 4 - уч. ТК-41 до ввода в гаражи от котельной ПАО "ДНПП"	50	38	2024
25	ул. Циолковского 2 - ул. Циолковского 4 - уч. ТК-3 - ж/д 6 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	150	68	2024
26	Институтский пер. 8 - Институтский пер. 8а от котельной ПАО "ДНПП"	40	38	2024
27	ул. Первомайская 9/4 - ул. Первомайская 13/3 - уч. ж/д 9/4 по ул. Первомайская - ж/д 11 по ул. Первомайская от котельной ПАО "ДНПП"	100	36	2024
28	ул. Первомайская 9/4 - ул. Первомайская 13/3 - уч. ж/д 11 по ул. Первомайская - ж/д 13/3 по ул. Первомайская от котельной ПАО "ДНПП"	100	40	2024
29	ул. Циолковского 7,9 - ул. Маяковского 2 - уч. ТК-12-ТК-34 от котельной ПАО "ДНПП"	100	30	2024
30	ул. Циолковского 7,9 - ул. Маяковского 2 - уч. ТК-34 - ж/д 7 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	100	16	2024
31	ул. Циолковского 7,9 - ул. Маяковского 2 - уч. ТК-13/1 - ж/д 28 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	80	36	2024
32	ул. Циолковского 7,9 - ул. Маяковского 2 - уч. ТК-14 - ж/д 9 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	150	12	2024
33	ул. Циолковского 7,9 - ул. Маяковского 2 - уч. ТК-15 - ТК-89 от котельной ПАО "ДНПП"	100	120	2024
34	ул. Циолковского 7,9 - ул. Маяковского 2 - уч. ТК-89 - ТК-89/1 от котельной ПАО "ДНПП"	50	16	2024
35	ул. Циолковского 7,9 - ул. Маяковского 2 - уч. ТК-89/1 - до ввода в здание Циолковского 30 от котельной ПАО "ДНПП"	50	124	2024
36	ул. Циолковского 7,9 - ул. Маяковского 2 - уч. ТК-89/1 - до ввода в здание Маяковского 2 от котельной ПАО "ДНПП"	50	68	2024
37	ул. Циолковского 7,9 - ул. Маяковского 2 - уч. ТК-15 - ж/д 6 к.1 по ул. Дирижабельная от котельной ПАО "ДНПП"	100	104	2024

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
38	ул. Циолковского 13 - уч. ТК-25 - ж/д 13 по ул. Циолковского (ТС) от котельной ПАО "ДНПП"	200	46	2024
39	ул. Циолковского 13 - уч. ж/д 13 по ул. Циолковского - ж/д 11 по ул. Циолковского (ТС и ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	3д80, 50	212	2024
40	ул. Циолковского 13 - уч. ТК-27 - ж/д 10 по ул. Дирижабельная (ТС и ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	3д100, 80	20	2024
41	ул. Циолковского 13 - уч. ТК-27 - ж/д 8 по ул. Дирижабельная 8 (ТС и ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	150, 3д100	68	2024
42	ул. Циолковского 13 - уч. ТК-27 - ж/д 13 по ул. Циолковского (ТС) от котельной ПАО "ДНПП"	150	190	2024
43	ул. Циолковского 34 - ул. Октябрьская 16/8 - уч. ж/д 34 по ул. Циолковского - ж/д 32/12 по ул. Циолковского (ТС и ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	2д150, 2д80	100	2024
44	ул. Циолковского 34 - ул. Октябрьская 16/8 - уч. ТК-103 - д/с 22 Октябрьская 16А (ТС и ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	2д80, 2д50	220	2024
45	ул. Циолковского 34 - ул. Октябрьская 16/8 - уч. ТК-103 - ж/д 13 по ул. Октябрьская (ТС и ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	2д100, 65, 50	220	2024
46	ул. Циолковского 34 - ул. Октябрьская 16/8 - уч. ж/д 13 по ул. Октябрьская - ж/д 16/8 по ул. Октябрьская (ТС) от котельной ПАО "ДНПП"	80	54	2024
47	ул. Циолковского 36 - ул. Павлова 6, 8, 10 - уч. Т14 ж/д 36 по ул. Циолковского - Т16 ж/д 6 по ул. Павлова (ТС и ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	3д100, 80	180	2024
48	ул. Циолковского 36 - ул. Павлова 6, 8, 10 - уч. Т16 ж/д 6 по ул. Павлова до выхода из ж/д 6 (ТС и ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	2д100, 50, 40	120	2024
49	ул. Циолковского 36 - ул. Павлова 6, 8, 10 - уч. ж/д 6 по ул. Павлова - ж/д 8 по ул. Павлова (ТС и ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	50, 3д40	48	2024
50	ул. Циолковского 36 - ул. Павлова 6, 8, 10 - уч. ж/д 8 по ул. Павлова - ж/д 10 по ул. Павлова (ГВС) от котельной ПАО "ДНПП"	50, 40	70	2024
51	уч. ТК-48 - д/с 8 по ул. Советская 5Б от котельной ПАО "ДНПП"	80	210	2024
52	ул. Циолковского 10, 10А, 12 - уч. ТК-49 - ТК-50 от котельной ПАО "ДНПП"	50	84	2024
53	ул. Циолковского 10, 10А, 12 - уч. ТК-50 - Дом творчества по ул. Циолковского 10 от котельной ПАО "ДНПП"	50	54	2024
54	ул. Циолковского 10, 10А, 12 - уч. Циолковского 10 т9 до Циолковского 10А тк51 от котельной ПАО "ДНПП"	25	76	2024
55	ул. Циолковского 10, 10А, 12 - уч. ТК-7 - ж/д 12 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	50	60	2024
56	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-61 - ТК-9/1 от котельной ПАО "ДНПП"	150	92	2024
57	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-61 - ТК-62 от котельной ПАО "ДНПП"	80	66	2024
58	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-62 - ж/д 18 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	80	26	2024
59	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-62 - ж/д 13 по ул. Комсомольская от котельной ПАО "ДНПП"	80	66	2024
60	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-61 - ж/д 11 по ул. Комсомольская от котельной ПАО "ДНПП"	150	120	2024
61	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-61 - ТК-63 от котельной ПАО "ДНПП"	80	104	2024
62	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-63 - ж/д 16 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	80	28	2024
63	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-64 - ж/д 11 по ул. Комсомольская от котельной ПАО "ДНПП"	100	16	2024

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная прочность, м	Период реализации
64	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-64 - ТК-65 от котельной ПАО "ДНПП"	80	146	2024
65	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-65 - ж/д 14 по ул. Циолковского от котельной ПАО "ДНПП"	80	60	2024
66	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-65 - Т10 от котельной ПАО "ДНПП"	50	40	2024
67	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. Т10 - д/с 5 по ул. Циолковского 12А от котельной ПАО "ДНПП"	25	20	2024
68	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. Т10 - д/с 5 по ул. Циолковского 12А от котельной ПАО "ДНПП"	50	88	2024
69	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-64 - ТК-66 от котельной ПАО "ДНПП"	80	66	2024
70	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-66 - д/с 5 по ул. Циолковского 12А стр1 от котельной ПАО "ДНПП"	50	84	2024
71	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-66 - ТК-67 от котельной ПАО "ДНПП"	80	72	2024
72	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-67 - ж/д 9 по ул. Комсомольская от котельной ПАО "ДНПП"	80	58	2024
73	ул. Циолковского - ул. Комсомольская - уч. ТК-67 - ул. Комсомольская 9А от котельной ПАО "ДНПП"	50	82	2024
74	ул. Дирижабельная 2, 4, 9 - уч. ТК-10 - ТК-35 от котельной ПАО "ДНПП"	65	154	2024
75	ул. Дирижабельная 2, 4, 9 - уч. ТК-35 - ТК-36 от котельной ПАО "ДНПП"	65	96	2024
76	ул. Дирижабельная 2, 4, 9 - уч. ТК-36 - ТК-37 от котельной ПАО "ДНПП"	65	50	2024
77	ул. Дирижабельная 2, 4, 9 - уч. ТК-37 - гаражи от котельной ПАО "ДНПП"	40	8	2024
78	ул. Дирижабельная 2, 4, 9 - уч. ТК-37 - ул. Дирижабельная 4 от котельной ПАО "ДНПП"	50	20	2024
79	ул. Дирижабельная 2, 4, 9 - уч. ТК-28 (ФОК "Салют") - ТК-28а от котельной ПАО "ДНПП"	200	340	2024
80	ул. Дирижабельная 2, 4, 9 - уч. ТК-9 - ТК-9/1 от котельной ПАО "ДНПП"	150	38	2024
81	ЦТП 12 – ж/д 13 по ул. Дирижабельная от котельной ПАО "ДНПП"	2д100, 2д80	200	2024
82	ул. Дирижабельная 15а, 15в, ул. Лаврентьева 23 - уч. ЦТП 14 - ж/д 23 по ул. Ак. Лаврентьева от котельной ПАО "ДНПП"	3д150, 100	120	2024
83	ул. Дирижабельная 15а, 15в, ул. Лаврентьева 23 - уч. ТК-24 - Дирижабельная 15а от котельной ПАО "ДНПП"	80	50	2024
84	ул. Дирижабельная 15а, 15в, ул. Лаврентьева 23 - уч. Дирижабельная 15В ТК-106 - ТК-24/1 от котельной ПАО "ДНПП"	100	100	2024
85	ул. Дирижабельная 15а, 15в, ул. Лаврентьева 23 - уч. ТК-106 - Дирижабельная 15В от котельной ПАО "ДНПП"	40	10	2024
86	ул. Лаврентьева 15, 17, ул. Дирижабельная 19/17 - уч. ТК-21 - ж/д по ул. Дирижабельная 19/17 от котельной ПАО "ДНПП"	3д80, 50	280	2024
87	ул. Лаврентьева 15, 17, ул. Дирижабельная 19/17 - уч. ТК-115 - ТК-116 от котельной ПАО "ДНПП"	2д100, 80, 50	152	2024
88	ул. Лаврентьева 15, 17, ул. Дирижабельная 19/17 - уч. ТК-116 - ж/д 17 по ул. А. Лаврентьева от котельной ПАО "ДНПП"	3д100, 50	232	2024
89	ул. Лаврентьева 15, 17, ул. Дирижабельная 19/17 - уч. ТК-115 - ж/д 15 по ул. А. Лаврентьева от котельной ПАО "ДНПП"	3д100, 50	200	2024
90	ул. Лаврентьева 15, 17, ул. Дирижабельная 19/17 - уч. ж/д 15 по ул. А. Лаврентьева - ж/д 13 по ул. А. Лаврентьева от котельной ПАО "ДНПП"	2д100, 2д65	56	2024
91	ул. Лаврентьева 15, 17, ул. Дирижабельная 19/17 - уч. ТК-113 - ТК-114 от котельной ПАО "ДНПП"	3д150, 100	348	2024

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
92	ул. Лаврентьева 15, 17, ул. Дирижабельная 19/17 - уч. ТК-114 - ТК-115 от котельной ПАО "ДНПП"	3д150, 65	168	2024
93	ул. Первомайская, 58 - ул. Первомайская, 60а - уч. ЦТП-23 - ТК-97 от котельной ПАО "ДНПП"	100	76	2024
94	ул. Первомайская, 58 - ул. Первомайская, 60а - уч. ТК-97 - ТК-99 от котельной ПАО "ДНПП"	125	274	2024
95	ул. Первомайская 19-35 - уч. ТК-60 - ТК-69 от котельной ПАО "ДНПП"	200	388	2024
96	ул. Первомайская 19-35 - уч. ТК-69 - ТК-73 от котельной ПАО "ДНПП"	150	606	2024
97	уч. Лихачёвское ш. 1 корп. 4 от котельной Заводская, 2	200	200	2025
98	ул. Нагорная 8 - Лихачёвское ш. 17 - уч. ТК-9 - ж/д 8 по ул. Нагорная от котельной Заводская, 2	80	60	2025
99	ул. Нагорная 8 - Лихачёвское ш. 17 - уч. ТК-11 - ж/д 17 по Лихачёвскому ш. от котельной Заводская, 2	150, 100	152	2025
100	ул. Нагорная 8 - Лихачёвское ш. 17 - уч. ТК-8 - ж/д 6 по ул. Нагорная от котельной Заводская, 2	80	42	2025
101	ТК-23 - ЦТП-8 от котельной Заводская, 2	300	12	2025
102	ул. Нагорная 9, 9А - уч. ТК-51 - СК-52 от котельной Заводская, 2	100	242	2025
103	ул. Нагорная 9, 9А - уч. СК-52 - ж/д 9 по ул. Нагорная от котельной Заводская, 2	65	22	2025
104	ул. Нагорная 9, 9А - уч. СК-52 - ж/д 9А по ул. Нагорная от котельной Заводская, 2	50	36	2025
105	ЦТП-21 - уч. ЦТП-21 - ТК-21 от котельной Заводская, 2	200, 150	100	2025
106	ЦТП-21 - уч. ТК-21 - ж/д 22 по Лихачевскому ш. от котельной Заводская, 2	100, 80, 65	80	2025
107	ЦТП-21 - уч. ТК-21 - ж/д 38 по ул. Парковая от котельной Заводская, 2	100, 80, 65	80	2025
108	уч. ж/д 21 по Лихачевскому ш. от котельной Заводская, 2	100, 65	80	2025
109	уч. ЦТП-7 от котельной Заводская, 2	300	60	2025
110	ул. Молодёжная 4, 10, 10А - Лихачёвское ш. 7 - уч. ТК-38 - ж/д 10 по ул. Молодежная от котельной Заводская, 2	200	80	2025
111	ул. Молодёжная 4, 10, 10А - Лихачёвское ш. 7 - уч. ТК-38 - ж/д 7 по Лихачёвскому ш. от котельной Заводская, 2	125	140	2025
112	ул. Молодёжная 4, 10, 10А - Лихачёвское ш. 7 - уч. ТК-38 - ж/д 4 по ул. Молодежная от котельной Заводская, 2	150	130	2025
113	ул. Молодёжная 4, 10, 10А - Лихачёвское ш. 7 - уч. ЦТП-9 - школа №13 (Молодёжная 10А) от котельной Заводская, 2	150, 100, 50	400	2025
114	Лихачевское ш. 20, 20 к.1, к.2, к.3 - уч. ж/д 20 по Лихачевскому ш. от котельной Заводская, 15	65	60	2025
115	Лихачевское ш. 20, 20 к.1, к.2, к.3 - уч. ж/д 20 по Лихачевскому ш. 20 - ж/д 20к1 по Лихачёвскому ш. от котельной Заводская, 15	3д100, 65	208	2025
116	Лихачевское ш. 20, 20 к.1, к.2, к.3 - уч. ж/д 20к3 по Лихачевскому ш. от котельной Заводская, 15	125, 100	140	2025
117	Лихачевское ш. 20, 20 к.1, к.2, к.3 - уч. ж/д 20к2 по Лихачевскому ш. 20 - ж/д 20к3 по Лихачёвскому ш. от котельной Заводская, 15	3д100, 80	200	2025
118	уч. ТК-1 - ж/д 18 по пр-ту Пацаева от котельной Заводская, 15	2д200, 150, 100	112	2025
119	уч. СК - Лихачевское ш. 6 к3 (д/сад №25) от котельной Спортивная 3а	2д100, 80, 65	760	2025
120	ул. Железнякава 2а, 6, 6а - уч. СК - Т11 от котельной Спортивная 3а	2д100, 80, 50	96	2025
121	ул. Железнякава 2а, 6, 6а - уч. Железнякава 2а - 6 от котельной Спортивная 3а	3д150, 100	144	2025

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
122	ул. Железняка 2а, 6 ,6а - уч. Железняка 2а - 6а от котельной Спортивная 3а	50, 20	140	2025
123	уч. ЦТП-2 ж/д 7 по ул. Спортивная от котельной Спортивная 3а	150, 100	240	2025
124	ЦТП-27, Пацаева 7 к.3, 7 к.4 - уч. ЦТП-27 от котельной Спортивная 3а	250	12	2025
125	ЦТП-27, Пацаева 7 к.3, 7 к.4 - уч. ж/д 7к3 по пр-ту Пацаева - ж/д 7к4 по пр-ту Пацаева от котельной Спортивная 3а	50	54	2025
126	Московское ш. 31, 33, ул. Первомайская 46 - уч. ТК-5 - ж/д 31 по Московскому ш. от котельной Первомайская, 40	2д100, 2д65	224	2026
127	Московское ш. 31, 33, ул. Первомайская 46 - уч. ТК-6 - ж/д 33 по Московскому ш. от котельной Первомайская, 40	80, 65	90	2026
128	Московское ш. 31, 33, ул. Первомайская 46 - уч. ТК-6 ж/д 48 по ул.Первомайская от котельной Первомайская, 40	100	92	2026
129	уч. ТК-12 - ж/д 35 по Московскому шоссе от котельной Первомайская, 40	150	134	2026
130	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-34 - ж/д 6 по ул. Менделеева от котельной Первомайская, 40	20	48	2026
131	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-35 - ж/д 8 по ул. Менделеева от котельной Первомайская, 40	20	38	2026
132	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-36 - ж/д 10 по ул. Менделеева от котельной Первомайская, 40	20	34	2026
133	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-37 - ж/д 12 по ул. Менделеева от котельной Первомайская, 40	32	42	2026
134	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-38А - ж/д 14/2 по ул. Менделеева от котельной Первомайская, 40	32	62	2026
135	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-38 - ж/д 14 по ул. Менделеева от котельной Первомайская, 40	20	52	2026
136	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-39 - ж/д 16 по ул. Менделеева от котельной Первомайская, 40	20	50	2026
137	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-35 - ж/д 9 по Московскому ш. от котельной Первомайская, 40	40	18	2026
138	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-36 - ж/д 11 по Московскому ш. от котельной Первомайская, 40	50	20	2026
139	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-37 - ж/д 13 по Московскому ш. от котельной Первомайская, 40	32	22	2026
140	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-38 - ж/д 15 по Московскому ш. от котельной Первомайская, 40	20	20	2026
141	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-39 - ж/д 17 по Московскому ш. от котельной Первомайская, 40	20	28	2026
142	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-34 - ТК-36 от котельной Первомайская, 40	50	100	2026
143	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-36 - ТК-41 от котельной Первомайская, 40	65	171	2026
144	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-41 - СК-41-1 от котельной Первомайская, 40	50	60	2026
145	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. ТК-41 - ж/д 19 по Московскому ш. от котельной Первомайская, 40	40	10	2026
146	ул. Менделеева 6-16, Московское ш. 7-21 - уч. СК-41-1 - ж/д 21 по Московскому ш. от котельной Первомайская, 40	40	10	2026
147	ул. Первомайская 20-28, ул. Менделеева 17-22 - уч. ЦТП "Скорая помощь" - ТК-13А от котельной Первомайская, 40	2д150, 100	78	2026
148	ул. Первомайская 20-28, ул. Менделеева 17-22 - уч. ТК-13А - ТК-16 от котельной Первомайская, 40	2д100, 65	240	2026
149	ул. Первомайская 20-28, ул. Менделеева 17-22 - уч. ТК-16 - ТК-17 от котельной Первомайская, 40	2д100, 50	132	2026
150	ул. Первомайская 20-28, ул. Менделеева 17-22 - уч. ТК-17 - ТК-18 от котельной Первомайская, 40	3д65	129	2026

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр участка, мм	Ориентировочная протяженность, м	Период реализации
151	ул. Первомайская 20-28, ул. Менделеева 17-22 - уч. ТК-18 - ТК-21-1 от котельной Первомайская, 40	2д50, 40	366	2026
152	ул. Первомайская 20-28, ул. Менделеева 17-22 - уч. ТК-18, 19, 20, 21, 21-1 - Первомайская 20, 22, 24, 26, 28 от котельной Первомайская, 40	2д40, 32, 20	160	2026
153	ул. Первомайская 20-28, ул. Менделеева 17-22 - уч. ТК-13А, 14, 15 - Менделеева 17, 19, 20, 21, 22 от котельной Первомайская, 40	2д40, 32, 20	300	2026
154	ул. Пацаева 3, 5, 7 - уч. транзит ж/д 3 по пр-ту Пацаева от котельной Театральная 7	80	300	2026
155	ул. Пацаева 3, 5, 7 - уч. ж/д 5 по пр-ту Пацаева - ж/д 7 по пр-ту Пацаева от котельной Театральная 7	80, 20	180	2026
156	ул. Театральная 8, 16, ул. Дирижабельная 24 - уч. Театральная, д. 16 от котельной Театральная 7	100	80	2026
157	ул. Театральная 8, 16, ул. Дирижабельная 24 - уч. Театральная, д. 8 от котельной Театральная 7	2д100, 2д80	140	2026
158	ул. Театральная 8, 16, ул. Дирижабельная 24 - уч. Дирижабельная, д. 24 от котельной Театральная 7	2д100, 2д80	300	2026
159	уч. ЦТП-25 ж/д 20 по ул. Дирижабельная от котельной Театральная 7 от котельной Театральная 7	65	104	2026
160	Московское ш. 43 к.3, 45 - уч. ТК-2 ж/д 43 к.3 по Московскому ш. от котельной Театральная 7	2д80, 2д50	300	2026
161	Московское ш. 43 к.3, 45 - уч. ТК-3 - ж/д 45 по Московскому ш. от котельной Театральная 7	2д100, 2д80	60	2026
162	Московское ш. 55, 55 к.3 - уч. ТК-9 - ж/д 55 по Московскому ш. от котельной Театральная 7	3д80, 100	100	2026
163	Московское ш. 55, 55 к.3 - уч. ТК-12 до дороги в сторону шк. №9 от котельной Театральная 7	2д100, 80, 65	80	2026
164	Медсклады от котельной Станционная 1	150	400	2026
165	уч. Ленинградская, 19 от котельной Ленинградская 19	2д150, 2д50	268	2026
166	ул. Восточная - уч. ТК - ж/д 3, 5 по ул. Восточная от котельной Восточная	50	30	2026
167	ул. Восточная - уч. ТК - ж/д 4, 6 по ул. Восточная от котельной Восточная	50	41	2026
168	ул. Восточная - уч. ТК - ж/д 7, 9, 11 по ул. Восточная от котельной Восточная	50	60	2026
169	ул. Восточная - уч. ТК - ж/д 8, 10, 12 по ул. Восточная от котельной Восточная	50	57	2026
170	ул. Восточная - уч. ж/д 23 - ж/д 25 по ул. Восточная от котельной Восточная	50	126	2026
171	ул. Восточная - уч. ТК - ж/д 33 по ул. Восточная от котельной Восточная	100	38	2026
172	ул. Восточная - уч. ж/д 23 - ж/д 2 по ул. Восточная от котельной Восточная	50	10	2026
173	ул. Восточная - уч. ж/д 40 - ж/д 42 по ул. Восточная от котельной Восточная	100	240	2026
174	ул. Восточная - уч. ТК - КЭЧ-47 от котельной Восточная	50	60	2026
175	Реконструкция тепловых сетей МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного", отработавших нормативный срок службы	-	-	2027-2043

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

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

В ГО Долгопрудный предусмотрена закрытая схема теплоснабжения на нужды ГВС.

Приготовление теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей осуществляется в теплообменниках котельных и ЦТП (ИТП). Предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения – не требуется.

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

В ГО Долгопрудный предусмотрена закрытая схема теплоснабжения на нужды ГВС.

Приготовление теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей осуществляется в теплообменниках котельных и ЦТП (ИТП). Предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения – не требуется.

Раздел 8 Перспективные топливные балансы

Схемой запланированы мероприятия по строительству централизованных источников тепловой энергии для обеспечения тепловой нагрузки перспективных объектов строительства:

- Строительство в 2043 году Котельной №1П (установленная мощность 14,34 Гкал/ч) для подключения перспективных потребителей в мкр. Южный;
- Строительство Котельной №2П в 2043 году (установленная мощность 20,03 Гкал/ч) для подключения перспективных потребителей в мкр. "Водники";
- Строительство Котельной №3П в 2043 году (установленная мощность 16,58 Гкал/ч) для подключения перспективных потребителей в мкр. по пр. Пацаева;
- Строительство Котельной №4П в 2043 году (установленная мощность 21,25 Гкал/ч) для подключения перспективных потребителей в мкр. "Хлебниково".

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

Основным видом топлива для котельных ГО Долгопрудный является природный газ с низшей теплотой сгорания $Q_{рн}=8234,80$ ккал/м³. Доставка топлива на котельные городского округа осуществляется по газопроводам систем централизованного газоснабжения.

Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Москва». Качество газа на котельных соответствует требованиям ГОСТ 5542-87.

Система распределения газа между потребителями ГО Долгопрудный трехступенчатая, с подачей газа высокого давления по газопроводам I категории ($P < 1,2$ МПа) и II категории ($P < 0,6$ МПа) категории, среднего давления по газопроводам среднего давления ($P < 0,3$ МПа) и по газопроводам низкого давления ($P < 0,005$ МПа).

Основными источниками подачи газа в вышеназванные сети являются:

- газопровод КРП-13 – ГРС Долгопрудная $P=1,2$ МПа через ГРС «ТЭЦ-21 (Долгопрудная)» - основной источник;
- магистральные газопроводы кольцевого газопровода Московской области (КГМО) - КРП-13 $P=5,5$ МПа Ду800 мм и Ду1000 мм через ГРС «Сходня» - удаленный источник для северной части г. Долгопрудного. Подача газа через г. Лобню.

От ГРС «Долгопрудная» по газопроводу высокого давления $P=0,6$ МПа $D=500-400$ мм газ поступает в центральную часть округа, пересекает его с юга на север, как бы деля его на две части - западную и восточную.

От ГГРП г. Лобни по газопроводу $P=0,6$ МПа $D=300$ мм газ поступает в северную часть округа (микрорайоны «Хлебниково», «Павельцево» и «Шереметьевский»).

Между источниками газоснабжения сеть высокого давления, закольцована. Кольцевание сети осуществляется в районе микрорайона Водники и является резервной.

Природный газ используется для нужд коммунально-бытовых и промышленных потребителей, а также для приготовления пищи потребителями жилой, малоэтажной и индивидуальной жилой застройки

Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку тепла отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий».

Перспективное потребление топлива, рассчитанное на развитие системы теплоснабжения до окончания планируемого периода, представлено в таблицах **Ошибка! Источник ссылки не найден.** - **Ошибка! Источник ссылки не найден.**

8.2 Перспективные топливные балансы для нецентрализованных систем теплоснабжения

Перспективные топливные балансы для нецентрализованных систем теплоснабжения не разрабатывались в связи с отсутствием приростов площадей строительных фондов в зонах нецентрализованного теплоснабжения.

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

На источниках тепловой энергии в ГО Долгопрудный местные виды топлива не используются.

Источники тепловой энергии городского округа используют в качестве основного топлива природный газ по ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения". Средняя низшая теплота сгорания за 2023 год – 8234,80 ккал/м³. Снабжение газом источников теплоснабжения осуществляется предприятием ООО «Газпром межрегионгаз Москва». Подача газа в городской округ осуществляется от кольцевого газопровода Московской области (КГМО).

Виды основного и резервного топлив, потребляемые источниками тепловой энергии ГО Долгопрудный, представлены в таблице 8.7.

Таблица 8.7 - Виды топлива для источников тепловой энергии ГО Долгопрудный

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Базовый период		Расчетный срок схемы теплоснабжения	
		Вид основного топлива	Вид резервного топлива	Вид основного топлива	Вид резервного топлива
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	газ	мазут	газ	мазут
2	Котельная ул.Театральная, д.7	газ	нет	газ	нет
3	Котельная ул.Заводская д.2	газ	нет	газ	нет
4	Котельная ул.Заводская д.15	газ	нет	газ	нет
5	Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4	газ	нет	газ	нет
6	Котельная ул.Первомайская д.40	газ	нет	газ	нет
7	Котельная ул.Станционная д.1	газ	нет	газ	нет
8	Котельная ул.Ленинградская д.19	газ	нет	газ	нет
9	Котельная ул.Речная д.14	газ	нет	газ	нет
10	Котельная мкр. Павельцево	газ	нет	газ	нет
11	Модульная котельная	газ	нет	газ	нет
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	газ	нет	газ	нет
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	газ	нет	газ	нет
14	АИТ-8 Лихачёвский пр., д.68, к.4	газ	нет	газ	нет
15	Котельная №103	газ	нет	газ	нет
16	Котельная ПАО «ДНПП»	газ	мазут	газ	мазут
17	Котельная АО «Веgetта»	газ	нет	газ	нет
18	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	газ	нет	газ	нет
19	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	газ	нет	газ	нет
20	Котельная №94	газ	нет	газ	нет
21	Котельная ЖК «Бригантина»	газ	нет	газ	нет
22	Котельная № 1 П	ввод в эксплуатацию в 2040 году		газ	нет
23	Котельная № 2 П	ввод в эксплуатацию в 2040 году		газ	нет
24	Котельная № 3 П	ввод в эксплуатацию в 2040 году		газ	нет
25	Котельная № 4 П	ввод в эксплуатацию в 2040 году		газ	нет

8.4 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным видом топлива для котельных ГО Долгопрудный является природный газ. Доставка топлива на котельные городского округа осуществляется по газопроводам систем централизованного газоснабжения. Резервное топливо, мазут, предусмотрено только на Котельной ул. Спортивная, д. За и Котельной ПАО «ДНПП».

Угли бурые, каменные и антрациты на источниках тепловой энергии ГО Долгопрудный не используются.

8.5 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения ГО Долгопрудный, является природный газ по ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения". Снабжение газом источников теплоснабжения ГО Долгопрудный осуществляется предприятием ООО «Газпром межрегионгаз Москва». Подача газа в городской округ осуществляется от кольцевого газопровода Московской области (КГМО).

8.6 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

В рассматриваемый период в схеме теплоснабжения предлагается развитие топливного баланса согласно Постановлению Правительства Московской области от 13.12.2021 №1338/44 «О внесении изменений в Программу Правительства Московской области «Развитие газификации в Московской области до 2030 года», а также Генеральному плану развития городского округа.

Для обеспечения растущей потребности в газе ГО Долгопрудный и создания надежной схемы газоснабжения города намечается провести ряд мероприятий по реконструкции существующей системы газоснабжения и строительству новых газопроводов и сооружений на них.

Таким образом, для осуществления нового строительства в городском округе Долгопрудный потребуется провести ряд мероприятий:

- Реконструкция участка газовой распределительной сети от ГРС «ТЭЦ-21» №10/7, кадастровый номер 50:12:0060114:937, в части газопровода в Выхино-Головино, отвод к г. Долгопрудный (от ТЭЦ-21);

- Реконструкция газопровода-связки «пос. Хлебниково-пос. Водники», кадастровый номер 50:42:0000000:20849, в части газопровода высокого давления, проложенного по адресу: МО, г. Долгопрудный, ул. Якорная-Корабельная (пересеч.) - кан.им. Москвы – 1-й проезд – Ленинградская – Тимирязевская – Южная – Коммунальная;

- Строительство новой ГРС, с подачей газа от второго источника газоснабжения - газопровода «КГМО - КРП-17» Р=5,5МПа Д=1000мм;

- Перекладка действующего газопровода Р=0,6МПа Д=400-200мм на диаметр не менее 600мм-500мм, для подачи газа на котельные;

- Строительство газопроводов Р=0,6МПа к территориям коттеджной застройки со строительством ГРП для снижения давления газа;

- Перекладка газопроводов, попадающих под проектируемую застройку;

- Строительство сетей газораспределения от газопровода-источника до границ перспективных земельных участков.

Система газоснабжения сохраняется трёхступенчатой: с подачей газа высокого, среднего и низкого давления.

Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

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

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии рассчитаны на период до 2043г. по каждому мероприятию схемы теплоснабжения.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство источников тепловой энергии рассчитаны на основании предоставленных заводами-изготовителями данных об ориентировочной стоимости основного и вспомогательного оборудования, метод проектов-аналогов.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии в ГО Долгопрудный на каждом этапе планируемого периода представлены в таблицах 9.1 (в текущих ценах, 2024г.) и 9.4 (с учетом индексов-дефляторов МЭР, в прогнозных ценах, соответствующего года реализации).

Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду определены на основе следующих документов:

–Сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов;

–Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года.

Прогноз индексов-дефляторов Министерства экономического развития Российской Федерации на период до 2043 г. представлены в таблице 9.3.

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

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и тепловых пунктов рассчитаны на период до 2043г. по каждому мероприятию схемы теплоснабжения.

Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей рассчитаны по укрупнённым показателям сметной стоимости на основании расчетов по аналогичным объектам, по которым проведены конкурсы и закупки, опубликованные на сайте zakupki.gov.ru и укрупненных сметных нормативов:

- НЦС 81-02-13-2024. Сборник №13. «Наружные тепловые сети», утверждённых приказом Минстроя России от 06.03.2024 № 158/пр «Об утверждении укрупненных сметных нормативов цены строительства».

- НЦС 81-02-19-2024. Сборник №19. «Здания и сооружения городской инфраструктуры», утверждённых приказом Минстроя России от 16.02.2024 № 118/пр «Об утверждении укрупненных сметных нормативов цены строительства»

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и тепловых пунктов в ГО Долгопрудный на каждом этапе планируемого периода представлены в таблицах 9.2 (в текущих ценах, 2024г.) и 9.5 (с учетом индексов-дефляторов МЭР, в прогнозных ценах, соответствующего года реализации).

Таблица 9.1 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии (в текущих ценах)

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах																					
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
Источники тепловой энергии					3101314,3	239044,4	349245,2	24920,0	30240,7	27635,7	17488,7	3920,0	3920,0	3920,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2105556,7
I	Строительство новых котельных для подключения перспективных потребителей, изменения технологической зоны за счет переключения потребителей от других источников теплоснабжения				3101314,3	0,0	149363,6	423197,0	423197,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2105556,7	
1	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, ул. Циолковского (в т.ч. ПИР) (60 МВт)			2025-2027	995757,6		149363,6	423197,0	423197,0																	
2	Строительство новой котельной Котельная № 1 П			2043	421111,3																				421111,3	
3	Строительство новой котельной Котельная № 2 П			2043	581610,4																				581610,4	
4	Строительство новой котельной Котельная № 3 П			2043	483086,2																				483086,2	
5	Строительство новой котельной Котельная № 4 П			2043	619748,8																				619748,8	
II	Реконструкция (капитальный ремонт) существующих котельных				700334,7	239044,4	349245,2	24920,0	30240,7	27635,7	17488,7	3920,0	3920,0	3920,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1	Капитальный ремонт котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, ул. Первомайская, д.40 (в т.ч. ПИР)			2024-2025	75331,8	11299,8	64032,0																			
2	Капитальный ремонт котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, ул. Заводская, д.15 (в т.ч. ПИР)			2024-2025	84091,3	12613,7	71477,6																			
3	Капитальный ремонт котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, ул. Театральная, д.7 (в т.ч. ПИР)			2024-2025	188206,5	28231,0	159975,5																			
4	Реконструкция котельной ул. Станционная д.1 с увеличением мощности с 7,4 Гкал/ч до 9,0 Гкал/ч			2024	93450,0	93450,0																				

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
5	Техническое перевооружение котельной ул. Речная д.14 с увеличением мощности с 8,1 Гкал/ч до 10,6 Гкал/ч			2024	93450,0	93450,0																			
6	Реконструкция котельной Павельцево с заменой котельного оборудования без изменения мощности			2027	26320,7				26320,7																
7	Реконструкция котельной ул. Заводская д. 2 (оборудование и здание) без изменения мощности			2025	32760,0		32760,0																		
8	Реконструкция АИТ-7 с заменой котельного оборудования без изменения мощности			2028	23715,7					23715,7															
9	Реконструкция АИТ-8 с заменой котельного оборудования без изменения мощности			2029	13568,7						13568,7														
10	Реконструкция котельной №103 без изменения мощности			2025-2026	42000,0		21000,0	21000,0																	
11	Установка дизель-генераторов (ДГА) на 7 котельных МУП "Инженерные сети г. Дзержинского" (ул. Заводская д. 2, ул. Театральная, д.7, ул. Октябрьская д.22. корп.4, ул. Первомайская д.40, ул. Станционная д.1, ул.Речная д.14 и мкр. Павельцево)			2026-2032	27440,0			3920,0	3920,0	3920,0	3920,0	3920,0	3920,0	3920,0											

Таблица 9.2 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и тепловых пунктов (в текущих ценах)

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	Тепловые сети, насосные станции и тепловые пункты				1121173,4	512030,3	48400,4	33600,0	86152,0	93515,1	37485,4	37485,4	37485,4	37485,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	158679,9
III	Реконструкция (капитальный ремонт тепловых сетей для повышения надежности				558500,6	96334,2	0,0	0,0	0,0	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4
1	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной ДНПП по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, участки тепловой сети от ТК-5 - ТК-56, ТК-11 - ТК-85, ТК-103 - ж/д 13 по ул. Октябрьская (ТС), ТК-86 - ТК-94, ТК-2 - ТК-41, ТК-3 - ж/д 6 по ул. Циолковского (Т7), ж/д 9/4 по ул. Первомайская - ж/д 11 по ул. Первомайская, ж/д 11 по ул. Первомайская – ж/д 13/3 по ул. Первомайская, ТК-12-ТК-34, ТК-34 - ж/д 7 по ул. Циолковского, ТК-14 - ж/д 9 по ул. Циолковского (в т.ч. ПИР)	200 150 125 100	3142	2025	211362,3	211362,3																			
2	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Заводская 2, участки ТК-23 - ЦТП-8, ЦТП-7 (в т.ч. ПИР)	300	36	2024	3446,3	3446,3																			
3	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Заводская 2, участки ТК-51 - СК-52, ЦТП-21 - ТК-21, ТК-21 - ж/д 22 по Лихачевскому шоссе, ТК-21 - ж/д 38 по ул. Парковая, ж/д 21 по Лихачевскому шоссе, ТК-38 - ж/д 10 по ул. Молодежная, ТК-38 - ж/д 7 по Лихачёвскому шоссе, ТК-38 - ж/д 4 по ул. Молодежная, ЦТП-9 -	200 150 125 100	1434	2025	96465,2	96465,2																			

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	школа №13 (Молодёжная 10А), Молодёжная, 20, Лихачевское шоссе 13к1 (в т.ч. ПИР)																								
4	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Заводская 15, участки ж/д 20 по Лихачевскому шоссе - ж/д 20к1 по Лихачёвскому шоссе, ж/д 20к2 по Лихачевскому шоссе - ж/д 20к3 по Лихачёвскому шоссе, ТК-1 - ж/д 18 по пр-ту Пацаева (в т.ч. ПИР)	200 150 125 100	330	2025	22199,1	22199,1																			
5	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Спортивная 3а, участки СК - Лихачевское шоссе 6 к3 (д/сад №25), СК - Т11, Железнякова 2а - 6, ЦТП-2 ж/д 7 по ул. Спортивная (в т.ч. ПИР)	150 100	620	2025	41707,4	41707,4																			
6	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Спортивная 3а, участки ЦТП-27 по пр-ту Пацаева (в т.ч. ПИР)	250	6	2024	574,4	574,4																			
7	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Первомайская 40, участки ТК-5 - ж/д 31 по Московскому шоссе, ТК-6 ж/д 48 по ул.Первомайская, ТК-12 - ж/д 35 по Московскому шоссе,	150 100	450	2024	30271,5	30271,5																			

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	ЦТП "Скорая помощь" - ТК-13А, ТК-13А - ТК-16, ТК-16 - ТК-17 (в т.ч. ПИР)																								
8	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной Театральная 7 по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, участки Театральная, д. 16, Театральная, д. 8, Дирижабельная, д. 24, ТК-3 - ж/д 45 по Московскому шоссе, ТК-12 до дороги в сторону школы №9 (в т.ч. ПИР)	100	330	2024	22199,1	22199,1																			
9	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Станционная 1, участки от медскладов в сторону частного сектора (в т.ч. ПИР)	150	200	2024	13454,0	13454,0																			
10	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Ленинградская 19, участки по ул. Ленинградская 19 (в т.ч. ПИР)	150	134	2024	9014,2	9014,2																			
11	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Восточная 47, участки ТК - ж/д 33 по ул. Восточная, ж/д 40 - ж/д 42 по ул. Восточная (в т.ч. ПИР)	100	139	2024	9350,5	9350,5																			
12	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный,	150	388	2024	26100,8	26100,8																			

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	Октябрьская 22, участок тепловой сети по ул. Павлова, д.2 (больничный городок) (в т.ч. ПИР)																								
13	Реконструкция сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения (ул. Первомайская д.д 22-28-ул. Менделеева д.д. 17-22-подстанция "Скорой помощи")	20,32,40,50,65,100,150	451	2024	10189,4	10189,4																			
14	Реконструкция тепловых сетей МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного", отработавших нормативный срок службы	100-300		2028-2043	62166,4					3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4
IV	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей				293872,8	15696,2	14800,4	0,0	52552,0	56029,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	154794,5
1	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ЖК "Бригантина" 13-24 эт. МКЖД, ул. Заводская, к. 3. Застройщик ООО "СЗ "Гранель Инвест"> L - 57; 101; 16 м, D - 325; 133; 108 мм.	325,133,108	174	2025	6542,8	6542,8																			
2	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ЖК "Бригантина", 24 эт. МКЖД ул. Заводская, к. 2. Застройщик ООО "СЗ "Гранель Инвест"> L - 55; 13; 11 м, D - 325; 133; 80 мм.	325,133,80	79	2025	8257,6	8257,6																			
3	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ЖК "Бригантина", 23 эт. МКЖД ул. Заводская, к. 1. Застройщик ООО "СЗ "Гранель Инвест"> L - 197; 17 м, D - 325; 133 мм.	325,133	214	2027	22368,7				22368,7																
4	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ЖК "Бригантина" ЛОС, Очистные сооружения ливневых стоков. г. Долгопрудный, ул. Парковая, д. 37. Застройщик ООО "СЗ	159	151	2024	8104,8	8104,8																			

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	"Гранель Инвест"> L - 151 м, D - 159 мм.																								
5	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <17 эт МКЖД, мкр. «Южный». Застройщик ООО "Долгопрудненская СК", АО "ДУКС"> L - 162; 35 м, D - 250; 200 мм.	250, 200	197	2043	18086,2																				18086,2
6	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <19 эт МКЖД, мкр. по пр. Пацаева> L - 161; 62 м, D - 250; 200 мм.	250, 200	223	2043	20473,2																				20473,2
7	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <25 эт МКЖД, мкр. "Хлебниково"> L - 180 м, D - 200 мм.	200	180	2043	13026,2																				13026,2
8	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская> L - 48; 32 м, D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	80	2028	4293,9					4293,9															
9	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская> L - 364; 33 м, D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	397	2028	21308,7					21308,7															
10	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская> L - 82; 28 м, D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	110	2028	5904,2					5904,2															
11	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская> L - 46; 28 м, D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	74	2028	3971,9					3971,9															
12	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская> L - 73; 27 м, D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	100	2028	5367,4					5367,4															

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах																					
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
13	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Южный"> L - 26 м, D - 100 мм.	100	26	2043	1137,6																					1137,6
14	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Водники"> L - 36 м, D - 100 мм.	100	36	2043	1575,2																					1575,2
15	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад (встр.) по адресу мкр. "Водники"> L - 102 м, D - 100 мм.	100	102	2043	4463,0																					4463,0
16	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Хлебниково"> L - 36 м, - 100 мм.	100	36	2043	1575,2																					1575,2
17	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Хлебниково"> L - 285 м, D - 80 мм.	80	285	2043	12188,7																					12188,7
18	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Хлебниково"> L - 105 м, D - 80 мм.	80	105	2043	4490,6																					4490,6
19	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад (встр.) по адресу мкр. по ул. Пацаева> L - 165 м, D - 100 мм.	100	165	2043	7219,6																					7219,6
20	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Хлебниково"> L - 455 м, D - 100 мм.	100	455	2043	19908,6																					19908,6
21	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка на 1500 мест в школе № 7 по адресу Лихачевское ш., 27> L - 30; 30 м, D - 150 отопл; 50 ГВС мм.	150	60	2028	3220,5																					3220,5

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
22	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка на 400 мест к школе № 7 по адресу Лихачевское ш., 27> L - 37; 37 м, D - 80 отопл; 50 ГВС мм.	80, 50	74	2028	3164,8																				
23	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка к СОШ №13 по адресу ул. Молодёжная, 10а> L - 45; 45 м, D - 100 отопл; 50 ГВС мм.	100, 50	90	2028	3938,0																				
24	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка к СОШ №3 по адресу ул. Ленинградская, 10а> L- 56 м, D - 80 мм.	80	56	2028	2395,0																				
25	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общеобразовательная школа по адресу мкр. "Южный"> L- 131; 22 м, D - 200; 125 мм.	200, 125	153	2043	11072,3																				11072,3
26	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общеобразовательная школа по адресу мкр. "Водники"> L- 31 м, D - 150 мм.	150	31	2043	1663,9																				1663,9
27	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общеобразовательная школа по адресу мкр. по пр. Пацаева> L - 60 м, D - 150 мм.	150	60	2043	3220,5																				3220,5
28	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общеобразовательная школа по адресу мкр. "Хлебниково"> L - 209 м, D - 150 мм.	150	209	2043	11217,9																				11217,9
29	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Кабинет врача общей практики (встр.) по адресу мкр. "Южный"> L - 160 м, D - 80 мм.	80	160	2043	6842,8																				6842,8

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
30	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Поликлиника по адресу мкр. "Хлебниково"> L - 35 м, D - 80 мм.	80	35	2043	1496,9																				1496,9
31	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Универсальный ЦСО (встр./пристр.) по адресу мкр. в южной части города>L - 227; 55 м, D - 150; 100 мм.	150, 100	282	2043	15136,2																				15136,2
32	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Реконструкция УКДЦ «Полет» универсального культурно-досугового центра со зрительным залом на 500 мест, 325 кв. м. по адресу ул. Флотская, 1> L - 15 м, D - 80 мм.	80	15	2028	641,5					641,5															
33	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Реконструкция детской школы искусств по адресу ул. Флотская, 2> L - 14 м, D - 80 мм.	80	14	2028	598,7					598,7															
34	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ФОК с бассейном по адресу ул. Заводская> L - 28 м, D - 100 мм	100	28	2028	1225,1					1225,1															
35	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <СОШ на 550 мест по адресу мкр. Центральный, к. 44> L - 100 м, D - 150 мм	150	100	2024	5367,4	5367,4																			
36	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Реконструкция Административное здание по адресу ул. Дирижабельная, 21> L - 52 м, D - 80 мм	80	52	2024	2223,9	2223,9																			
37	Строительство тепловых сетей от БМК-60МВт по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, ул. Циолковского	500	85	2027	13039,8				13039,8																

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	для переключения на нее потребителей котельной ПАО "ДНПП"																								
38	Строительство тепловых сетей для подключения потребителей к ЦТП №20 (Лихачевское шоссе, д.27)	250	200	2027	17143,5				17143,5																
V	Модернизация (реконструкция) тепловых пунктов				268800,0	0,0	33600,0	33600,0	33600,0	33600,0	33600,0	33600,0	33600,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	Монтаж АСУ ТП с установкой пластинчатого теплообменника на систему отопления по независимой схеме на ЦТП-18 в технологической зоне котельной Театральная, 7				16800,0		16800,0																		
2	Реконструкция ЦТП-25 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0		16800,0																		
3	Реконструкция ЦТП-1 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0			16800,0																	
4	Реконструкция ЦТП-2 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0			16800,0																	
5	Реконструкция ЦТП-3 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0				16800,0																
6	Реконструкция ЦТП-4 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0				16800,0																
7	Реконструкция ЦТП-5 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0					16800,0															
8	Реконструкция ЦТП-6 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0					16800,0															
9	Реконструкция ЦТП-10 с заменой оборуд-				16800,0						16800,0														

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	дования, отработавшего нормативный срок службы																								
10	Реконструкция ЦТП-24 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0						16800,0														
11	Реконструкция ЦТП-11 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0						16800,0														
12	Реконструкция ЦТП-12 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0						16800,0														
13	Реконструкция ЦТП-13 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0							16800,0													
14	Реконструкция ЦТП-14 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0							16800,0													
15	Реконструкция ЦТП-Менделеева, 23 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0								16800,0												
16	Реконструкция ЦТП-30 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0								16800,0												

Таблица 9.3 - Прогноз индексов-дефляторов до 2043 г.

Показатель	Значения по годам																			
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)																				
Источники теплоснабжения	100,0	105,3	104,8	104,62	104,13	104,03	104,03	104,03	104,03	104,03	104,03	104,03	104,03	104,03	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Тепловые сети	100,0	105,3	104,8	104,62	104,13	104,03	104,03	104,03	104,03	104,03	104,03	104,03	104,03	104,03	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Нарастающий итог																				
Нарастающий итог по источникам теплоснабжения	1,0	1,092	1,133	1,175	1,219	1,264	1,311	1,359	1,41	1,462	1,516	1,573	1,631	1,692	1,754	1,819	1,887	1,957	2,030	2,105
Нарастающий итог по тепловым сетям	1,0	1,092	1,133	1,175	1,219	1,264	1,311	1,359	1,41	1,462	1,516	1,573	1,631	1,692	1,754	1,819	1,887	1,957	2,030	2,105

Таблица 9.4 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии с учетом индексов МЭР (в прогнозных ценах)

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в прогнозных ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	Источники тепловой энергии				4001375,0	239044,4	544480,8	507716,5	532789,3	33687,9	22105,7	5139,1	5327,3	5527,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2105556,7
I	Строительство новых котельных для подключения перспективных потребителей, изменения технологической зоны за счет переключения потребителей от других источников теплоснабжения				3245400,5	0,0	163105,1	479482,2	497256,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2105556,7
1	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, ул. Циолковского (в т.ч. ПИР) (60 МВт)			2025-2027	1139843,7		163105,1	479482,2	497256,5																
2	Строительство новой котельной Котельная № 1П			2043	421111,3																				421111,3
3	Строительство новой котельной Котельная № 2П			2043	581610,4																				581610,4
4	Строительство новой котельной Котельная № 3П			2043	483086,2																				483086,2
5	Строительство новой котельной Котельная № 4П			2043	619748,8																				619748,8
II	Реконструкция (капитальный ремонт) существующих котельных				755974,5	239044,4	381375,7	28234,4	35532,8	33687,9	22105,7	5139,1	5327,3	5527,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	Капитальный ремонт котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, ул. Первомайская, д.40 (в т.ч. ПИР)			2024-2025	81222,7	11299,8	69923,0																		
2	Капитальный ремонт котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, ул. Заводская, д.15 (в т.ч. ПИР)			2024-2025	90667,2	12613,7	78053,5																		
3	Капитальный ремонт котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопруд-			2024-2025	202924,3	28231,0	174693,3																		

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в прогнозных ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	ный, ул. Театральная, д.7 (в т.ч. ПИР)																								
4	Реконструкция котельной ул. Станционная д.1 с увеличением мощности с 7,4 Гкал/ч до 9,0 Гкал/ч			2024	93450,0	93450,0																			
5	Техническое перевооружение котельной ул. Речная д.14 с увеличением мощности с 8,1 Гкал/ч до 10,6 Гкал/ч			2024	93450,0	93450,0																			
6	Реконструкция котельной Павельцево с заменой котельного оборудования без изменения мощности			2027	30926,8			30926,8																	
7	Реконструкция котельной ул. Заводская д. 2 (оборудование и здание) без изменения мощности			2025	35773,9	35773,9																			
8	Реконструкция АИТ-7 с заменой котельного оборудования без изменения мощности			2028	28909,5			28909,5																	
9	Реконструкция АИТ-8 с заменой котельного оборудования без изменения мощности			2029	17150,8					17150,8															
10	Реконструкция котельной №103 без изменения мощности			2025-2026	46725,0	22932,0	23793,0																		
11	Установка дизель-генераторов (ДГА) на 7 котельных МУП "Инженерные сети г.	496334,2		2026-2032	34774,3		4441,4	4606,0	4778,5	4954,9	5139,1	5327,3	5527,2												

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в прогнозных ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	Догопрудного" (ул. Заводская д. 2, ул. Театральная, д.7, ул. Октябрьская д.22. корп.4, ул. Первомайская д.40, ул. Станционная д.1, ул.Речная д.14 и мкр. Павельцево)																								

Таблица 9.5 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и тепловых пунктов с учетом индексов МЭР (в прогнозных ценах)

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в прогнозных ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	Тепловые сети, насосные станции и тепловые пункты				1419818,4	512838,2	52852,2	38968,8	181228,6	113994,9	47381,5	49143,4	88942,7	82854,4	8688,4	3898,3	6111,7	6337,1	6574,1	6815,0	7067,5	7331,7	7603,7	7887,4	8178,8
III	Реконструкция (капитальный ремонт тепловых сетей для повышения надежности)				597311,9	496334,2	0,0	0,0	0,0	4736,3	4911,1	5093,8	5280,3	5478,4	5680,5	5890,3	6111,7	6337,1	6574,1	6815,0	7067,5	7331,7	7603,7	7887,4	8178,8
1	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной ДНПП по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, участки тепловой сети от ТК-5 - ТК-56, ТК-11 - ТК-85, ТК-103 - ж/д 13 по ул. Октябрьская (ТС), ТК-86 - ТК-94, ТК-2 - ТК-41, ТК-3 - ж/д 6 по ул. Циолковского (Т7), ж/д 9/4 по ул.Первомайская - ж/д 11 по ул.Первомайская , ж/д 11 по ул. Первомайская – ж/д 13/3 по ул. Первомайская, ТК-12-ТК-34, ТК-34 - ж/д 7 по ул. Циолковского , ТК-14 - ж/д 9 по ул. Циолковского (в т.ч. ПИР)	200 150 125 100	3142	2025	211362,3	211362,3																			

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в прогнозных ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
2	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Заводская 2, участки ТК-23 - ЦТП-8, ЦТП-7 (в т.ч. ПИР)	300	36	2024	3446,3	3446,3																			
3	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный Заводская 2, участки ТК-51 - СК-52, ЦТП-21 - ТК-21, ТК-21 - ж/д 22 по Лихачевскому шоссе, ТК-21 - ж/д 38 по ул. Парковая, ж/д 21 по Лихачевскому шоссе, ТК-38 - ж/д 10 по ул. Молодежная, ТК-38 - ж/д 7 по Лихачёвскому шоссе, ТК-38 - ж/д 4 по ул. Молодежная, ЦТП-9 - школа №13 (Молодёжная 10А), Молодежная, 20, Лихачевское шоссе 13к1 (в т.ч. ПИР)	200 150 125 100	1434	2025	96465,2	96465,2																			
4	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Заводская 15, участки ж/д 20 по Лихачевскому шоссе - ж/д 20к1 по Лихачёвскому шоссе, ж/д 20к2 по Лихачевскому шоссе - ж/д 20к3 по Лихачёвскому	200 150 125 100	330	2025	22199,1	22199,1																			

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в прогнозных ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	шоссе, ТК-1 - ж/д 18 по пр-ту Пацаева (в т.ч. ПИР)																								
5	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Спортивная 3а, участки СК - Лихачевское шоссе 6 к3 (д/сад №25), СК - Т11, Железнякова 2а - 6, ЦТП-2 ж/д 7 по ул. Спортивная (в т.ч. ПИР)	150 100	620	2025	41707,4	41707,4																			
6	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Спортивная 3а, участки ЦТП-27 по пр-ту Пацаева (в т.ч. ПИР)	250	6	2024	574,4	574,4																			
7	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Первомайская 40, участки ТК-5 - ж/д 31 по Московскому шоссе, ТК-6 ж/д 48 по ул. Первомайская, ТК-12 - ж/д 35 по Московскому шоссе, ЦТП "Скорая помощь" - ТК-13А, ТК-13А - ТК-16, ТК-16 - ТК-17 (в т.ч. ПИР)	150 100	450	2024	30271,5	30271,5																			
8	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной Театральная 7 по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный,	100	330	2024	22199,1	22199,1																			

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в прогнозных ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	участки Театральная, д. 16, Театральная, д. 8, Директорская, д. 24, ТК-3 - ж/д 45 по Московскому шоссе, ТК-12 до дороги в сторону школы №9 (в т.ч. ПИР)																								
9	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Станционная 1, участки от медскладов в сторону частного сектора (в т.ч. ПИР)	150	200	2024	13454,0	13454,0																			
10	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Ленинградская 19, участки по ул. Ленинградская 19 (в т.ч. ПИР)	150	134	2024	9014,2	9014,2																			
11	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Восточная 47, участки ТК - ж/д 33 по ул. Восточная, ж/д 40 - ж/д 42 по ул. Восточная (в т.ч. ПИР)	100	139	2024	9350,5	9350,5																			
12	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Октябрьская	150	388	2024	26100,8	26100,8																			

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в прогнозных ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	22, участок тепловой сети по ул. Павлова, д.2 (больничный городок) (в т.ч. ПИР)																								
13	Реконструкция сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения (ул. Первомайская д.д 22-28-ул. Менделеева д.д. 17-22-подстанция "Скорой помощи")	20,32,40,50,65,100,150	451	2024	10189,4	10189,4																			
14	Реконструкция тепловых сетей МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного", отработавших нормативный срок службы	100-300		2028-2043	100977,7				4736,3	4911,1	5093,8	5280,3	5478,4	5680,5	5890,3	6111,7	6337,1	6574,1	6815,0	7067,5	7331,7	7603,7	7887,4	8178,8	
IV	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей				487749,5	15696,2	16162,0	0,0	61748,6	68300,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	325842,5
1	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ЖК "Бригантина" 13-24 эт. МКЖД, ул. Заводская, к. 3. Застройщик ООО "СЗ "Гранель Инвест"> L - 57; 101; 16 м, D - 325; 133; 108 мм.	325,133,108	174	2025	7144,7	7144,7																			
2	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ЖК "Бригантина", 24 эт. МКЖД ул. Заводская, к. 2. Застройщик ООО "СЗ "Гранель Инвест"> L - 55; 13; 11 м, D - 325; 133; 80 мм.	325,133,80	79	2025	9017,3	9017,3																			
3	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ЖК "Бригантина", 23 эт. МКЖД ул. Заводская, к. 1. Застройщик ООО	325,133	214	2027	26283,2			26283,2																	

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в прогнозных ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	"СЗ "Гранель Инвест"> L - 197; 17 м, D - 325; 133 мм.																								
4	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ЛЖК "Бригантина" ЛОС, Очистные сооружения ливневых стоков. г. Долгопрудный, ул. Парковая, д. 37. Застройщик ООО "СЗ "Гранель Инвест"> L - 151 м, D - 159 мм.	159	151	2024	8104,8	8104,8																			
5	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <17 эт. МКЖД, мкр. «Южный». Застройщик ООО "Долгопрудненская СК", АО "ДУКС"> L - 162; 35 м, D - 250; 200 мм.	250, 200	197	2043	38071,4																				38071,4
6	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <19 эт. МКЖД, мкр. по пр. Пацаева> L - 161; 62 м, D - 250; 200 мм.	250, 200	223	2043	43096,0																				43096,0
7	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <25 эт. МКЖД, мкр. "Хлебниково"> L - 180 м, D - 200 мм.	200	180	2043	27420,2																				27420,2
8	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская> L - 48; 32 м, D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	80	2028	5234,3					5234,3															

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в прогнозных ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
9	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская> L - 364; 33 м, D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	397	2028	25975,3					25975,3															
10	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская> L - 82; 28 м, D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	110	2028	7197,2					7197,2															
11	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская> L - 46; 28 м, D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	74	2028	4841,7					4841,7															
12	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская> L - 73; 27 м, D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	100	2028	6542,9					6542,9															
13	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Южный"> L - 26 м, D - 100 мм.	100	26	2043	2394,7																			2394,7	
14	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Водники"> L - 36 м, D - 100 мм.	100	36	2043	3315,8																				3315,8
15	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад (встр.) по	100	102	2043	9394,7																				9394,7

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в прогнозных ценах																					
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
	адресу мкр. "Водники"> L - 102 м, D - 100 мм.																									
16	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Хлебниково"> L - 36 м, D - 100 мм.	100	36	2043	3315,8																				3315,8	
17	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Хлебниково"> L - 285 м, D - 80 мм.	80	285	2043	25657,2																					25657,2
18	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Хлебниково"> L - 105 м, D - 80 мм.	80	105	2043	9452,7																					9452,7
19	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад (встр.) по адресу мкр. по ул. Пацаева> L - 165 м, D - 100 мм.	100	165	2043	15197,3																					15197,3
20	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Хлебниково"> L - 455 м, D - 100 мм.	100	455	2043	41907,7																					41907,7
21	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка на 1500 мест к школе № 7 по адресу Лихачевское ш., 27> L - 30; 30 м, D - 150 отопл; 50 ГВС мм.	150	60	2028	3925,7																					3925,7
22	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка на 400	80, 50	74	2028	3857,9																					3857,9

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в прогнозных ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	мест к школе № 7 по адресу Лихачевское ш., 27> L - 37; 37 м, D - 80 отопл; 50 ГВС мм.																								
23	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка к СОШ №13 по адресу ул. Молодёжная, 10а> L - 45; 45 м, D - 100 отопл; 50 ГВС мм.	100, 50	90	2028	4800,4					4800,4															
24	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка к СОШ №3 по адресу ул. Ленинградская, 10а> L - 56 м, D - 80 мм.	80	56	2028	2919,5					2919,5															
25	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общественная школа по адресу мкр. "Южный"> L - 131; 22 м, D - 200; 125 мм.	200, 125	153	2043	23307,2																				23307,2
26	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общественная школа по адресу мкр. "Водники"> L - 31 м, D - 150 мм.	150	31	2043	3502,5																				3502,5
27	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общественная школа по адресу мкр. по пр. Пацаева> L - 60 м, D - 150 мм.	150	60	2043	6779,1																				6779,1
28	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общественная школа по адресу	150	209	2043	23613,7																				23613,7

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в прогнозных ценах																					
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
	мкр. "Хлебниково"> L - 209 м, D - 150 мм.																									
29	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Кабинет врача общей практики (встр.) по адресу мкр. "Южный"> L - 160 м, D - 80 мм.	80	160	2043	14404,1																				14404,1	
30	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Поликлиника по адресу мкр. "Хлебниково"> L - 35 м, D - 80 мм.	80	35	2043	3150,9																					3150,9
31	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Универсальный ЦСО (встр./пристр.) по адресу мкр. в южной части города> L - 227; 55 м, D - 150; 100 мм.	150, 100	282	2043	31861,6																					31861,6
32	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Реконструкция УКДЦ «Полет» универсального культурно-досугового центра со зрительным залом на 500 мест, 325 кв. м. по адресу ул. Флотская, 1> L - 15 м, D - 80 мм.	80	15	2028	782,0																					782,0
33	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Реконструкция детской школы искусств по адресу ул. Флотская, 2> L - 14 м, D - 80 мм.	80	14	2028	729,9																					729,9
34	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ФОК с	100	28	2028	1493,5																					1493,5

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в прогнозных ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	бассейном по адресу ул. Заводская> L - 28 м, D - 100 мм																								
35	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <СОШ на 550 мест по адресу мкр. Центральный, к. 44> L - 100 м, D - 150 мм	150	100	2024	5367,4	5367,4																			
36	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Реконструкция Административное здание по адресу ул. Дирижабельная, 21> L - 52 м, D - 80 мм	80	52	2024	2223,9	2223,9																			
37	Строительство тепловых сетей от БМК-60МВт по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, ул. Циолковского для переключения на нее потребителей котельной ПАО "ДНПП"	500	85	2027	15321,8				15321,8																
38	Строительство тепловых сетей для подключения потребителей к ЦТП №20 (Лихачевское шоссе, д.27)	250	200	2027	20143,6				20143,6																
V	Модернизация (реконструкция) тепловых пунктов				334756,8	0,0	36691,2	38068,8	39480,0	40958,4	42470,4	44049,6	45662,4	47376,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	Монтаж АСУ ТП с установкой пластинчатого теплообменника на систему отопления по независимой схеме на ЦТП-18 в технологической зоне котельной Театральная, 7				18345,6		18345,6																		
2	Реконструкция ЦТП-25 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				18345,6		18345,6																		
3	Реконструкция ЦТП-1 с заменой				19034,4			19034,4																	

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в прогнозных ценах																				
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	оборудования, отработавшего нормативный срок службы																								
4	Реконструкция ЦТП-2 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				19034,4			19034,4																	
5	Реконструкция ЦТП-3 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				19740,0				19740,0																
6	Реконструкция ЦТП-4 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				19740,0				19740,0																
7	Реконструкция ЦТП-5 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				20479,2					20479,2															
8	Реконструкция ЦТП-6 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				20479,2					20479,2															
9	Реконструкция ЦТП-10 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				21235,2						21235,2														
10	Реконструкция ЦТП-24 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				21235,2						21235,2														
11	Реконструкция ЦТП-11 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				22024,8							22024,8													
12	Реконструкция ЦТП-12 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				22024,8								22024,8												

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в прогнозных ценах																					
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
13	Реконструкция ЦТП-13 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				22831,2									22831,2												
14	Реконструкция ЦТП-14 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				22831,2									22831,2												
15	Реконструкция ЦТП-Менделеева, 23 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				23688,0										23688,0											
16	Реконструкция ЦТП-30 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				23688,0										23688,0											

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

В настоящей схеме теплоснабжения ГО Долгопрудный предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения – не предусмотрено.

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

В ГО Долгопрудный предусмотрена закрытая схема теплоснабжения на нужды ГВС. Приготовление теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей осуществляется в теплообменниках котельных и ЦТП (ИТП).

В настоящей схеме теплоснабжения ГО Долгопрудный предложений для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения – не предусмотрено.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Расчёт показателей эффективности доходного инвестиционного мероприятия производился в соответствии с нормативно-методическими документами Министерства экономического развития Российской Федерации и Министерства регионального развития Российской Федерации, а также общепринятыми бизнес-практиками инвестиционного анализа.

При оценке эффективности инвестиционного проекта были использованы следующие материалы:

- Тарифная документация теплоснабжающей организации;
- Бухгалтерская отчётность теплоснабжающей организации;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.10.2009 № 493 «Об утверждении Методики расчёта показателей и применения критериев эффективности региональных инвестиционных проектов, претендующих на получение государственной поддержки за счёт бюджетных ассигнований Инвестиционного фонда Российской Федерации»;
- Сценарные условия долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года, Минэкономразвития России;
- Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей рассчитаны по укрупнённым показателям сметной стоимости на основании расчетов по аналогичным объектам, по которым проведены конкурсы и закупки, опубликованные на сайте zakupki.gov.ru и укрупненных сметных нормативов:
 - НЦС 81-02-13-2024. Сборник №13. «Наружные тепловые сети», утверждённых приказом Минстроя России от 26.02.2024 № 142/пр «Об утверждении укрупненных сметных нормативов цены строительства».
 - НЦС 81-02-19-2024. Сборник №19. «Здания и сооружения городской инфраструктуры», утверждённых приказом Минстроя России от 16.02.2024 № 118/пр «Об утверждении укрупненных сметных нормативов цены строительства»;
- Прочие материалы, в том числе информационные ресурсы сети Интернет.

Эффективность инвестиций характеризуется системой показателей, отражающих соотношение затрат и результатов применительно к интересам его участников.

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

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

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

1. Финансовый план программ построен на основании данных управленческого учёта.
2. Все расчёты, представленные в финансовом плане, приведены в рублях, в текущих (прогнозных) ценах.
3. Горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, равен 19 годам (с 2024 до 2043 года включительно) с момента осуществления первых инвестиций. Интервал планирования равен 1 году.
4. Расчёты построены на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года.
5. Расчёты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

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

- чистой приведённой стоимости (NPV);
- внутренней нормы доходности (IRR);
- индекс доходности инвестиций (PI);
- срока окупаемости капитальных вложений.

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

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

В связи с тем, что проекты Схемы теплоснабжения имеют длительные периоды окупаемости, что связано с тарифным регулированием, в проекте дополнительно представлены расчётные величины надбавок к экономически обоснованному тарифу, с целью определить показатели эффективности при $NPV = 0$. В таких условиях IRR проекта становится равным ставки дисконтирования, а сам проект – безубыточным.

Индекс доходности инвестиций (PI) тесно связан с показателем чистой современной ценности инвестиций, но, в отличие от последнего, позволяет определить не абсолютную, а относитель-

ную характеристику эффективности инвестиций. Показатель PI наиболее целесообразно использовать для ранжирования имеющихся вариантов вложения средств в условиях ограниченного объема инвестиционных ресурсов.

Обобщенные показатели экономической эффективности инвестиций представлены в таблице 9.6. Анализ приводится с учетом выхода на положительный NPV при IRR=20 %.

Таблица 9.6 – Показатели эффективности инвестиций

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Без надбавки	С надбавкой
	Горизонт планирования		2043г.	
	Ставка дисконтирования	%	11,59%	
1	Статические показатели			
1.1.	Срок окупаемости программы без учёта дисконтирования с начала реализации программы (PBP)	лет	25,0	12,1
2	Дисконтные показатели			
2.1.	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	тыс. руб.	-1 181 164	220 131
2.2.	Внутренняя норма доходности проекта (IRR)	%	-	19,22%
2.2.	Индекс доходности инвестиций (PI)	×	-0,91	0,07
2.2.	Срок окупаемости программы с учётом дисконтирования с начала реализации программы (DPBP)	лет	33,2	16,8

На основании выполненных расчётов можно сделать следующие выводы: с учётом длительного периода окупаемости проектов Схемы теплоснабжения эффективность может быть оценена по более высоким показателям.

Отрицательный NPV в первом случае может быть связан с применением в настоящей работе ограничения по темпам роста тарифов на тепловую энергию, а также тем, что основная часть капитальных вложений будет направлена на строительство и реконструкцию тепловых сетей, окупаемость которых очень продолжительна ввиду долгого срока эксплуатации, что не позволяет достичь окупаемости с учётом дисконтирования в горизонте планирования.

При этом в случае предоставления организациям дополнительных мер бюджетной поддержки (подробнее о вариантах поддержки – в заключении) организации смогут сократить объёмы привлекаемых кредитов либо сократить сроки их возврата, что может способствовать достижению положительных показателей эффективности инвестиций.

Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, а также эффективность инвестиций от их реализации представлены в таблице 9.7.

Таблица 9.7 - Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
Источники тепловой энергии					3801649,0			16,6
I	Строительство новых котельных для подключения перспективных потребителей, изменения технологической зоны за счет переключения потребителей от других источников теплоснабжения				3101314,3			18,6
1	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, ул. Циолковского (в т.ч. ПИР) (60 МВт)			2025-2027	995757,6	средства регионального, местного бюджета	повышение эффективности и надежности теплоснабжения	13
2	Строительство новой котельной Котельная № 1 П			2043	421111,3	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
3	Строительство новой котельной Котельная № 2 П			2043	581610,4	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
4	Строительство новой котельной Котельная № 3 П			2043	483086,2	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
5	Строительство новой котельной Котельная № 4 П			2043	619748,8	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
II	Реконструкция (капитальный ремонт) существующих котельных				700334,7			14,5
1	Капитальный ремонт котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, ул.			2024-2025	75331,8	средства регионального, местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	14

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
	Первомайская, д.40 (в т.ч. ПИР)							
2	Капитальный ремонт котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, ул. Заводская, д.15 (в т.ч. ПИР)			2024-2025	84091,3	средства регионального, местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	14
3	Капитальный ремонт котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, ул. Театральная, д.7 (в т.ч. ПИР)			2024-2025	188206,5	средства регионального, местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	14
4	Реконструкция котельной ул. Станционная д.1 с увеличением мощности с 7,4 Гкал/ч до 9,0 Гкал/ч			2024	93450,0	средства местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	14
5	Техническое перевооружение котельной ул. Речная д.14 с увеличением мощности с 8,1 Гкал/ч до 10,6 Гкал/ч			2024	93450,0	средства местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	14
6	Реконструкция котельной Павельцево с заменой котельного оборудования без изменения мощности			2027	26320,7	средства местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	14

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
7	Реконструкция котельной ул. Заводская д. 2 (оборудование и здание) без изменения мощности			2025	32760,0	средства местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	14
8	Реконструкция АИТ-7 заменой котельного оборудования без изменения мощности			2028	23715,7	средства местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	14
9	Реконструкция АИТ-8 заменой котельного оборудования без изменения мощности			2029	13568,7	средства местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	14
10	Реконструкция котельной №103 без изменения мощности			2025-2026	42000,0	средства местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	14
11	Установка дизель-генераторов (ДГА) на 7 котельных МУП "Инженерные сети г. Догорудного" (ул. Заводская д. 2, ул. Театральная, д.7, ул. Октябрьская д.22. корп.4, ул. Первомайская д.40, ул. Станционная д.1, ул.Речная д.14 и мкр. Павельцево)			2026-2032	27440,0	средства местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	20
Тепловые сети, насосные станции и тепловые пункты					1121173,4			16,7

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
III	Реконструкция (капитальный ремонт тепловых сетей для повышения надежности)				558500,6			15,0
1	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной ДНПП по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, участки тепловой сети от ТК-5 - ТК-56, ТК-11 - ТК-85, ТК-103 - ж/д 13 по ул. Октябрьская (ТС), ТК-86 - ТК-94, ТК-2 - ТК-41, ТК-3 - ж/д 6 по ул. Циолковского (Т7), ж/д 9/4 по ул. Первомайская - ж/д 11 по ул. Первомайская, ж/д 11 по ул. Первомайская – ж/д 13/3 по ул. Первомайская, ТК-12-ТК-34, ТК-34 - ж/д 7 по ул. Циолковского, ТК-14 - ж/д 9 по ул. Циолковского (в т.ч. ПИР)	200 150 125 100	3142	2025	211362,3	средства регионального, местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	15

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
2	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Заводская 2, участки ТК-23 - ЦТП-8, ЦТП-7 (в т.ч. ПИР)	300	36	2024	3446,3	средства регионального, местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	15
3	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Заводская 2, участки ТК-51 - СК-52, ЦТП-21 - ТК-21, ТК-21 - ж/д 22 по Лихачевскому шоссе, ТК-21 - ж/д 38 по ул. Парковая, ж/д 21 по Лихачевскому шоссе, ТК-38 - ж/д 10 по ул. Молодежная, ТК-38 - ж/д 7 по Лихачевскому шоссе, ТК-38 - ж/д 4 по ул. Молодежная, ЦТП-9 - школа №13 (Моло-	200 150 125 100	1434	2025	96465,2	средства регионального, местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	15

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
	дѐжная 10А), Молодежная, 20, Лихачевское шоссе 13к1 (в т.ч. ПИР)							
4	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Заводская 15, участки ж/д 20 по Лихачевскому шоссе - ж/д 20к1 по Лихачѐвскому шоссе, ж/д 20к2 по Лихачевскому шоссе - ж/д 20к3 по Лихачѐвскому шоссе, ТК-1 - ж/д 18 по пр-ту Пацаева (в т.ч. ПИР)	200 150 125 100	330	2025	22199,1	средства регионального, местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	15
5	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Спортивная 3а, участки СК - Лихачевское шоссе 6 к3 (д/сад №25), СК - Т11, Железнякава 2а -	150 100	620	2025	41707,4	средства регионального, местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	15

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
	6, ЦТП-2 ж/д 7 по ул. Спортивная (в т.ч. ПИР)							
6	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Спортивная 3а, участки ЦТП-27 по пр-ту Пацаева (в т.ч. ПИР)	250	6	2024	574,4	средства регионального, местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	15
7	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Первомайская 40, участки ТК-5 - ж/д 31 по Московскому шоссе, ТК-6 ж/д 48 по ул.Первомайская, ТК-12 - ж/д 35 по Московскому шоссе,	150 100	450	2024	30271,5	средства регионального, местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	15

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
	ЦТП "Скорая помощь" - ТК-13А, ТК-13А - ТК-16, ТК-16 - ТК-17 (в т.ч. ПИР)							
8	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной Театральная 7 по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, участки Театральная, д. 16, Театральная, д. 8, Дирижабельная, д. 24, ТК-3 - ж/д 45 по Московскому шоссе, ТК-12 до дороги в сторону школы №9 (в т.ч. ПИР)	100	330	2024	22199,1	средства регионального, местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	15
9	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Станционная 1, участки от медскладов в сторону частного сектора (в т.ч. ПИР)	150	200	2024	13454,0	средства регионального, местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	15

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
10	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Ленинградская 19, участки по ул. Ленинградская 19 (в т.ч. ПИР)	150	134	2024	9014,2	средства регионального, местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	15
11	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Восточная 47, участки ТК - ж/д 33 по ул. Восточная, ж/д 40 - ж/д 42 по ул. Восточная (в т.ч. ПИР)	100	139	2024	9350,5	средства регионального, местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	15
12	Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения от котельной по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, Октябрьская 22, участок тепловой сети по ул.	150	388	2024	26100,8	средства регионального, местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	15

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
	Павлова, д.2 (больничный городок) (в т.ч. ПИР)							
13	Реконструкция сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения (ул. Первомайская д.д 22-28-ул. Менделеева д.д. 17-22-подстанция "Скорой помощи"	20,32,40,50,65,100,150	451	2024	10189,4	собственные средства МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного", амортизация (ИП)	повышение надежности теплоснабжения	15
14	Реконструкция тепловых сетей МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного", отработавших нормативный срок службы	100-300		2028-2043	62166,4	средства местного бюджета	повышение надежности теплоснабжения	15
IV	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей				293872,8			20,0
1	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ЖК "Бригантина" 13-24 эт. МКЖД, ул. Заводская, к. 3. Застройщик ООО "СЗ "Гранель Инвест"> L - 57; 101; 16 м, D - 325; 133; 108 мм.	325,133,108	174	2025	6542,8	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
2	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ЖК "Бригантина", 24 эт. МКЖД ул. Заводская, к. 2. Застройщик ООО "СЗ "Гранель Инвест"> L - 55; 13; 11 м, D - 325; 133; 80 мм.	325,133,80	79	2025	8257,6	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
3	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ЖК "Бригантина", 23 эт. МКЖД ул. Заводская, к. 1. Застройщик ООО "СЗ "Гранель Инвест"> L - 197; 17 м, D - 325; 133 мм.	325,133	214	2027	22368,7	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
4	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ЖК "Бригантина" ЛОС, Очистные сооружения ливневых стоков. г. Долгопрудный, ул. Парковая, д. 37. Застрой-	159	151	2024	8104,8	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
	щик ООО "СЗ "Гранель Инвест"> L - 151 м, D - 159 мм.							
5	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <17 эт. МКЖД, мкр. «Южный». Застройщик ООО "Долгопрудненская СК", АО "ДУКС"> L - 162; 35 м, D - 250; 200 мм.	250, 200	197	2043	18086,2	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
6	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <19 эт. МКЖД, мкр. по пр. Пацаева> L - 161; 62 м, D - 250; 200 мм.	250, 200	223	2043	20473,2	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
7	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <25 эт. МКЖД, мкр. "Хлебниково"> L - 180 м, D - 200 мм.	200	180	2043	13026,2	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
8	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская>	150, 100	80	2028	4293,9	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
	L - 48; 32 м, D - 150 отопл; 100 отопл мм.							
9	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская> L - 364; 33 м, D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	397	2028	21308,7	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
10	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская> L - 82; 28 м, D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	110	2028	5904,2	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
11	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская> L - 46; 28 м, D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	74	2028	3971,9	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
12	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу ул. Заводская> L - 73; 27 м, D - 150 отопл; 100 отопл мм.	150, 100	100	2028	5367,4	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
13	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Южный"> L - 26 м, D - 100 мм.	100	26	2043	1137,6	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
14	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Водники"> L - 36 м, D - 100 мм.	100	36	2043	1575,2	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
15	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад (встр.) по адресу мкр. "Водники"> L - 102 м, D - 100 мм.	100	102	2043	4463,0	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
16	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Хлебниково"> L - 36 м, D - 100 мм.	100	36	2043	1575,2	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
17	Строительство тепловых сетей для подключения абонента	80	285	2043	12188,7	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
	<Детский сад по адресу мкр. "Хлебниково"> L - 285 м, D - 80 мм.							
18	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Хлебниково"> L - 105 м, D - 80 мм.	80	105	2043	4490,6	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
19	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад (встр.) по адресу мкр. по ул. Пацаева> L - 165 м, D - 100 мм.	100	165	2043	7219,6	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
20	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Детский сад по адресу мкр. "Хлебниково"> L - 455 м, D - 100 мм.	100	455	2043	19908,6	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
21	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка на 1500 мест к школе № 7 по адресу Лихачевское	150	60	2028	3220,5	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
	ш., 27> L - 30; 30 м, D - 150 отопл; 50 ГВС мм.							
22	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка на 400 мест к школе № 7 по адресу Лихачевское ш., 27> L - 37; 37 м, D - 80 отопл; 50 ГВС мм.	80, 50	74	2028	3164,8	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
23	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка к СОШ №13 по адресу ул. Молодёжная, 10а> L - 45; 45 м, D - 100 отопл; 50 ГВС мм.	100, 50	90	2028	3938,0	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
24	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Пристройка к СОШ №3 по адресу ул. Ленинградская, 10а> L - 56 м, D - 80 мм.	80	56	2028	2395,0	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
25	Строительство тепловых сетей для подключения абонента	200, 125	153	2043	11072,3	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
	<Общеобразовательная школа по адресу мкр. "Южный"> L - 131; 22 м, D - 200; 125 мм.							
26	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общеобразовательная школа по адресу мкр. "Водники"> L - 31 м, D - 150 мм.	150	31	2043	1663,9	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
27	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общеобразовательная школа по адресу мкр. по пр. Пацаева> L - 60 м, D - 150 мм.	150	60	2043	3220,5	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
28	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Общеобразовательная школа по адресу мкр. "Хлебниково"> L - 209 м, D - 150 мм.	150	209	2043	11217,9	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
29	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Кабинет врача общей практики (встр.)	80	160	2043	6842,8	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
	по адресу мкр. "Южный"> L - 160 м, D - 80 мм.							
30	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Поликлиника по адресу мкр. "Хлебниково"> L - 35 м, D - 80 мм.	80	35	2043	1496,9	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
31	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Универсальный ЦСО (встр./пристр.) по адресу мкр. в южной части города> L - 227; 55 м, D - 150; 100 мм.	150, 100	282	2043	15136,2	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
32	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Реконструкция УКДЦ «Полет» универсального культурно-досугового центра со зрительным залом на 500 мест, 325 кв. м. по адресу ул. Флотская,	80	15	2028	641,5	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
	1> L - 15 м, D - 80 мм.							
33	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Реконструкция детской школы искусств по адресу ул. Флотская, 2> L - 14 м, D - 80 мм.	80	14	2028	598,7	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
34	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <ФОК с бассейном по адресу ул. Заводская> L - 28 м, D - 100 мм	100	28	2028	1225,1	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
35	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <СОШ на 550 мест по адресу мкр. Центральный, к. 44> L - 100 м, D - 150 мм	150	100	2024	5367,4	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
36	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Реконструкция Административное зда-	80	52	2024	2223,9	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
	ние по адресу ул. Диржабельная, 21> L - 52 м, D - 80 мм							
37	Строительство тепловых сетей от БМК-60МВт по адресу: Московская область, г.о. Долгопрудный, ул. Циолковского для переключения на нее потребителей котельной ПАО "ДНПП"	500	85	2027	13039,8	средства местного бюджета	повышение эффективности и надежности теплоснабжения	20
38	Строительство тепловых сетей для подключения потребителей к ЦТП №20 (Лихачевское шоссе, д.27)	250	200	2027	17143,5	средства застройщика	подключение перспективных потребителей	20
V	Модернизация (реконструкция) тепловых пунктов				268800,0			15,0
1	Монтаж АСУ ТП с установкой пластинчатого теплообменника на систему отопления по независимой схеме на ЦТП-18 в технологической зоне котельной Театральная, 7				16800,0	средства местного бюджета	повышение эффективности и надежности теплоснабжения	15

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
2	Реконструкция ЦТП-25 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0	средства местного бюджета	повышение эффективности и надежности теплоснабжения	15
3	Реконструкция ЦТП-1 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0	средства местного бюджета	повышение эффективности и надежности теплоснабжения	15
4	Реконструкция ЦТП-2 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0	средства местного бюджета	повышение эффективности и надежности теплоснабжения	15
5	Реконструкция ЦТП-3 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0	средства местного бюджета	повышение эффективности и надежности теплоснабжения	15
6	Реконструкция ЦТП-4 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0	средства местного бюджета	повышение эффективности и надежности теплоснабжения	15
7	Реконструкция ЦТП-5 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0	средства местного бюджета	повышение эффективности и надежности теплоснабжения	15

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
8	Реконструкция ЦТП-6 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0	средства местного бюджета	повышение эффективности и надежности теплоснабжения	15
9	Реконструкция ЦТП-10 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0	средства местного бюджета	повышение эффективности и надежности теплоснабжения	15
10	Реконструкция ЦТП-24 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0	средства местного бюджета	повышение эффективности и надежности теплоснабжения	15
11	Реконструкция ЦТП-11 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0	средства местного бюджета	повышение эффективности и надежности теплоснабжения	15
12	Реконструкция ЦТП-12 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0	средства местного бюджета	повышение эффективности и надежности теплоснабжения	15
13	Реконструкция ЦТП-13 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0	средства местного бюджета	повышение эффективности и надежности теплоснабжения	15

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика участка		Период реализации, год	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах	Источник финансирования	Обоснование реализации мероприятий	Эффективность инвестиций, лет
		диаметр, мм	протяженность 2-х трубная, п.м					
14	Реконструкция ЦТП-14 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0	средства местного бюджета	повышение эффективности и надежности теплоснабжения	15
15	Реконструкция ЦТП-Менделеева, 23 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0	средства местного бюджета	повышение эффективности и надежности теплоснабжения	15
16	Реконструкция ЦТП-30 с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок службы				16800,0	средства местного бюджета	повышение эффективности и надежности теплоснабжения	15
ИТОГО по источникам тепловой энергии и тепловым сетям					4922822,4			16,6

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

На момент настоящей разработки схемы теплоснабжения ГО Долгопрудный на период с 2024 до 2043 года (базовый 2023 г.) действует схема теплоснабжения ГО Долгопрудный на период 2021 до 2040 года (актуализация на 2024 год (базовый 2022 г.), утвержденная Распоряжением Министерства энергетики Московской области от 29.06.2023 №68-р.

Перечень реализованных за 2023 г. мероприятий, отраженных в действующей схеме теплоснабжения ГО Долгопрудный, а также объем осуществленных инвестиций представлен в таблице 9.8.

Таблица 9.8 - Перечень реализованных за 2023 г. мероприятий, отраженных в действующей схеме теплоснабжения ГО Долгопрудный, а также объем осуществленных инвестиций

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем инвестиций, тыс. руб. без учета НДС
	Источники тепловой энергии	1238746,0
I	Реконструкция существующих котельных, в том числе в связи с изменением технологической зоны за счет переключения потребителей от других источников теплоснабжения	1276332,0
1	Реконструкция котельной Театральная, 7 с увеличением мощности с 24,9 Гкал/час до 70 Гкал/час	600000,0
2	Реконструкция котельной Ленинградская, 19, с увеличением мощности с 3,6 Гкал/час до 6,88 Гкал/час, с прокладкой сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения для переключения муниципальных жилых домов по ул. Тимирязевская 4, 6 и ул. Южная 1а, 2а от котельной АО "Вегета" – Ду-65-200 мм (700м); подключение ГБУЗ МО «ДЦГБ», МБОУ «Школа №4» и бывшего санатория «Бирюсинка» – 2Ду=2х200 мм (2000м)	266300,0
3	Реконструкция котельной ул. Спортивная, д.3а (в т.ч ПИР и технологическое присоединение к электрическим сетям) увеличением мощности с 43,2 Гкал/ч до 58,2 Гкал/ч	338705,1
13	Реконструкция АИТ-6 с заменой котельного оборудования для увеличения мощности с 8,04 Гкал/ч до 9,97 Гкал/ч для подключения школы на 550 мест и пристройки к школе №14 мкр. Центральный	41326,9
14	Реконструкция котельной №103 без изменения мощности	30000,0
II	Строительство новых котельных для подключения перспективных потребителей	12414,0
19	Строительство блочно-модульной котельной установленной мощностью 0,6 МВт (с децентрализованной системой теплоснабжения)	12414,0
	Тепловые сети, насосные станции и тепловые пункты	18784,5
V	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (и/или существующих потребителей из технологической зоны переключаемой котельной)	18784,5
178	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <23 эт. МКЖД по адресу ул. Заводская, Корпус 4> Общая характеристика участков: длина L - 48; 14; 14 м, диаметр D - 325; 133; 80 мм. (п. 178)	3528,0
179	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <18 эт. МКЖД по адресу ул. Заводская, Корпус 5> Общая характеристика участков: длина L - 76; 115; 49 м, диаметр D - 325; 159; 108 мм. (п. 179)	11485,6
214	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <пристройка на 300 мест к зданию АО СОИШ №14 по адресу г. Долгопрудный, ул. Новый бульвар, д.21, к.3> Общая характеристика участков: длина L - 70 м, диаметр D - 100 мм. (п. 214)	1750,7
218	Строительство тепловых сетей для подключения абонента <Акушерское отделение с блоком лабораторий ГБУЗ МО «Долгопрудненская центральная городская больница» по адресу г. Долгопрудный, ул. Павлова, д.2> Общая характеристика участков: длина L - 29 м, диаметр D - 100 мм. (п. 218)	725,3
219	Строительство тепловых сетей для подключения Блокированного жилого дома. Корпус 2, г. Долгопрудный, ул. Школьная 1-я (Застройщик ООО "ЗЕЛЕНАЯ ДОЛИНА") Общая характеристика участков: длина L - 45 м, диаметр D - 100,80 мм. (п. 219)	765,9

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем инвести- ций, тыс. руб. без учета НДС
220	Строительство тепловыхсетей для подключения Блокированного жилого дома. Корпус 1, г. Долгопрудный, ул. Школьная 1-я (Застройщик ООО "ЗЕЛЕНАЯ ДОЛИНА") Об-щая характеристика участков: длина L - 35 м, диаметр D - 80 мм. (п. 220)	529,0
ИТОГО		1307530,5

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

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Согласно постановления Администрации городского округа Долгопрудный Московской области от 01.12.2014 №995-ПА муниципальному предприятию «Инженерные сети г. Долгопрудного» на территории ГО Долгопрудный присвоен статус единой теплоснабжающей организации.

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Описание границ зон деятельности МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного» - единой теплоснабжающей организации в границах ГО Долгопрудный назначенной постановлением Администрации городского округа Долгопрудный Московской области от 01.12.2014 №995-ПА представлено в таблице 10.1 и на рисунке 10.1.

Таблица 10.1 – Описание границ зон деятельности МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного» - единой теплоснабжающей организации в границах ГО Долгопрудный назначенной постановлением Администрации городского округа Долгопрудный Московской области от 01.12.2014 №995-ПА

№ п/п	Единая теплоснабжающая организация	Границы зон деятельности организаций, входящих в ЕТО	Зоны действия источников тепловой энергии, входящих в состав ЕТО
1	МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного» (ЕТО-1)	МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»	Зона действия Котельной ул. Спортивная, д.3а
2			Зона действия Котельной ул.Театральная, д.7
3			Зона действия Котельной ул.Заводская д.2
4			Зона действия Котельной ул.Заводская д.15
5			Зона действия Котельной ул.Октябрьская д.22. корп.4
6			Зона действия Котельной ул.Первомайская д.40
7			Зона действия Котельной ул.Станционная д.1
8			Зона действия Котельной ул.Ленинградская д.19
9			Зона действия Котельной ул.Речная д.14
10			Зона действия Котельной мкр. Павельцево
11			Зона действия Модульной котельной
12			Зона действия АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а
13			Зона действия АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а
14			Зона действия АИТ-8 Лихачёвский пр., д.68, к.4
15		ПАО «ДНПП»	Зона действия Котельной ПАО «ДНПП»
16		ГОУ ВПО «МФТИ»	Зона действия Котельной ГОУ ВПО «МФТИ»
17		ФГБУ «ЦЖКУ»	Зона действия Котельной №103
18			Зона действия Котельной №94
19		ООО «Гранель Инжиниринг»	Зона действия Котельной ЖК «Бригантина»
20		ООО «Теплосервис»	Зона действия Котельной №29 (ООО «Теплосервис»)

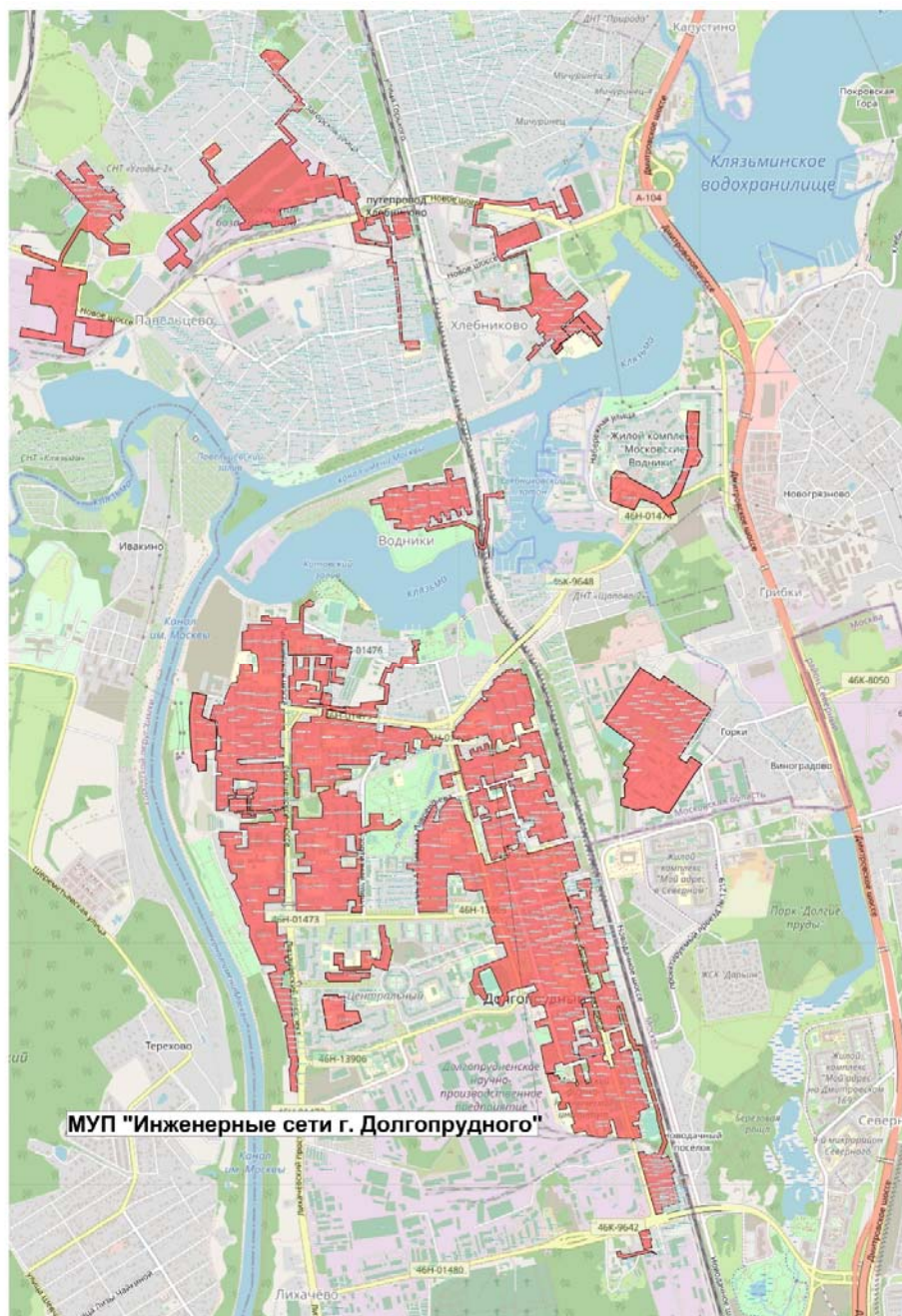


Рисунок 10.1 – Зоны деятельности ЕТО -1 - МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного» в границах ГО Долгопрудный

Описание границ зон деятельности единых теплоснабжающих организаций в границах ГО Долгопрудный предлагаемых к назначению в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» представлено в таблице 10.2 и приведено на рисунке Рисунок 10.1.

Таблица 10.2 – Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации в границах ГО Долгопрудный предлагаемой к назначению в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808

№ п/п	Единая теплоснабжающая организация	Организации, объекты которых входят в ЕТО	Зоны действия источников тепловой энергии, входящих в состав ЕТО
1	МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного» (ЕТО-1)	МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»	Зона действия Котельной ул. Спортивная, д.3а (г. Долгопрудный, ул. Спортивная, д.3а) Зона действия Котельной ул. Театральная, д.7 (г. Долгопрудный, ул. Театральная, д.7)

№ п/п	Единая теплоснабжающая организация	Организации, объекты которых входят в ЕТО	Зоны действия источников тепловой энергии, входящих в состав ЕТО
			Зона действия Котельной ул.Заводская д.2 (г. Долгопрудный, ул.Заводская д.2)
			Зона действия Котельной ул.Заводская д.15 (г. Долгопрудный, ул.Заводская д.15)
			Зона действия Котельной ул.Октябрьская д.22. корп.4 (г. Долгопрудный, ул.Октябрьская д.22. корп.4)
			Зона действия Котельной ул.Первомайская д.40 (г. Долгопрудный, ул.Первомайская д.40)
			Зона действия Котельной ул.Станционная д.1 (г. Долгопрудный, ул.Станционная д.1)
			Зона действия Котельной ул.Ленинградская д.19 (г. Долгопрудный, ул.Ленинградская д.19)
			Зона действия Котельной ул.Речная д.14 (г. Долгопрудный, ул.Речная д.14)
			Зона действия Котельной мкр. Павельцево (г. Долгопрудный, мкр. Павельцево)
			Зона действия Модульной котельной (г. Долгопрудный, Лихачевский проезд,7,9)
			Зона действия Котельной АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а (г. Долгопрудный, ул. Новый бульвар 17а)
			Зона действия Котельной АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а (г. Долгопрудный, Лихачёвский пр., д.74а)
			Зона действия Котельной АИТ-8 Лихачёвский пр., д.68, к.4
			Зона действия Котельной №103 (г. Долгопрудный, в/г №20 (Долгопрудный-5), ул. Восточная, 103)
	ПАО «ДНПП»	Зона действия Котельной ПАО «ДНПП» (г. Долгопрудный, пл. Собина, д.1)	
	ГОУ ВПО «МФТИ»	Зона действия Котельной ГОУ ВПО «МФТИ» (г. Долгопрудный, Научный пер., 5, стр.1)	
2	ФГБУ «ЦЖКУ» (ЕТО-2)	ФГБУ «ЦЖКУ»	Зона действия Котельной №94 (Долгопрудный, в/г №20 (Долгопрудный-5), ул. Восточная, 94)
3	ООО «Гранель Инжиниринг» (ЕТО-3)	ООО «Гранель Инжиниринг»	Зона действия Котельной ЖК «Бригантина» (г. Долгопрудный, ул. Молодежная, д.9а)
4	ООО «Теплосервис» (ЕТО-4)	ООО «Теплосервис»	Зона действия Котельной №29 (ООО «Теплосервис» (г. Долгопрудный, ул. Московская, д.50В)

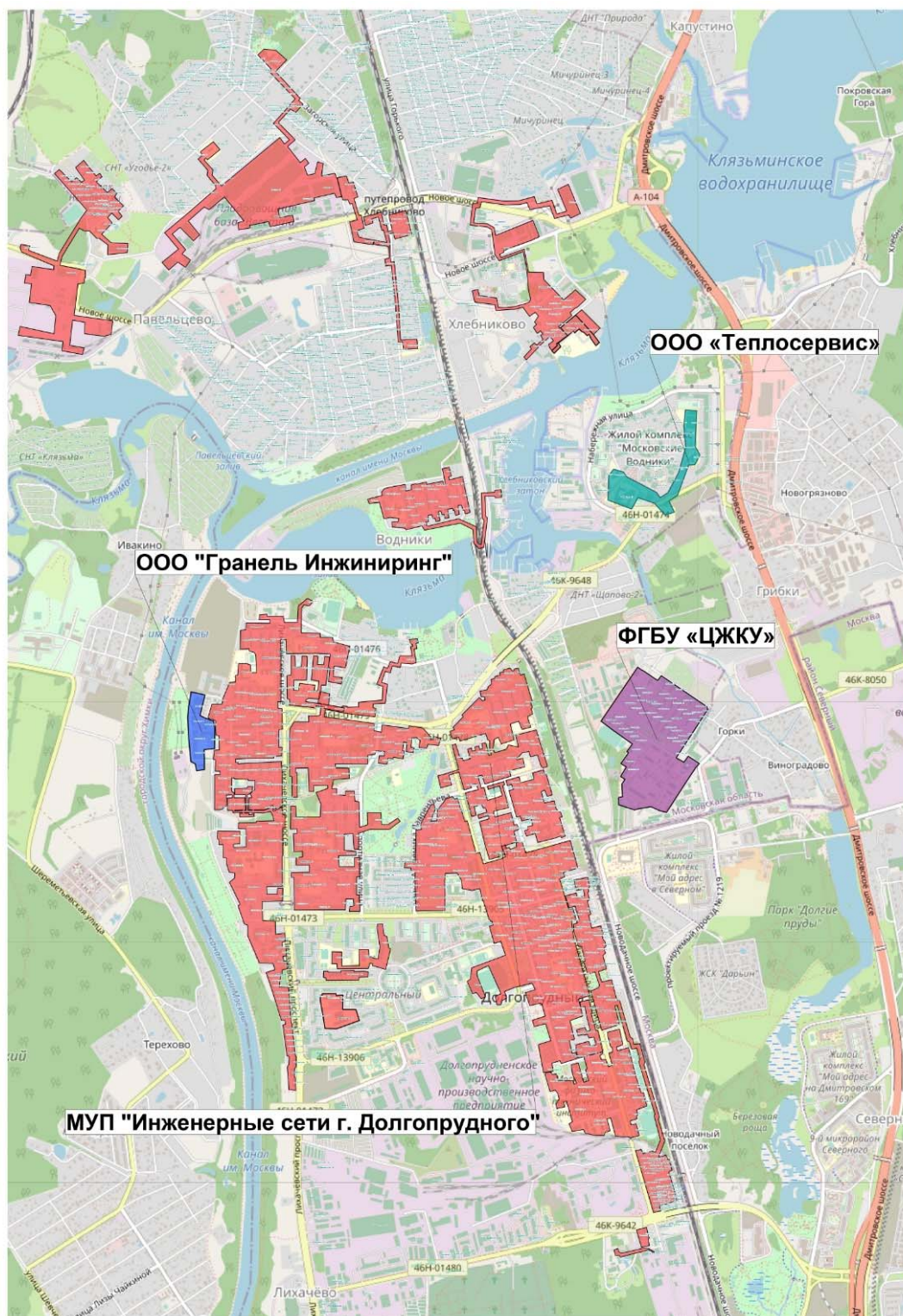


Рисунок 10.2 – Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций в границах ГО Долгопрудный предлагаемых к назначению в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808

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

В соответствии с п. 11 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»: «Теплоснабжающая организация» - организация, осуществляющая продажу потребителям и

(или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии(мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)».

В соответствии с п. 28 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

Критерии определения единой теплоснабжающей организации:

– владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

– размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепла и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации;

– в случае наличия двух претендентов статус присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технической возможности и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, что обосновывается в схеме теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация обязана:

– заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

- осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы;
- надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;
- осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

В соответствии с пунктом 14 «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» ... при разработке проекта новой схемы теплоснабжения раздел 10 "Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)", предусмотренный подпунктом "к" пункта 4 требований к схемам теплоснабжения, содержащийся в схеме теплоснабжения (актуализированной схеме теплоснабжения), включается в указанный проект в неизменном виде, за исключением:

а) случаев, указанных в пункте 13 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08 августа 2012 г. № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";

б) случая возникновения новой зоны (новых зон) деятельности единой теплоснабжающей организации.

Согласно постановления Администрации городского округа Долгопрудный Московской области от 01.12.2014 №995-ПА муниципальному предприятию «Инженерные сети г. Долгопрудного» присвоен статус единой теплоснабжающей организации на территории ГО Долгопрудный.

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

В отношении заявок, поданных на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, действуют положения «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

а) статья 5. Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии. Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

б) статья 8. В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

в) статья 9. В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

В соответствии с информацией, полученной от администрации ГО Долгопрудный заявок на присвоение юридическим лицам статуса единой теплоснабжающей организации на момент настоящей разработки. схемы теплоснабжения ГО Долгопрудный на период 2024 - 2043 гг. – не поступало.

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа

На момент настоящей разработки схемы теплоснабжения ГО Долгопрудный на период с 2024 до 2043 года (базовый 2023 г.) действует схема теплоснабжения ГО Долгопрудный на период 2021 до 2040 года (актуализация на 2024 год) (базовый 2022 г.), утвержденная Распоряжением Министерства энергетики Московской области от 29.06.2023 №68-р «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения городского округа Долгопрудный Московской области на период с 2021 по 2040 год).

Статус единой теплоснабжающей организации в границах городского округа Долгопрудный присвоен постановлением Администрации городского округа Долгопрудный Московской области от 01.12.2014 №995-ПА муниципальному предприятию «Инженерные сети г. Долгопрудного».

За период, предшествующий разработке настоящей схемы теплоснабжения в 2024г. в зонах действия ЕТО произошли следующие изменения:

- в зоне деятельности ЕТО МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного» Котельная ОАО «ПО «ТОС» (г. Долгопрудный, Лихачевский пр-д, д.5) в связи с переключением единственного стороннего потребителя на собственный нецентрализованный источник тепловой энергии №65 (котельная МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного» (г. Долгопрудный, Лихачёвский проезд, 11) переведена в схему теплоснабжения ГО Долгопрудный в разряд производственных котельных со статусом «нецентрализованный источник тепловой энергии» (№66);

- в зоне деятельности ЕТО МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного» Котельная АО «Вегетта» (г. Долгопрудный, мкр-н Шереметьевский, ул. Южная, д.1, стр.1) в связи с переключением с отопительного сезона 2023/2024гг. потребителей жилого (жилых домов по ул. Южная, д.1а, д.2а, ул. Тимирязевская, д.4, д.6) и социального (ГБУЗ МО «ДЦГБ», МБОУ «Школа №4» и бывшего санатория «Бирюсинка») сектора на котельную ул. Ленинградская д.19 (МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного") и теплоснабжением только собственных потребителей организации переведена в

схеме теплоснабжения ГО Долгопрудный в разряд производственных котельных со статусом «нецентрализованный источник тепловой энергии» (№67);

- после проведенного обследования системы теплоснабжения в районе г. Долгопрудный, ул. Московская в централизованные источники тепловой энергии добавлена зона деятельности организации ООО «Теплосервис (ЕТО-4), с котельной №29 (ООО «Теплосервис») (г. Долгопрудный, ул. Московская, д.50В), в действующей схеме теплоснабжения ГО Долгопрудный имевшая статус «нецентрализованный источник тепловой энергии» (№29).

Описание границ зон деятельности МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного» - единой теплоснабжающей организации в границах ГО Долгопрудный назначенной постановлением Администрации городского округа Долгопрудный Московской области от 01.12.2014 №995-ПА представлено в таблице 15.4.

Таблица 10.3 - Описание границ зон деятельности МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного» - единой теплоснабжающей организации в границах ГО Долгопрудный назначенной постановлением Администрации городского округа Долгопрудный Московской области от 01.12.2014 №995-ПА

№ п/п	Единая теплоснабжающая организация	Границы зон деятельности организаций, входящих в ЕТО	Зоны действия источников тепловой энергии, входящих в состав ЕТО
1	МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного» (ЕТО-1)	МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»	Зона действия Котельной ул. Спортивная, д.3а
2			Зона действия Котельной ул.Театральная, д.7
3			Зона действия Котельной ул.Заводская д.2
4			Зона действия Котельной ул.Заводская д.15
5			Зона действия Котельной ул.Октябрьская д.22. корп.4
6			Зона действия Котельной ул.Первомайская д.40
7			Зона действия Котельной ул.Станционная д.1
8			Зона действия Котельной ул.Ленинградская д.19
9			Зона действия Котельной ул.Речная д.14
10			Зона действия Котельной мкр. Павельцево
11			Зона действия Модульной котельной
12			Зона действия АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а
13			Зона действия АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а
14			Зона действия АИТ-8 Лихачёвский пр., д.68, к.4
15		ПАО «ДНПП»	Зона действия Котельной ПАО «ДНПП»
16		ГОУ ВПО «МФТИ»	Зона действия Котельной ГОУ ВПО «МФТИ»
17		ФГБУ «ЦЖКУ»	Зона действия Котельной №103
18			Зона действия Котельной №94
19		ООО «Гранель Инжиниринг»	Зона действия Котельной ЖК «Бригантина»
20		ООО «Теплосервис»	Зона действия Котельной №29 (ООО «Теплосервис»)

Предлагаемый, в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», реестр единых теплоснабжающих организаций в границах ГО Долгопрудный с описанием оснований для внесения представлен в таблице 10.4.

Таблица 10.4 - Предлагаемый, в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», реестр единых теплоснабжающих организаций в границах ГО Долгопрудный с описанием оснований для внесения

№ п/п	Единая тепло-снабжающая организация	Организации, объекты которых входят в ЕТО	Границы системы теплоснабжения в зоне ЕТО	Описание оснований для внесения в реестр ЕТО
1	МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного» (ЕТО-1)	МУП «Инженерные сети г. Долгопрудного»	Система теплоснабжения от Котельной ул. Спортивная, д.3а (г. Долгопрудный, ул. Спортивная, д.3а)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808
			Система теплоснабжения от Котельной ул. Театральная, д.7 (г. Долгопрудный, ул. Театральная, д.7)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808
			Система теплоснабжения от Котельной ул.Заводская д.2 (г. Долгопрудный, ул.Заводская д.2)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808
			Система теплоснабжения от Котельной ул.Заводская д.15 (г. Долгопрудный, ул.Заводская д.15)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808
			Система теплоснабжения от Котельной ул.Октябрьская д.22. корп.4 (г. Долгопрудный, ул.Октябрьская д.22. корп.4)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808
			Система теплоснабжения от Котельной ул.Первомайская д.40 (г. Долгопрудный, ул.Первомайская д.40)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808
			Система теплоснабжения от Котельной ул.Станционная д.1 (г. Долгопрудный, ул.Станционная д.1)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808
			Система теплоснабжения от Котельной ул.Ленинградская д.19 (г. Долгопрудный, ул.Ленинградская д.19)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808
			Система теплоснабжения от Котельной ул.Речная д.14 (г. Долгопрудный, ул.Речная д.14)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808
			Система теплоснабжения от Котельной я мкр. Павельцево (г. Долгопрудный, мкр. Павельцево)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808
			Система теплоснабжения от Модульной котельной (г. Долгопрудный, Лихачевский проезд,7,9)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808
			Система теплоснабжения от Котельной АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а (г. Долгопрудный, ул. Новый бульвар 17а)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808
			Система теплоснабжения от Котельной АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а (г. Долгопрудный, Лихачёвский пр., д.74а)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808
			Система теплоснабжения от Котельной АИТ-8 Лихачёвский пр., д.68, к.4	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808
Система теплоснабжения от Котельной №103 (г. Долгопрудный, в/г №20 (Долгопрудный-5), ул. Восточная, 103)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808			

№ п/п	Единая тепло-снабжающая организация	Организации, объекты которых входят в ЕТО	Границы системы теплоснабжения в зоне ЕТО	Описание оснований для внесения в реестр ЕТО
		ПАО «ДНПП»	Система теплоснабжения от Котельной ПАО «ДНПП» (г. Долгопрудный, пл. Собина, д.1)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808
		ГОУ ВПО «МФТИ»	Система теплоснабжения от Котельной ГОУ ВПО «МФТИ» (г. Долгопрудный, Научный пер., 5, стр.1)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808
2	ФГБУ «ЦЖКУ» (ЕТО-2)	ФГБУ «ЦЖКУ»	Система теплоснабжения от Котельной №94 (Долгопрудный, в/г №20 (Долгопрудный-5), ул. Восточная, 94)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808
3	ООО «Гранель Инжиниринг» (ЕТО-3)	ООО «Гранель Инжиниринг»	Система теплоснабжения от Котельной ЖК «Бригантина» (г. Долгопрудный, ул. Молодежная д.9а)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808
4	ООО «Теплосервис» (ЕТО-4)	ООО «Теплосервис»	Система теплоснабжения от котельной №29 (ООО «Теплосервис» (г. Долгопрудный, ул. Московская, д.50В)	п.4 раздела IV ПП РФ от 08.08.2012 №808

Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяется в соответствии со ст. 18. Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Для распределения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии все теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в уполномоченный орган заявку, содержащую сведения:

- 1) о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителям и теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;
- 2) об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;
- 3) о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности.

При составлении теплового баланса были учтены перераспределения присоединенной нагрузки потребителей между источниками теплоснабжения, которые повлекли изменения в зонах действия существующих котельных.

Схемой запланированы мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия, существующих источников тепловой энергии:

–В целях переключения системы отопления и ГВС жилых домов от котельной ПАО "ДНПП" на котельную Театральная, 7, а также для улучшения качества отопления и горячего водоснабжения и уменьшения износа основных средств предлагается произвести до 2025 года реконструкцию котельной Театральная, 7 с увеличением мощности с 24,9 Гкал/час до 70 Гкал/час за счет технического перевооружения котлового оборудования с применением 3 водогрейных котлов КВ-ГМ-23,26-115 теплопроизводительностью 20 Гкал/час и 1 водогрейного котла КВ-ГМ-11,63-115 теплопроизводительностью 10 Гкал/час. Расчетная присоединенная нагрузка перераспределяемой зоны от котельной ПАО "ДНПП" на котельную Театральная, 7 составляет 33,75 Гкал/ч, в том числе нагрузка на отопление - 22,54 Гкал/ч, ГВС – 11,21 Гкал/ч.

–В целях переключения системы отопления и ГВС жилых домов по ул. Южная, д.1а, д.2а, ул. Тимирязевская, д.4, д.6 от котельной АО "Веgetта" на котельную Ленинградская, д.19, а также для улучшения качества отопления и горячего водоснабжения и уменьшения износа основных средств предлагается произвести до 2024 года реконструкцию котельной Ленинградская, 19, с увеличением мощности с 3,6 Гкал/час до 6,8 Гкал/час за счет технического перевооружения котлового оборудования с применением 4 котла теплопроизводительностью 1,7 Гкал/час (Марка котлов будет определена проектом). Расчетная присоединенная нагрузка перераспределяемой зоны от котельной АО "Веgetта" на котельную Ленинградская, д.19, составляет 2,02 Гкал/ч, в том числе нагрузка на отопление - 0,99 Гкал/ч, ГВС – 1,02 Гкал/ч. В объеме реконструкции выполнить прокладку сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения для переключения муниципальных жилых домов по ул. Тимирязевская 4, 6 и ул. Южная 1а, 2а от котельной АО "Веgetта" – Ду-65-200 мм (700м); подключение ГБУЗ МО «ДЦГБ», МБОУ «Школа №4» и бывшего санатория «Бирюсинка» – 2Ду=2х200 мм (2000м).

–На основании письма № 01/1713 от 25.12.2019 от ОАО «ПО «ТОС» в администрацию ГО Долгопрудный, схемой запланировано организация автономного источника теплоснабжения для зданий и сооружений МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного", расположенных по адресу Лихачевский проезд д. 11, а именно строительство в 2024 году блочно-модульной котельной установленной мощностью 0,6 МВт (с децентрализованной системой теплоснабжения).

Раздел 12 Решения по бесхозным тепловым сетям

Согласно статье 225 Гражданского кодекса Российской Федерации вещь признается бесхозной, если у нее отсутствует собственник или невозможно определить собственника (собственник неизвестен) либо собственник отказался от права собственности на нее.

Как показывает статистика, в населенных пунктах нашей страны насчитывается огромное количество бесхозных участков тепловых сетей. Причины появления таких сетей несколько, но главными из них, вне всякого сомнения, являются поспешные и непродуманные действия по приватизации объектов государственной собственности в начале 90-х гг. прошлого столетия. Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении" в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, *тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями*, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Затраты на содержание, ремонт и эксплуатацию бесхозных тепловых сетей учитываются регулируемой организацией отдельно от расходов, связанных с содержанием, ремонтом и эксплуатацией тепловых сетей, которыми регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании. (Приказ ФСТ России от 12.04.2013 №91 "Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов»).

Администрация и РСО постоянно ведет работу по выявлению бесхозных объектов и назначение организации уполномоченной на их эксплуатацию.

На момент актуализации схемы выявленных объектов системы теплоснабжения на территории ГО Долгопрудный собственник, которых не определен, нет.

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

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

В настоящее время утверждена и реализуется Программа Правительства Московской области «Развитие газификации в Московской области до 2030 года», утвержденная постановлением Правительства Московской области от 20.12.2004 №778/50.

В настоящее время поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Москва». Качество газа на котельных соответствует требованиям ГОСТ 5542-87.

Система распределения газа между потребителями ГО Долгопрудный трехступенчатая, с подачей газа высокого давления по газопроводам I категории ($P < 1,2$ МПа) и II категории ($P < 0,6$ МПа) категории, среднего давления по газопроводам среднего давления ($P < 0,3$ МПа) и по газопроводам низкого давления ($P < 0,005$ МПа).

Основными источниками подачи газа в вышеназванные сети являются:

- газопровод КРП-13 – ГРС Долгопрудная $P=1,2$ МПа через ГРС «ТЭЦ-21 (Долгопрудная)» - основной источник;
- магистральные газопроводы кольцевого газопровода Московской области (КГМО) - КРП-13 $P=5,5$ МПа Ду800 мм и Ду1000 мм через ГРС «Сходня» - удаленный источник для северной части г. Долгопрудного. Подача газа через г. Лобню.

От ГРС «Долгопрудная» по газопроводу высокого давления $P=0,6$ МПа $D=500-400$ мм газ поступает в центральную часть округа, пересекает его с юга на север, как бы деля его на две части - западную и восточную.

От ГГРП г. Лобни по газопроводу $P=0,6$ МПа $D=300$ мм газ поступает в северную часть округа (микрорайоны «Хлебниково», «Павельцево» и «Шереметьевский»).

Между источниками газоснабжения сеть высокого давления, закольцована. Кольцевание сети осуществляется в районе микрорайона Водники и является резервной.

Основными потребителями природного газа на территории ГО Долгопрудный являются котельные жилищно-коммунального хозяйства, ведомственные котельные и газоиспользующие технологические установки промышленных предприятий. Кроме того, природный газ используется населением, в жилых домах для приготовления пищи, отопления и частично горячего водоснабжения

К промпредприятиям и к отопительным котельным подается газ высокого и среднего давления, к потребителям жилищно-коммунального сектора - низкого давления.

Расстояние от газопроводов и газорегуляторных пунктов до зданий и сооружений регламентируется Сводом правил СП 62.13330.2011 «СНиП 42-01-2002. Газораспределительные системы». Расстояние от подземных газопроводов высокого давления ($P \leq 0,6$ МПа) до фундаментов зданий и сооружений, в свету, - 7 м. От газопроводов среднего давления ($P \leq 0,3$ МПа) – 4 м. Охранная зона стальных трубопроводов – по два метра с каждой стороны. Расстояние в свету от отдельно стоящих ГРП до зданий и сооружений при давлении газа на вводе в ГРП ($P \leq 0,6$ МПа) -10 метров.

В соответствии с Программой «Развитие газификации в Московской области до 2030 года» в ГО Долгопрудный запланирован ряд мероприятий по газификации (газораспределительная организация АО «Мособлгаз»):

- Реконструкция участка газовой распределительной сети от ГРС «ТЭЦ21» № 10/7, кадастровый номер 50:12:0060114:937, в части газопровода в Выхино-Головино, отвод к г. Долгопрудный (от ТЭЦ-21), бух. инв. № 20-021349 (Д01112631022), срок исполнения – 2024 г.;
- Реконструкция газопровода-связки «пос. Хлебниково-пос. Водники», кадастровый номер 50:42:0000000:20849, в части газопровода высокого давления, проложенного по адресу: М.О., г. Долгопрудный, ул. Якорная-Корабельная (пересеч.) - кан. им. Москвы - 1-й проезд - Ленинградская - Тимирязевская - Южная - Коммунальная, бух. инв. № 20-004032 (Д0116364), срок исполнения – 2025 г.

В ГО Долгопрудный все 19 котельных в качестве основного топлива используют природный газ. Резервное топливо, мазут, предусмотрено только на Котельной ул. Спортивная, д. 3а и Котельной ПАО «ДНПП».

Схемой запланированы мероприятия по строительству источников тепловой энергии в количестве 6 единиц для обеспечения тепловой нагрузки перспективных объектов строительства:

- Строительство в 2043 году Котельной №1П (установленная мощность 14,34 Гкал/ч) для подключения перспективных потребителей в мкр. Южный;
- Строительство Котельной №2П в 2043 году (установленная мощность 20,03 Гкал/ч) для подключения перспективных потребителей в мкр. "Водники";
- Строительство Котельной №3П в 2043 году (установленная мощность 16,58 Гкал/ч) для подключения перспективных потребителей в мкр. по пр. Пацаева;
- Строительство Котельной №4П в 2043 году (установленная мощность 21,25 Гкал/ч) для подключения перспективных потребителей в мкр. "Хлебниково".

В качестве основного топлива – природный газ (резервное – природный газ). В соответствии с настоящей схемой теплоснабжения суммарный расход природного газа на производство тепловой энергии на 2040 год увеличится.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

В настоящее время проблем в организации газоснабжения источников тепловой энергии не выявлено.

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

В Программе Правительства Московской области «Развитие газификации в Московской области до 2030 года» мероприятия по обеспечению топливом источников тепловой энергии отдельно не выделены. Тем не менее, при актуализации Программы Правительства Московской области «Развитие газификации в Московской области до 2030 года» необходимо учитывать следующие мероприятия включенные в схему теплоснабжения:

- строительство новых источников тепловой энергии, использующих природный газ в качестве основного топлива (список источников, адрес или границы размещения, суммарная установленная мощность, сроки строительства представлены в разделе 5 в п/п 5.1 и 5.2 утверждаемой части схемы теплоснабжения).

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

В настоящее время утверждена и реализуется Схема и программа развития электроэнергетики Московской области на период 2024-2029 года.

В действующей программе развития Энергосистемы города Москвы и Московской области, решения о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схеме теплоснабжения на период до 2043 года, не предусматриваются.

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

В настоящей схеме теплоснабжения ГО Долгопрудный предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории ГО Долгопрудный, в период до 2040 года, не предусматриваются.

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

В части, относящейся к системе теплоснабжения ГО Долгопрудный, проект Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования городской округ Долгопрудный Московской области на период с 2019 по 2034 год (Актуализированная редакция), решений о развитии системы водоснабжения – не содержится.

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

В настоящей схеме содержатся мероприятия по строительству 4 источников тепловой энергии:

- Котельной №1П в 2043 году (установленная мощность 14,34 Гкал/ч) для подключения перспективных потребителей в мкр. Южный;
- Котельной №2П в 2043 году (установленная мощность 20,03 Гкал/ч) для подключения перспективных потребителей в мкр. "Водники";
- Котельной №3П в 2043 году (установленная мощность 16,58 Гкал/ч) для подключения перспективных потребителей в мкр. по пр. Пацаева;
- Котельной №4П в 2043 году (установленная мощность 21,25 Гкал/ч) для подключения перспективных потребителей в мкр. "Хлебниково".

Необходимо для согласованности Схемы водоснабжения ГО Долгопрудный и Схемы теплоснабжения ГО Долгопрудный предусмотреть водоснабжение источников:

- к 2043 году водоснабжение Котельной №1П для подключения перспективных потребителей в мкр. Южный;
- к 2043 году водоснабжение Котельной №2П для подключения перспективных потребителей в мкр. "Водники";
- к 2043 году водоснабжение Котельной №3П для подключения перспективных потребителей в мкр. по пр. Пацаева;
- к 2043 году водоснабжение Котельной №4П для подключения перспективных потребителей в мкр. "Хлебниково".

Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа

14.1 А) Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в целом по ГО Долгопрудный на базовый период и на расчетный срок схемы теплоснабжения представлено в таблице 14.1.

14.2Б) Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии ГО Долгопрудный представлено в таблице 14.2.

14.3 В) Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов, существующих и предлагаемых к строительству источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на базовый период и на расчетный срок схемы теплоснабжения представлен в таблице 14.3.

14.4 Г) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети ГО Долгопрудный на базовый период и на расчетный срок схемы теплоснабжения представлено в таблице 14.4.

14.5 Д) Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности (КИУМ) существующих и предлагаемых к строительству источников тепловой энергии ГО Долгопрудный на базовый период и на расчетный срок схемы теплоснабжения представлен в таблице 14.5.

14.6 Е) Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке на территории ГО Долгопрудный на базовый период и на расчетный срок схемы теплоснабжения представлена в таблице 14.6.

Таблица 14.1 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в целом по ГО Долгопрудный на базовый период и на расчетный срок схемы теплоснабжения

№	Показатель	факт	В системе транспорта и распределения тепловой энергии в эксплуатации																	
		Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043
1	В системе транспорта и распределения тепловой энергии в эксплуатации МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного"	135	105	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
2	В системе транспорта и распределения тепловой энергии в эксплуатации ПАО «ДНПП»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В системе транспорта и распределения тепловой энергии в эксплуатации АО «Веgetта»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	В системе транспорта и распределения тепловой энергии в эксплуатации ГОУ ВПО «МФТИ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	В системе транспорта и распределения тепловой энергии в эксплуатации ОАО «ПО «ТОС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	В системе транспорта и распределения тепловой энергии в эксплуатации ФГБУ «ЦЖКУ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	В системе транспорта и распределения тепловой энергии котельной ЖК «Бригантина»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Показатель	факт Базовый период	В системе транспорта и распределения тепловой энергии в эксплуатации																	
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043
8	В системе транспорта и распределения тепловой энергии котельной № 1 П	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
9	В системе транспорта и распределения тепловой энергии котельной № 2 П	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
10	В системе транспорта и распределения тепловой энергии котельной № 3 П	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
11	В системе транспорта и распределения тепловой энергии котельной № 4 П	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	ИТОГО по ГО Долгопрудный	135	105	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75

Таблица 14.2 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии ГО Долгопрудный

№	Показатель	Ед. изм.	факт Базовый период	Число прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии ГО Долгопрудный																
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная ул. Театральная, д.7	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная ул.Заводская д.2	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельная ул.Заводская д.15	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная ул.Первомайская д.40	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Показатель	Ед. изм.	факт Базовый период	Число прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии ГО Долгопрудный																
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7	Котельная ул.Станционная д.1	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная ул.Ленинградская д.19	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная ул.Речная д.14	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная мкр.Павельцево	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Модульная котельная	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	АИТ-6 по ул.Новый бульвар 17а	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	АИТ-8 Лихачевский пр., 68, к.4	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная №103 (отоп.)	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная ПАО «ДНПП»	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная АО «Веgetта»	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №94 (ГВС)	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная Бригантина	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная № 1 П	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
23	Котельная № 2 П	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
24	Котельная № 3 П	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
25	Котельная № 4 П	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	ИТОГО по ГО Долгопрудный	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																			
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	5,29	5,42	5,42	5,42	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88		
3	Котельная ул.Заводская д.2	Потери тепловой энергии, Гкал	49635,34	49635,34	49635,34	56164,16	56164,16	56164,16	56164,16	56164,16	57099,68	57099,68	57099,68	57099,68	57099,68	57099,68	57099,68	57099,68	57099,68	57099,68	57099,68		
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	3841,80	3852,60	3852,60	3976,50	3976,50	3976,50	3976,50	3976,50	3976,50	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	12,92	12,88	12,88	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35
4	Котельная ул.Заводская д.15	Потери тепловой энергии, Гкал	2400,13	2400,13	2400,13	2400,13	2400,13	2400,13	2400,13	2400,13	2400,13	2400,13	2400,13	2400,13	2400,13	2400,13	2400,13	2400,13	2400,13	2400,13	2400,13	2400,13	
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
5	Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4	Потери тепловой энергии, Гкал	1422,10	1741,61	1741,61	1741,61	1741,61	1741,61	1741,61	1741,61	1741,61	1741,61	1741,61	1741,61	1741,61	1741,61	1741,61	1741,61	1741,61	1741,61	1741,61	1741,61	
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	751,90	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	1,89	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
6	Котельная ул.Первомайская д.40	Потери тепловой энергии, Гкал	4539,19	4539,19	4539,19	4539,19	4539,19	4539,19	4539,19	4539,19	4539,19	4539,19	4539,19	4539,19	4539,19	4539,19	4539,19	4539,19	4539,19	4539,19	4539,19	4539,19	
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																			
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
7	Котельная ул.Станционная д.1	Потери тепловой энергии, Гкал	5057,98	5256,22	5256,22	5256,22	5256,22	5256,22	5256,22	5256,22	5256,22	5256,22	5256,22	5256,22	5256,22	5256,22	5256,22	5256,22	5256,22	5256,22	5256,22		
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	1373,10	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	3,68	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
8	Котельная ул.Ленинградская д.19	Потери тепловой энергии, Гкал	803,46	1968,90	1968,90	2312,68	2312,68	2312,68	2312,68	2312,68	2312,68	2312,68	2312,68	2312,68	2312,68	2312,68	2312,68	2312,68	2312,68	2312,68	2312,68	2312,68	
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	317,90	317,90	317,90	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	2,53	6,19	6,19	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
9	Котельная ул.Речная д.14	Потери тепловой энергии, Гкал	3325,70	3325,70	3325,70	3325,70	3325,70	3325,70	3325,70	3325,70	3325,70	3574,26	3574,26	3574,26	3574,26	3574,26	3574,26	3574,26	3574,26	3574,26	3574,26	3574,26	
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	732,00	732,00	732,00	732,00	732,00	732,00	732,00	732,00	732,00	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
10	Котельная мкр. Павельцево	Потери тепловой энергии, Гкал	1232,13	1232,13	1232,13	1232,13	1232,13	1232,13	1232,13	1232,13	1232,13	1232,13	1232,13	1232,13	1232,13	1232,13	1232,13	1232,13	1232,13	1232,13	1232,13	1232,13	
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
11	Модульная котельная	Потери тепловой энергии, Гкал	104,52	104,52	104,52	104,52	104,52	104,52	104,52	104,52	104,52	104,52	104,52	104,52	104,52	104,52	104,52	104,52	104,52	104,52	104,52	104,52	
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																			
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57		
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	Потери тепловой энергии, Гкал	638,17	825,82	1203,34	1203,34	1203,34	1203,34	1203,34	1203,34	1203,34	1203,34	1203,34	1203,34	1203,34	1203,34	1203,34	1203,34	1203,34	1203,34	1203,34		
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	327,70	334,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	1,95	2,47	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	Потери тепловой энергии, Гкал	705,92	705,92	705,92	705,92	705,92	705,92	705,92	705,92	705,92	705,92	705,92	705,92	705,92	705,92	705,92	705,92	705,92	705,92	705,92	705,92	
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
14	АИТ-8 Лихачёвский пр., 68, к.4	Потери тепловой энергии, Гкал	791,05	791,05	791,05	791,05	791,05	791,05	791,05	791,05	791,05	791,05	791,05	791,05	791,05	791,05	791,05	791,05	791,05	791,05	791,05	791,05	791,05
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
15	Котельная №103 (отоп.)	Потери тепловой энергии, Гкал	64,31	64,31	64,31	64,31	64,31	64,31	64,31	64,31	64,31	64,31	64,31	64,31	64,31	64,31	64,31	64,31	64,31	64,31	64,31	64,31	64,31
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																			
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
16	Котельная ПАО «ДНПП»	Потери тепловой энергии, Гкал	12933,18	12933,18	12933,18	12933,18	275,32	275,32	275,32	275,32	275,32	275,32	275,32	275,32	275,32	275,32	275,32	275,32	275,32	275,32	275,32		
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	2,67	2,67	2,67	2,67	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
17	Котельная АО «Веgetта»	Потери тепловой энергии, Гкал	117,31	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	0,09	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
18	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	Потери тепловой энергии, Гкал	1025,05	1025,05	1025,05	1025,05	1025,05	1025,05	1025,05	1025,05	1025,05	1025,05	1025,05	1025,05	1025,05	1025,05	1025,05	1025,05	1025,05	1025,05	1025,05	1025,05	
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
19	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	Потери тепловой энергии, Гкал	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00	263,00
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
20	Котельная №94 (ГВС)	Потери тепловой энергии, Гкал	1308,00	1308,00	1308,00	1308,00	1308,00	1308,00	1308,00	1308,00	1308,00	1308,00	1308,00	1308,00	1308,00	1308,00	1308,00	1308,00	1308,00	1308,00	1308,00	1308,00	
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																			
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05		
21	Котельная ЖК "Бригантина"	Потери тепловой энергии, Гкал	2034,00	4732,69	4800,93	6953,64	6953,64	8617,15	8617,15	8617,15	8617,15	8617,15	8617,15	8617,15	8617,15	8617,15	8617,15	8617,15	8617,15	8617,15	8617,15		
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	2,90	6,76	6,85	9,93	9,93	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	
22	Котельная № 1 П	Потери тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1311,9	
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	162,2
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,09
23	Котельная № 2 П	Потери тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1900,7
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	168,6
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,28
24	Котельная № 3 П	Потери тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1571,8
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129,2
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,17

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																			
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
25	Котельная № 4 П	Потери тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1994,2		
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	379,4	
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,26	
ИТОГО по ГО Долгопрудный		Потери тепловой энергии, Гкал	97888,76	102601,53	103047,29	112072,60	116319,90	117983,41	117983,41	117983,41	119167,49	119167,49	119167,49	119167,49	119167,49	119167,49	119167,49	119167,49	119167,49	119167,49	119167,49	125946,09	
		Материальная характеристика тепловой сети, м²	185040,10	185067,90	185082,90	185214,70	185214,70	185214,70	185214,70	185214,70	185214,70	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	186059,20
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	0,53	0,55	0,56	0,61	0,63	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,68

Таблица 14.5 - Коэффициент использования установленной тепловой мощности

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																			
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	43,20	43,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	
		Выработка тепловой энергии, Гкал	93804,39	93804,40	93804,40	93804,40	93804,40	93804,40	93804,40	93804,40	93804,40	93804,40	93804,40	93804,40	93804,40	93804,40	93804,40	93804,40	93804,40	93804,40	93804,40	93804,40	93804,40
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,25	0,25	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
2	Котельная ул. Театральная, д.7	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	24,90	24,90	24,90	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	
		Выработка тепловой энергии, Гкал	51326,00	52589,26	52589,26	52589,26	154080,60	154080,60	154080,60	154080,60	154080,60	154080,60	154080,60	154080,60	154080,60	154080,60	154080,60	154080,60	154080,60	154080,60	154080,60	154080,60	
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,24	0,24	0,24	0,09	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
3	Котельная ул. Заводская д.2	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	66,00	
		Выработка тепловой энергии, Гкал	153205,00	153205,00	153205,00	173356,95	173356,95	173356,95	173356,95	173356,95	176244,52	176244,52	176244,52	176244,52	176244,52	176244,52	176244,52	176244,52	176244,52	176244,52	176244,52	176244,52	
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,29	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
4	Котельная ул. Заводская д.15	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	
		Выработка тепловой энергии, Гкал	18298,00	18298,00	18298,00	18298,00	18298,00	18298,00	18298,00	18298,00	18298,00	18298,00	18298,00	18298,00	18298,00	18298,00	18298,00	18298,00	18298,00	18298,00	18298,00	18298,00	

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																		
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
5	Котельная ул. Октябрьская д.22. корп.4	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	
		Выработка тепловой энергии, Гкал	16642,31	20381,42	20381,42	20381,42	20381,42	20381,42	20381,42	20381,42	20381,42	20381,42	20381,42	20381,42	20381,42	20381,42	20381,42	20381,42	20381,42	20381,42	20381,42	20381,42
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,12	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6	Котельная ул. Первомайская д.40	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	7,40	7,40	7,40	7,40	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
		Выработка тепловой энергии, Гкал	18000,20	18000,20	18000,20	18000,20	18000,20	18000,20	18000,20	18000,20	18000,20	18000,20	18000,20	18000,20	18000,20	18000,20	18000,20	18000,20	18000,20	18000,20	18000,20	18000,20
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,28	0,28	0,28	0,28	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
7	Котельная ул. Станционная д.1	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	7,40	7,40	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
		Выработка тепловой энергии, Гкал	17650,00	18341,74	18341,74	18341,74	18341,74	18341,74	18341,74	18341,74	18341,74	18341,74	18341,74	18341,74	18341,74	18341,74	18341,74	18341,74	18341,74	18341,74	18341,74	18341,74
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,27	0,28	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
8	Котельная ул. Ленинградская д.19	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	3,60	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
		Выработка тепловой энергии, Гкал	4246,00	10404,99	10404,99	12221,77	12221,77	12221,77	12221,77	12221,77	12221,77	12221,77	12221,77	12221,77	12221,77	12221,77	12221,77	12221,77	12221,77	12221,77	12221,77	12221,77
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,13	0,17	0,17	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
9	Котельная ул. Речная д.14	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	8,10	8,10	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
		Выработка тепловой энергии, Гкал	18556,00	18556,00	18556,00	18556,00	18556,00	18556,00	18556,00	18556,00	19942,89	19942,89	19942,89	19942,89	19942,89	19942,89	19942,89	19942,89	19942,89	19942,89	19942,89	19942,89
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,26	0,26	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
10	Котельная мкр. Павельцево	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30
		Выработка тепловой энергии, Гкал	8942,00	8942,00	8942,00	8942,00	8942,00	8942,00	8942,00	8942,00	8942,00	8942,00	8942,00	8942,00	8942,00	8942,00	8942,00	8942,00	8942,00	8942,00	8942,00	8942,00
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
11	Модульная котельная	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Выработка тепловой энергии, Гкал	539,00	539,00	539,00	539,00	539,00	539,00	539,00	539,00	539,00	539,00	539,00	539,00	539,00	539,00	539,00	539,00	539,00	539,00	539,00	539,00
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	8,04	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97
		Выработка тепловой энергии, Гкал	8777,10	11357,89	16550,01	16550,01	16550,01	16550,01	16550,01	16550,01	16550,01	16550,01	16550,01	16550,01	16550,01	16550,01	16550,01	16550,01	16550,01	16550,01	16550,01	16550,01

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																		
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,12	0,13	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	
		Выработка тепловой энергии, Гкал	6603,00	6603,00	6603,00	6603,00	6603,00	6603,00	6603,00	6603,00	6603,00	6603,00	6603,00	6603,00	6603,00	6603,00	6603,00	6603,00	6603,00	6603,00	6603,00	6603,00
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
14	АИТ-8 Лихачёвский пр., 68, к.4	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
		Выработка тепловой энергии, Гкал	5652,00	5652,00	5652,00	5652,00	5652,00	5652,00	5652,00	5652,00	5652,00	5652,00	5652,00	5652,00	5652,00	5652,00	5652,00	5652,00	5652,00	5652,00	5652,00	5652,00
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
15	Котельная №103 (отоп.)	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
		Выработка тепловой энергии, Гкал	9024,00	9024,00	9024,00	9024,00	9024,00	9024,00	9024,00	9024,00	9024,00	9024,00	9024,00	9024,00	9024,00	9024,00	9024,00	9024,00	9024,00	9024,00	9024,00	9024,00
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
16	Котельная ПАО «ДНПП»	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30
		Выработка тепловой энергии, Гкал	108445,90	102516,83	102516,83	102516,83	2182,40	2182,40	2182,40	2182,40	2182,40	2182,40	2182,40	2182,40	2182,40	2182,40	2182,40	2182,40	2182,40	2182,40	2182,40	2182,40
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,12	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Котельная АО «Веgetта»	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
		Выработка тепловой энергии, Гкал	25367,14	4777,55	4777,55	4777,55	4777,55	4777,55	4777,55	4777,55	4777,55	4777,55	4777,55	4777,55	4777,55	4777,55	4777,55	4777,55	4777,55	4777,55	4777,55	4777,55
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,10	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
18	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22
		Выработка тепловой энергии, Гкал	56451,00	17515,69	17515,69	17515,69	17515,69	17515,69	17515,69	17515,69	17515,69	17515,69	17515,69	17515,69	17515,69	17515,69	17515,69	17515,69	17515,69	17515,69	17515,69	17515,69
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,19	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
19	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	
		Выработка тепловой энергии, Гкал	5249,00	5249,00	5249,00	5249,00	5249,00	5249,00	5249,00	5249,00	5249,00	5249,00	5249,00	5249,00	5249,00	5249,00	5249,00	5249,00	5249,00	5249,00	5249,00	5249,00
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
20	Котельная №94 (ГВС)	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	
		Выработка тепловой энергии, Гкал	3114,00	3278,00	3278,00	3278,00	3278,00	3278,00	3278,00	3278,00	3278,00	3278,00	3278,00	3278,00	3278,00	3278,00	3278,00	3278,00	3278,00	3278,00	3278,00	3278,00

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																		
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
21	Котельная ЖК «Бригантина»	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	
		Выработка тепловой энергии, Гкал	21750,00	44487,67	45129,07	65364,72	65364,72	81001,81	81001,81	81001,81	81001,81	81001,81	81001,81	81001,81	81001,81	81001,81	81001,81	81001,81	81001,81	81001,81	81001,81	81001,81
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	0,06	0,13	0,13	0,19	0,19	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
22	Котельная № 1 П	Установленная мощность котельной, Гкал/ч																			14,30	
		Выработка тепловой энергии, Гкал																				23248,30
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)																				0,19
23	Котельная № 2 П	Установленная мощность котельной, Гкал/ч																				20,00
		Выработка тепловой энергии, Гкал																				33682,90
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)																				0,20
24	Котельная № 3 П	Установленная мощность котельной, Гкал/ч																				16,60
		Выработка тепловой энергии, Гкал																				27853,10
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)																				0,20
25	Котельная № 4 П	Установленная мощность котельной, Гкал/ч																				21,20
		Выработка тепловой энергии, Гкал																				35340,20
		Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)																				0,20
ИТОГО по ГО Долгосрочный	Установленная мощность котельной, Гкал/ч		431,53	436,74	455,84	506,94	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	581,54
	Выработка тепловой энергии, Гкал		651642,04	623523,63	629357,16	671561,54	672718,45	688355,54	688355,54	688355,54	692630,00	692630,00	692630,00	692630,00	692630,00	692630,00	692630,00	692630,00	692630,00	692630,00	692630,00	812754,50
	Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)		0,17	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

Таблица 14.6 - Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

№	Наименование котельной	Показатель	факт	Прогнозные величины																				
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043			
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40			
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13	54,13		
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	73,28	73,28	73,28	73,28	73,28	73,28	73,28	73,28	73,28	73,28	73,28	73,28	73,28	73,28	73,28	73,28	73,28	73,28	73,28	73,28	73,28	
2	Котельная ул. Театральная, д.7	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30		
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	24,65	24,64	25,10	25,10	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	58,85	
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	65,57	65,60	64,39	64,39	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46
3	Котельная ул. Загородская д.2	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	3841,80	3852,60	3852,60	3976,50	3976,50	3976,50	3976,50	3976,50	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	56,81	56,94	56,94	62,73	62,73	62,73	62,73	62,73	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37	63,37
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	67,63	67,66	67,66	63,39	63,39	63,39	63,39	63,39	63,39	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79
4	Котельная ул. Загородская д.15	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	7,79	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	62,90	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98	62,98
5	Котельная ул. Октябрьская д.22. корп.4	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	751,90	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	10,31	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	72,93	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60
6	Котельная ул. Первомайская д.40	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96

№	Наименование котельной	Показатель	Факт	Прогнозные величины																		
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	
7	Котельная ул.Станционная д.1	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	1373,10	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	6,47	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	212,23	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92	207,92
8	Котельная ул.Ленинградская д.19	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	317,90	317,90	317,90	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	1,65	3,66	3,66	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	192,67	86,86	86,86	76,25	76,25	76,25	76,25	76,25	76,25	76,25	76,25	76,25	76,25	76,25	76,25	76,25	76,25	76,25	76,25	76,25
9	Котельная ул.Речная д.14	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	732,00	732,00	732,00	732,00	732,00	732,00	732,00	732,00	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	84,82	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56	80,56
10	Котельная мкр. Павельцево	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	213,71	213,71	213,71	213,71	213,71	213,71	213,71	213,71	213,71	213,71	213,71	213,71	213,71	213,71	213,71	213,71	213,71	213,71	213,71	213,71
11	Модульная котельная	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	127,39	127,39	127,39	127,39	127,39	127,39	127,39	127,39	127,39	127,39	127,39	127,39	127,39	127,39	127,39	127,39	127,39	127,39	127,39	127,39
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	327,70	334,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	6,28	7,25	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61

№	Наименование котельной	Показатель	Факт	Прогнозные величины																	
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	52,18	46,17	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31
14	АИТ-8 Лихачевский пр., 68, к.4	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85
15	Котельная №103 (отоп.)	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	18364,10	18364,10	18364,10	18364,10	18364,10	18364,10	18364,10	18364,10	18364,10	18364,10	18364,10	18364,10	18364,10	18364,10	18364,10	18364,10	18364,10	18364,10	18364,10
16	Котельная ПАО «ДНПП»	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	88,32	88,32	88,32	88,32	54,56	54,56	54,56	54,56	54,56	54,56	54,56	54,56	54,56	54,56	54,56	54,56	54,56	54,56	54,56
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	54,87	54,87	54,87	54,87	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82
17	Котельная АО «Веgetта»	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	10,00	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	137,86	172,54	172,54	172,54	172,54	172,54	172,54	172,54	172,54	172,54	172,54	172,54	172,54	172,54	172,54	172,54	172,54	172,54	172,54
18	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10

№	Наименование котельной	Показатель	факт	Прогнозные величины																		
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	445,39	445,39	445,39	445,39	445,39	445,39	445,39	445,39	445,39	445,39	445,39	445,39	445,39	445,39	445,39	445,39	445,39	445,39	445,39	445,39
		Материальная характеристика тепловой сети, м ²	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40
19	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	
		Материальная характеристика тепловой сети, м ²	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	
20	Котельная №94 (ГВС)	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	8441,36	8441,36	8441,36	8441,36	8441,36	8441,36	8441,36	8441,36	8441,36	8441,36	8441,36	8441,36	8441,36	8441,36	8441,36	8441,36	8441,36	8441,36	8441,36	
		Материальная характеристика тепловой сети, м ²	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	
21	Котельная ЖК «Бригантина»	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	15,71	21,58	25,48	26,45	26,45	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	29,97	
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)	44,61	32,46	27,50	26,49	26,49	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	
		Материальная характеристика тепловой сети, м ²																				
22	Котельная № 1 П	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч																			162,20	
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)																				18,44
		Материальная характеристика тепловой сети, м ²																				8,80
23	Котельная № 2 П	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч																			168,60	
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)																				12,39
		Материальная характеристика тепловой сети, м ²																				13,60
24	Котельная № 3 П	Материальная характеристика тепловой сети, м ²																			129,20	

№	Наименование котельной	Показатель	факт	Прогнозные величины																			
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч																			10,25		
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)																				12,60	
25	Котельная № 4 П	Материальная характеристика тепловой сети, м ²																				379,40	
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч																					13,09
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /(Гкал/ч)																					28,98
	ИТОГО по ГО Долгопрудный	Материальная характеристика тепловой сети, м²	185040,10	185067,90	185082,90	185214,70	185214,70	185214,70	185214,70	185214,70	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	186059,20	
		Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	349,78	357,78	363,50	370,87	370,86	374,38	374,38	374,38	375,51	375,51	375,51	375,51	375,51	375,51	375,51	375,51	375,51	375,51	375,51	375,51	420,04
		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м²/(Гкал/ч)	529,03	517,27	509,17	499,40	499,42	494,72	494,72	494,72	493,25	493,25	493,25	493,25	493,25	493,25	493,25	493,25	493,25	493,25	493,25	493,25	442,96

14.7 Ж) Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)

В ГО Долгопрудный отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для централизованного теплоснабжения потребителей. При актуализации схемы теплоснабжения не запланировано строительство источников с комбинированной выработкой тепловой энергии.

14.8 И) Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

В ГО Долгопрудный отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для централизованного теплоснабжения потребителей. При актуализации схемы теплоснабжения не запланировано строительство источников с комбинированной выработкой тепловой энергии.

14.9 К) Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

В ГО Долгопрудный отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для централизованного теплоснабжения потребителей. При актуализации схемы теплоснабжения не запланировано строительство источников с комбинированной выработкой тепловой энергии.

14.10 Л) Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии на базовый период и на расчетный срок схемы теплоснабжения представлена в таблице 14.7.

Таблица 14.7 - Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета

№	Показатель	Ед. изм.	факт	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, %																	
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043
1	МКД	%	96	97	97	97	97	97	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	99
2	Бюджет. организации и промышленные объекты	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

14.11 М) Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей ГО Долгопрудный на базовый период и на расчетный срок схемы теплоснабжения представлен в таблице 14.8.

Сводные показатели по котельным средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей ГО Долгопрудный на базовый период и на расчетный срок схемы теплоснабжения представлен в таблице 14.9.

14.12 Н) Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)

Отношение материальной характеристики тепловых сетей ГО Долгопрудный, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей на базовый период и на расчетный срок схемы теплоснабжения представлено в таблице 14.10.

14.13 О) Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии сетей на базовый период и на расчетный срок схемы теплоснабжения представлено в таблице 14.11.

14.14 П) Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

На момент разработки схемы теплоснабжения ГО Долгопрудный предписания о нарушениях антимонопольного законодательства не выдавались. Санкции, предусмотренные Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях не применялись.

№	Наименование котельной	№№	Показатель	Факт Базовый период	прогнозные величины																	
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043
6	Котельная ул. Загородская д.2	6	Материальная характеристика тепловой сети, м2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Срок эксплуатации сетей			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
		7	Материальная характеристика тепловой сети, м2			124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
			Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		8	Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		9	Материальная характеристика тепловой сети, м2							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Срок эксплуатации сетей							0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		10	Материальная характеристика тепловой сети, м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Срок эксплуатации сетей								0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		11	Материальная характеристика тепловой сети, м2									1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			Срок эксплуатации сетей									3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		12	Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Срок эксплуатации сетей										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		13	Материальная характеристика тепловой сети, м2											0	1	2	3	4	5	6	7	8
			Срок эксплуатации сетей											0	0	0	0	0	0	0	0	0
		14	Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	1	2	3	4	5	6	7
			Срок эксплуатации сетей												0	0	0	0	0	0	0	0
		15	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	1	2	3	4	5	6
			Срок эксплуатации сетей													0	0	0	0	0	0	0
		16	Материальная характеристика тепловой сети, м2														0	1	2	3	4	5
Срок эксплуатации сетей															0	0	0	0	0	0		
17	Материальная характеристика тепловой сети, м2															0	1	2	3	4		
	Срок эксплуатации сетей															0	0	0	0	0		
18	Материальная характеристика тепловой сети, м2																0	1	2	3		
	Срок эксплуатации сетей																0	0	0	0		
19	Материальная характеристика тепловой сети, м2																	0	1	2		
	Срок эксплуатации сетей																	0	0	0		
20	Материальная характеристика тепловой сети, м2																		0	1		
	Срок эксплуатации сетей																		0	0		
21	Материальная характеристика тепловой сети, м2																			0		
	Срок эксплуатации сетей																			0		
ИТОГО Котельная ул. Загородская д.2	Материальная характеристика тепловой сети, м2		3852,6	3852,6	3852,6	3976,5	3976,5	3976,5	3976,5	3976,5	3979,3	3979,3	3979,3	3979,3	3979,3	3979,3	3979,3	3979,3	3979,3	3979,3		
	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей		52	53	54	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	
4	Котельная ул. Загородская д.15	1	Срок эксплуатации сетей	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490
		2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4	Срок эксплуатации сетей		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
			Материальная характеристика тепловой сети, м2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5	Срок эксплуатации сетей			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			Материальная характеристика тепловой сети, м2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		7	Срок эксплуатации сетей					0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			Материальная характеристика тепловой сети, м2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование котельной	№№	Показатель	факт Базовый период	прогнозные величины																		
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
		11	Материальная характеристика тепловой сети, м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
			Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		12	Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
		13	Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8		
		14	Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7			
		15	Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6				
		16	Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5					
		17	Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4						
		18	Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3							
		19	Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Срок эксплуатации сетей										0	1	2								
		20	Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Срок эксплуатации сетей										0	1									
		21	Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		ИТОГО Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4	Материальная характеристика тепловой сети, м2	754,4	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	52		53	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69			
6	Котельная ул.Первомайская д.40	1	Срок эксплуатации сетей	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	1450	1450	1450	1450	1450	1450	1450	1450	1450	1450	1450	1450	1450	1450	1450	1450	1450	1450	1450	
		2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		3	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		4	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		5	Срок эксплуатации сетей	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		6	Срок эксплуатации сетей	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		7	Срок эксплуатации сетей	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		8	Срок эксплуатации сетей	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		9	Срок эксплуатации сетей	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		10	Срок эксплуатации сетей	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		11	Срок эксплуатации сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		12	Срок эксплуатации сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9		

№	Наименование котельной	№№	Показатель	Факт Базовый период	прогнозные величины																					
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043				
			Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0					
		13	Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	7	8		
				Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		14	Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	7	8		
				Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		15	Срок эксплуатации сетей														0	1	2	3	4	5	6	7	8	
				Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		16	Срок эксплуатации сетей															0	1	2	3	4	5	6	7	8
				Материальная характеристика тепловой сети, м2														0	0	0	0	0	0	0	0	0
		17	Срок эксплуатации сетей																0	1	2	3	4	5	6	7
				Материальная характеристика тепловой сети, м2															0	0	0	0	0	0	0	0
		18	Срок эксплуатации сетей																	0	1	2	3	4	5	6
				Материальная характеристика тепловой сети, м2																0	0	0	0	0	0	0
		19	Срок эксплуатации сетей																		0	1	2	3	4	5
				Материальная характеристика тепловой сети, м2																	0	0	0	0	0	0
		20	Срок эксплуатации сетей																			0	1	2	3	4
				Материальная характеристика тепловой сети, м2																		0	0	0	0	0
		21	Срок эксплуатации сетей																				0	1	2	3
				Материальная характеристика тепловой сети, м2																			0	0	0	0
			ИТОГО Котельная ул.Первомайская д.40	Материальная характеристика тепловой сети, м2	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3
				Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72
7	Котельная ул.Станционная д.1	1	Срок эксплуатации сетей	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373
		2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4	Срок эксплуатации сетей		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
			Материальная характеристика тепловой сети, м2		5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
		5	Срок эксплуатации сетей			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
			Материальная характеристика тепловой сети, м2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		7	Срок эксплуатации сетей					0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
			Материальная характеристика тепловой сети, м2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		8	Срок эксплуатации сетей						0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
			Материальная характеристика тепловой сети, м2						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		9	Срок эксплуатации сетей							0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			Материальная характеристика тепловой сети, м2							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		10	Срок эксплуатации сетей								0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Материальная характеристика тепловой сети, м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		11	Срок эксплуатации сетей									0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			Материальная характеристика тепловой сети, м2									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		12	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		13	Срок эксплуатации сетей											0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			Материальная характеристика тепловой сети, м2											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		14	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

№	Наименование котельной	№№	Показатель	факт	прогнозные величины																		
				Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0		
		15	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4	5	6		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0		
		16	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4	5			
			Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0		
		17	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4				
			Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0		
		18	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3					
			Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0		
		19	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3					
			Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0		
		20	Срок эксплуатации сетей												0	1	2						
			Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0		
		21	Срок эксплуатации сетей												0	1	2						
			Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0		
		ИТОГО Котельная ул. Станционная д.1	Материальная характеристика тепловой сети, м2	1373,1	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7		
			Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	
8	Котельная ул. Ленинградская д.19	1	Срок эксплуатации сетей	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318
		2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		5	Срок эксплуатации сетей		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		6	Срок эксплуатации сетей			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2			8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	
		7	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		8	Срок эксплуатации сетей					0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		9	Срок эксплуатации сетей						0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		10	Срок эксплуатации сетей							0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		11	Срок эксплуатации сетей								0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		12	Срок эксплуатации сетей									0	1	2	3	4	5	6	7	8	9		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		13	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		14	Срок эксплуатации сетей											0	1	2	3	4	5	6	7		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2											0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		15	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4	5	6		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0	0	
		16	Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	

№	Наименование котельной	№№	Показатель	Факт Базовый период	прогнозные величины																			
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
17		17	Срок эксплуатации сетей																0	1	2	3	4	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																	0	0	0	0	0
		18	Срок эксплуатации сетей																		0	1	2	3
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																		0	0	0	0
		19	Срок эксплуатации сетей																			0	1	2
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																			0	0	0
		20	Срок эксплуатации сетей																				0	1
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																				0	0
		21	Срок эксплуатации сетей																					0
Материальная характеристика тепловой сети, м2																						0		
ИТОГО Котельная ул. Ленинградская д.19			Материальная характеристика тепловой сети, м2	317,9	317,9	317,9	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8		
			Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	52	53	54	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	69	
9	Котельная ул.Речная д.14	1	Срок эксплуатации сетей	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732
		2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	19	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	18	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4	Срок эксплуатации сетей		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	17	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5	Срок эксплуатации сетей			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	15	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		7	Срок эксплуатации сетей					0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	14	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		8	Срок эксплуатации сетей						0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		9	Срок эксплуатации сетей							0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	12	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		10	Срок эксплуатации сетей								0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	11	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		11	Срок эксплуатации сетей									1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	11	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2									2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		12	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	9	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		13	Срок эксплуатации сетей											0	1	2	3	4	5	6	7	8	8	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		14	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4	5	6	7	7	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		15	Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	6	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0
		16	Срок эксплуатации сетей														0	1	2	3	4	5	5	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2														0	0	0	0	0	0	0	0
		17	Срок эксплуатации сетей															0	1	2	3	4	4	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2															0	0	0	0	0	0	0
		18	Срок эксплуатации сетей																0	1	2	3	3	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																0	0	0	0	0	0

№	Наименование котельной	№№	Показатель	факт	прогнозные величины																			
				Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
		19	Срок эксплуатации сетей																	0	1	2		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																		0	0	0	
		20	Срок эксплуатации сетей																			0	1	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																			0	0	
		21	Срок эксплуатации сетей																				0	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																				0	
ИТОГО Котельная ул.Речная д.14	Материальная характеристика тепловой сети, м2	732	732	732	732	732	732	732	732	732	734,3	734,3	734,3	734,3	734,3	734,3	734,3	734,3	734,3	734,3	734,3			
	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	37			
10	Котельная мкр. Павельцево	1	Срок эксплуатации сетей	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645	
		2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	19	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	18	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4	Срок эксплуатации сетей		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	17	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5	Срок эксплуатации сетей			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	15	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		7	Срок эксплуатации сетей					0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	14	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		8	Срок эксплуатации сетей						0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		9	Срок эксплуатации сетей							0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	12	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		10	Срок эксплуатации сетей								0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	11	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		11	Срок эксплуатации сетей									0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		12	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	9	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		13	Срок эксплуатации сетей											0	1	2	3	4	5	6	7	8	8	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		14	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4	5	6	7	7	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		15	Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	6	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0
		16	Срок эксплуатации сетей														0	1	2	3	4	5	5	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2														0	0	0	0	0	0	0	0
		17	Срок эксплуатации сетей															0	1	2	3	4	4	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2															0	0	0	0	0	0	0
		18	Срок эксплуатации сетей																0	1	2	3	3	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																0	0	0	0	0	0
		19	Срок эксплуатации сетей																	0	1	2	2	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																	0	0	0	0	0
		20	Срок эксплуатации сетей																			0	1	1
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																			0	0	0
		21	Срок эксплуатации сетей																				0	0
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																				0	0

№	Наименование котельной	№№	Показатель	факт Базовый период	прогнозные величины																		
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
		ИТОГО Котельная мкр. Павельцево	Материальная характеристика тепловой сети, м2	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	
			Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	
11	Модульная котельная	1	Срок эксплуатации сетей	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
		2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4	Срок эксплуатации сетей		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5	Срок эксплуатации сетей			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		7	Срок эксплуатации сетей					0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		8	Срок эксплуатации сетей						0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		9	Срок эксплуатации сетей							0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		10	Срок эксплуатации сетей								0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		11	Срок эксплуатации сетей									0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
12	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9			
	Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
13	Срок эксплуатации сетей											0	1	2	3	4	5	6	7	8			
	Материальная характеристика тепловой сети, м2											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
14	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4	5	6	7			
	Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0	0	0		
15	Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6			
	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0		
16	Срок эксплуатации сетей														0	1	2	3	4	5			
	Материальная характеристика тепловой сети, м2														0	0	0	0	0	0	0		
17	Срок эксплуатации сетей															0	1	2	3	4			
	Материальная характеристика тепловой сети, м2															0	0	0	0	0	0		
18	Срок эксплуатации сетей																0	1	2	3			
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																0	0	0	0	0		
19	Срок эксплуатации сетей																	0	1	2			
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																	0	0	0	0		
20	Срок эксплуатации сетей																		0	1			
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																		0	0	0		
21	Срок эксплуатации сетей																			0			
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																			0	0		
		ИТОГО Модульная котельная	Материальная характеристика тепловой сети, м2	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	
			Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	
12		1	Срок эксплуатации сетей	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	

№	Наименование котельной	№№	Показатель	Факт	прогнозные величины																	
				Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328
		2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
		4	Срок эксплуатации сетей		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
			Материальная характеристика тепловой сети, м2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5	Срок эксплуатации сетей			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
			Материальная характеристика тепловой сети, м2			15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
		6	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		7	Срок эксплуатации сетей					0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			Материальная характеристика тепловой сети, м2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		8	Срок эксплуатации сетей						0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			Материальная характеристика тепловой сети, м2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		9	Срок эксплуатации сетей							0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			Материальная характеристика тепловой сети, м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		10	Срок эксплуатации сетей								0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			Материальная характеристика тепловой сети, м2									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		11	Срок эксплуатации сетей									0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		12	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Материальная характеристика тепловой сети, м2											0	0	0	0	0	0	0	0	0
		13	Срок эксплуатации сетей											0	1	2	3	4	5	6	7	8
			Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0	0
		14	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4	5	6	7
			Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0
		15	Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6
			Материальная характеристика тепловой сети, м2														0	0	0	0	0	0
		16	Срок эксплуатации сетей														0	1	2	3	4	5
			Материальная характеристика тепловой сети, м2															0	0	0	0	0
		17	Срок эксплуатации сетей															0	1	2	3	4
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																0	0	0	0
		18	Срок эксплуатации сетей																0	1	2	3
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																	0	0	0
		19	Срок эксплуатации сетей																	0	1	2
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																		0	0
		20	Срок эксплуатации сетей																		0	1
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																			0
		21	Срок эксплуатации сетей																			0
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																			
		ИТОГО АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	Материальная характеристика тепловой сети, м2	334,7	334,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7
			Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	16	17	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	1	Срок эксплуатации сетей	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
		2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование котельной	№№	Показатель	Факт	прогнозные величины																			
				Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
		4	Срок эксплуатации сетей		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5	Срок эксплуатации сетей			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		7	Срок эксплуатации сетей					0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		8	Срок эксплуатации сетей						0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		9	Срок эксплуатации сетей							0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		10	Срок эксплуатации сетей								0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		11	Срок эксплуатации сетей									0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		12	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		13	Срок эксплуатации сетей											0	1	2	3	4	5	6	7	8		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		14	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4	5	6	7		
Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
15	Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6				
	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0		
16	Срок эксплуатации сетей														0	1	2	3	4	5				
	Материальная характеристика тепловой сети, м2														0	0	0	0	0	0	0	0		
17	Срок эксплуатации сетей															0	1	2	3	4				
	Материальная характеристика тепловой сети, м2															0	0	0	0	0	0	0		
18	Срок эксплуатации сетей																0	1	2	3				
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																0	0	0	0	0	0		
19	Срок эксплуатации сетей																	0	1	2				
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																	0	0	0	0	0		
20	Срок эксплуатации сетей																		0	1				
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																		0	0				
21	Срок эксплуатации сетей																				0			
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																				0			
		ИТОГО АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	Материальная характеристика тепловой сети, м2	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3		
			Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34		
14	АИТ-8 Лихачёвский пр., 68, к.4	1	Срок эксплуатации сетей	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1
		2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Срок эксплуатации сетей		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17				
	Материальная характеристика тепловой сети, м2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
5	Срок эксплуатации сетей			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
	Материальная характеристика тепловой сети, м2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
6					0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				

№	Наименование котельной	№№	Показатель	Факт	прогнозные величины																			
				Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		7	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	14		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		8	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13	13		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		9	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	12	12	12		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		10	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	11	11	11	11		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		11	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10	10	10	10	10		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		12	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10	10	10	10	10		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		13	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10	10	10	10	10		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		14	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10	10	10	10	10		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		15	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10	10	10	10	10		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		16	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10	10	10	10	10		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		17	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10	10	10	10	10		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		18	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10	10	10	10	10		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		19	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10	10	10	10	10		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		20	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10	10	10	10	10		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		21	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10	10	10	10	10		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ИТОГО АИТ-8 Лихачевский пр., 68, к.4	Материальная характеристика тепловой сети, м2	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	
			Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	32	
15	Котельная №103 (отоп.)	1	Срок эксплуатации сетей	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	70	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	130752	130752	130752	130752	130752	130752	130752	130752	130752	130752	130752	130752	130752	130752	130752	130752	130752	130752	130752	130752	130752
		2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	19	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	18	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	17	17	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16	16	16	16
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	15	15	15	15	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		7	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	15	15	15	15	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		8	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	15	15	15	15	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование котельной	№№	Показатель	Факт Базовый период	прогнозные величины																			
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
		9	Срок эксплуатации сетей								0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		10	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		11	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		12	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		13	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		14	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		15	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		16	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		17	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		18	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		19	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Материальная характеристика тепловой сети, м2											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
20	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
	Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
21	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
	Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО Котельная №103 (отоп.)	Материальная характеристика тепловой сети, м2	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	
	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70				
16	Котельная ПАО «ДНПП»	1	Срок эксплуатации сетей	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846
		2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15					
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		7	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14						
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		8	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13							
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		9	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12								
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		10	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11									
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		11	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10										
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование котельной	№№	Показатель	факт Базовый период	прогнозные величины																				
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043			
		12	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		13	Срок эксплуатации сетей														0	1	2	3	4	5	6	7	8
			Материальная характеристика тепловой сети, м2														0	0	0	0	0	0	0	0	0
		14	Срок эксплуатации сетей														0	1	2	3	4	5	6	7	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2														0	0	0	0	0	0	0	0	0
		15	Срок эксплуатации сетей														0	1	2	3	4	5	6		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2														0	0	0	0	0	0	0	0	0
		16	Срок эксплуатации сетей															0	1	2	3	4	5		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2															0	0	0	0	0	0	0	0
		17	Срок эксплуатации сетей																0	1	2	3	4		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																0	0	0	0	0	0	0
		18	Срок эксплуатации сетей																	0	1	2	3		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																	0	0	0	0	0	0
		19	Срок эксплуатации сетей																		0	1	2		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																		0	0	0	0	0
		20	Срок эксплуатации сетей																			0	1		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																			0	0	0	0
		21	Срок эксплуатации сетей																				0		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																				0	0	0
		ИТОГО Котельная ПАО «ДНПП»	Материальная характеристика тепловой сети, м2		4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей			52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70				
17	Котельная АО «Веgetта»	1	Срок эксплуатации сетей	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70			
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	1379	1379	1379	1379	1379	1379	1379	1379	1379	1379	1379	1379	1379	1379	1379	1379	1379	1379	1379	1379	1379	1379
		2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19			
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4	Срок эксплуатации сетей		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
			Материальная характеристика тепловой сети, м2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5	Срок эксплуатации сетей			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
			Материальная характеристика тепловой сети, м2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		7	Срок эксплуатации сетей					0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
			Материальная характеристика тепловой сети, м2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		8	Срок эксплуатации сетей						0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
			Материальная характеристика тепловой сети, м2						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		9	Срок эксплуатации сетей							0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
			Материальная характеристика тепловой сети, м2							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		10	Срок эксплуатации сетей								0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
			Материальная характеристика тепловой сети, м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		11	Срок эксплуатации сетей									0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
			Материальная характеристика тепловой сети, м2									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		12	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9			
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		13	Срок эксплуатации сетей											0	1	2	3	4	5	6	7	8			
			Материальная характеристика тепловой сети, м2											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		14	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4	5	6	7			

№	Наименование котельной	№№	Показатель	факт	прогнозные величины																			
				Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
		15	Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0			
			Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6		
		16	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0		
			Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6		
		17	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0		
			Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6		
		18	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0		
			Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6		
		19	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0		
			Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6		
		20	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0		
			Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6		
		21	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0		
			Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6		
		ИТОГО Котельная АО «Вегетта»	Материальная характеристика тепловой сети, м2	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6		
			Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70		
		18	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	1	Срок эксплуатации сетей	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70
					Материальная характеристика тепловой сети, м2	2615	2615	2615	2615	2615	2615	2615	2615	2615	2615	2615	2615	2615	2615	2615	2615	2615	2615	2615
				2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
					Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				3	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
					Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	Срок эксплуатации сетей					0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	Срок эксплуатации сетей						0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	Срок эксплуатации сетей							0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	Срок эксплуатации сетей								0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Срок эксплуатации сетей									0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Срок эксплуатации сетей											0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4	5	6	7	8	9		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13	Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	7	8		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	Срок эксплуатации сетей														0	1	2	3	4	5	6	7		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2														0	0	0	0	0	0	0	0	0	
15	Срок эксплуатации сетей															0	1	2	3	4	5	6		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2															0	0	0	0	0	0	0	0	
16	Срок эксплуатации сетей																0	1	2	3	4	5		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																0	0	0	0	0	0	0	
17	Срок эксплуатации сетей																	0	1	2	3	4		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																	0	0	0	0	0	0	

№	Наименование котельной	№№	Показатель	факт	прогнозные величины																			
				Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
		18	Материальная характеристика тепловой сети, м2															0	0	0	0	0		
			Срок эксплуатации сетей																	0	1	2	3	
		19	Материальная характеристика тепловой сети, м2																	0	0	0	0	0
			Срок эксплуатации сетей																	0	0	1	2	0
		20	Материальная характеристика тепловой сети, м2																	0	0	0	0	0
			Срок эксплуатации сетей																	0	0	1	1	0
		21	Материальная характеристика тепловой сети, м2																	0	0	0	0	0
			Срок эксплуатации сетей																	0	0	1	1	0
ИТОГО Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»		Материальная характеристика тепловой сети, м2	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	70	70	70
19	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	1	Срок эксплуатации сетей	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570
		2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4	Срок эксплуатации сетей		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
			Материальная характеристика тепловой сети, м2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5	Срок эксплуатации сетей			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
			Материальная характеристика тепловой сети, м2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		7	Срок эксплуатации сетей					0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			Материальная характеристика тепловой сети, м2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		8	Срок эксплуатации сетей						0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Материальная характеристика тепловой сети, м2						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		9	Срок эксплуатации сетей							0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			Материальная характеристика тепловой сети, м2							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		10	Срок эксплуатации сетей								0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			Материальная характеристика тепловой сети, м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		11	Срок эксплуатации сетей									0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			Материальная характеристика тепловой сети, м2									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		12	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		13	Срок эксплуатации сетей											0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Материальная характеристика тепловой сети, м2											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		14	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		15	Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	7	8
			Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0
		16	Срок эксплуатации сетей														0	1	2	3	4	5	6	7
			Материальная характеристика тепловой сети, м2														0	0	0	0	0	0	0	0
		17	Срок эксплуатации сетей															0	1	2	3	4	5	6
			Материальная характеристика тепловой сети, м2															0	0	0	0	0	0	0
		18	Срок эксплуатации сетей																0	1	2	3	4	5
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																0	0	0	0	0	0
19																		0	1	2	3	4		

№	Наименование котельной	№№	Показатель	Факт	прогнозные величины																		
				Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																	0	0	0	
		20	Срок эксплуатации сетей																		0	1	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																		0	0	
		21	Срок эксплуатации сетей																			0	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																			0	
		ИТОГО Котельная ОАО «ПО «ГОС»	Материальная характеристика тепловой сети, м2	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	
			Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	
20	Котельная №94 (ГВС)	1	Срок эксплуатации сетей	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	28025	28025	28025	28025	28025	28025	28025	28025	28025	28025	28025	28025	28025	28025	28025	28025	28025	28025	28025	28025
		2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	19
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	18
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4	Срок эксплуатации сетей		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	17
			Материальная характеристика тепловой сети, м2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5	Срок эксплуатации сетей			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16
			Материальная характеристика тепловой сети, м2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	15
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		7	Срок эксплуатации сетей					0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	14
			Материальная характеристика тепловой сети, м2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		8	Срок эксплуатации сетей						0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13
			Материальная характеристика тепловой сети, м2						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		9	Срок эксплуатации сетей							0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	12
			Материальная характеристика тепловой сети, м2							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		10	Срок эксплуатации сетей								0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	11
			Материальная характеристика тепловой сети, м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		11	Срок эксплуатации сетей									0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10
			Материальная характеристика тепловой сети, м2									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		12	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	9
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		13	Срок эксплуатации сетей											0	1	2	3	4	5	6	7	8	8
			Материальная характеристика тепловой сети, м2											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		14	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4	5	6	7	7
			Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0	0	0
		15	Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	6
			Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0
		16	Срок эксплуатации сетей														0	1	2	3	4	5	5
			Материальная характеристика тепловой сети, м2														0	0	0	0	0	0	0
		17	Срок эксплуатации сетей															0	1	2	3	4	4
			Материальная характеристика тепловой сети, м2															0	0	0	0	0	0
		18	Срок эксплуатации сетей																0	1	2	3	3
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																0	0	0	0	0
		19	Срок эксплуатации сетей																	0	1	2	2
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																		0	0	0
		20	Срок эксплуатации сетей																			0	1
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																			0	0
		21	Срок эксплуатации сетей																				0
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																				0

№	Наименование котельной	№№	Показатель	факт	прогнозные величины																		
				Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
		ИТОГО Котельная №94 (ГВС)	Материальная характеристика тепловой сети, м2	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	
			Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	
21	Котельная ЖК "Бригантина"	1	Срок эксплуатации сетей	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2	Срок эксплуатации сетей	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
		3	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
		4	Срок эксплуатации сетей		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
			Материальная характеристика тепловой сети, м2		80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
		5	Срок эксплуатации сетей			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
			Материальная характеристика тепловой сети, м2			195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
		6	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		7	Срок эксплуатации сетей					0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Материальная характеристика тепловой сети, м2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		8	Срок эксплуатации сетей						0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			Материальная характеристика тепловой сети, м2						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		9	Срок эксплуатации сетей							0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			Материальная характеристика тепловой сети, м2							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		10	Срок эксплуатации сетей								0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			Материальная характеристика тепловой сети, м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		11	Срок эксплуатации сетей									0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13	Срок эксплуатации сетей											0	1	2	3	4	5	6	7	8	9		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4	5	6	7	8		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
15	Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	7		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0	
16	Срок эксплуатации сетей														0	1	2	3	4	5	6		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2														0	0	0	0	0	0	0	0	
17	Срок эксплуатации сетей															0	1	2	3	4	5		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2															0	0	0	0	0	0	0	
18	Срок эксплуатации сетей																0	1	2	3	4		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																0	0	0	0	0	0	
19	Срок эксплуатации сетей																	0	1	2	3		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																	0	0	0	0	0	
20	Срок эксплуатации сетей																		0	1	2		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																		0	0	0	0	
21	Срок эксплуатации сетей																			0	1		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																			0	0	0	
		ИТОГО Котельная Бригантина	Материальная характеристика тепловой сети, м2	301,8	382	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1
			Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	2	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
22	Котельная № 1 П	1	Срок эксплуатации сетей	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование котельной	№№	Показатель	Факт Базовый период	прогнозные величины																	
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043
		2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4	Срок эксплуатации сетей		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
			Материальная характеристика тепловой сети, м2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5	Срок эксплуатации сетей			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			Материальная характеристика тепловой сети, м2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		7	Срок эксплуатации сетей					0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			Материальная характеристика тепловой сети, м2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		8	Срок эксплуатации сетей						0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			Материальная характеристика тепловой сети, м2						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		9	Срок эксплуатации сетей							0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			Материальная характеристика тепловой сети, м2							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		10	Срок эксплуатации сетей								0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			Материальная характеристика тепловой сети, м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		11	Срок эксплуатации сетей									0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Материальная характеристика тепловой сети, м2									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		12	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Материальная характеристика тепловой сети, м2											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13	Срок эксплуатации сетей											0	1	2	3	4	5	6	7	8		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4	5	6	7		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0	0	0	
15	Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	
16	Срок эксплуатации сетей														0	1	2	3	4	5		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2														0	0	0	0	0	0	0	
17	Срок эксплуатации сетей															0	1	2	3	4		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2															0	0	0	0	0	0	
18	Срок эксплуатации сетей																0	1	2	3		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																0	0	0	0	0	
19	Срок эксплуатации сетей																	0	1	2		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																	0	0	0	0	
20	Срок эксплуатации сетей																		0	1		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																		0	0	0	
21	Срок эксплуатации сетей																				1	
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																				162	
	ИТОГО Котельная № 1 П		Материальная характеристика тепловой сети, м2																		162,2	
			Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей																		1	
23	Котельная № 2 П	1	Срок эксплуатации сетей	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4	Срок эксплуатации сетей		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
			Материальная характеристика тепловой сети, м2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5	Срок эксплуатации сетей			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

№	Наименование котельной	№№	Показатель	Факт Базовый период	прогнозные величины																		
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
		9	Срок эксплуатации сетей						0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
			Материальная характеристика тепловой сети, м2							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		10	Срок эксплуатации сетей									0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			Материальная характеристика тепловой сети, м2									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		11	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		12	Срок эксплуатации сетей											0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Материальная характеристика тепловой сети, м2											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		13	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4	5	6	7	8
			Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0	0	0
		14	Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	7
			Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0
		15	Срок эксплуатации сетей														0	1	2	3	4	5	6
			Материальная характеристика тепловой сети, м2														0	0	0	0	0	0	0
		16	Срок эксплуатации сетей															0	1	2	3	4	5
			Материальная характеристика тепловой сети, м2															0	0	0	0	0	0
		17	Срок эксплуатации сетей																0	1	2	3	4
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																0	0	0	0	0
		18	Срок эксплуатации сетей																	0	1	2	3
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																	0	0	0	0
		19	Срок эксплуатации сетей																		0	1	2
Материальная характеристика тепловой сети, м2																			0	0	0	0	
20	Срок эксплуатации сетей																			0	1		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																			0	0	0	
21	Срок эксплуатации сетей																				1		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2																				129		
ИТОГО Котельная № 3 П	Материальная характеристика тепловой сети, м2																				129,2		
	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей																				1		
25	Котельная № 4 П	1	Срок эксплуатации сетей	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2	Срок эксплуатации сетей	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3	Срок эксплуатации сетей	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4	Срок эксплуатации сетей		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5	Срок эксплуатации сетей			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6	Срок эксплуатации сетей				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		7	Срок эксплуатации сетей					0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		8	Срок эксплуатации сетей						0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		9	Срок эксплуатации сетей							0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		10	Срок эксплуатации сетей								0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		11	Срок эксплуатации сетей									0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		12	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	

№	Наименование котельной	№№	Показатель	Факт Базовый период	прогнозные величины																			
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
		13	Материальная характеристика тепловой сети, м2											0	0	0	0	0	0	0	0			
			Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	7	8
		14	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	7	8
		15	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	7	8
		16	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	7	8
		17	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	7	8
		18	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	7	8
		19	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	7	8
		20	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	7	8
		21	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	7	8
		ИТОГО Котельная № 4 П	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей													0	1	2	3	4	5	6	7	8
		ИТОГО по ГО Долгопрудный		1	Срок эксплуатации сетей	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
Материальная характеристика тепловой сети, м2	184339				184339	184339	184339	184339	184339	184339	184339	184339	184339	184339	184339	184339	184339	184339	184339	184339	184339	184339	184339	184339
2	Срок эксплуатации сетей			2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2			219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
3	Срок эксплуатации сетей			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2			614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614
4	Срок эксплуатации сетей				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2				88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
5	Срок эксплуатации сетей					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2					210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	
6	Срок эксплуатации сетей						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2						132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	
7	Срок эксплуатации сетей							0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	Срок эксплуатации сетей								0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Срок эксплуатации сетей									0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Срок эксплуатации сетей										0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Срок эксплуатации сетей											1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2											5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
12	Срок эксплуатации сетей												0	1	2	3	4	5	6	7	8	9		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13	Срок эксплуатации сетей													0	1	2	3	4	5	6	7	8		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	Срок эксплуатации сетей														0	1	2	3	4	5	6	7		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2														0	0	0	0	0	0	0	0	0	
15	Срок эксплуатации сетей															0	1	2	3	4	5	6		
	Материальная характеристика тепловой сети, м2															0	0	0	0	0	0	0	0	

№	Наименование котельной	№№	Показатель	факт	прогнозные величины																		
				Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
		16	Срок эксплуатации сетей														0	1	2	3	4	5	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2														0	0	0	0	0	0	
		17	Срок эксплуатации сетей															0	1	2	3	4	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2															0	0	0	0	0	
		18	Срок эксплуатации сетей																0	1	2	3	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																0	0	0	0	
		19	Срок эксплуатации сетей																	0	1	2	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																	0	0	0	
		20	Срок эксплуатации сетей																		0	1	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																		0	0	
		21	Срок эксплуатации сетей																			1	
			Материальная характеристика тепловой сети, м2																			839	
		ИТОГ О ИТОГ О по ГО Долгосрочный	Материальная характеристика тепловой сети, м2	185040,1	185067,9	185082,9	185214,7	185214,7	185214,7	185214,7	185214,7	185219,8	185219,8	185219,8	185219,8	185219,8	185219,8	185219,8	185219,8	185219,8	185219,8	185219,8	186059,2
			Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	

Таблица 14.9 – Обобщенный средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																			
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
1	ИТОГО Котельная ул. Спортивная, д.3а	Материальная характеристика тепловой сети, м2	3966,4	3966,4	3966,4	3966,4	3966,4	3966,4	3966,4	3966,4	3966,4	3966,4	3966,4	3966,4	3966,4	3966,4	3966,4	3966,4	3966,4	3966,4	3966,4	3966,4	
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	66	66
2	ИТОГО Котельная ул. Театральная, д.7	Материальная характеристика тепловой сети, м2	1616,3	1616,3	1616,3	1616,3	1616,3	1616,3	1616,3	1616,3	1616,3	1616,3	1616,3	1616,3	1616,3	1616,3	1616,3	1616,3	1616,3	1616,3	1616,3	1616,3	1616,3
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	50	51	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	67	67
3	ИТОГО Котельная ул. Заводская д.2	Материальная характеристика тепловой сети, м2	3852,6	3852,6	3852,6	3976,5	3976,5	3976,5	3976,5	3976,5	3976,5	3979,3	3979,3	3979,3	3979,3	3979,3	3979,3	3979,3	3979,3	3979,3	3979,3	3979,3	3979,3
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	52	53	54	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	68	68
4	ИТОГО Котельная ул. Заводская д.15	Материальная характеристика тепловой сети, м2	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	69	69
5	ИТОГО Котельная ул. Октябрьская д.22. корп.4	Материальная характеристика тепловой сети, м2	754,4	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3	757,3
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	52	53	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	69	69
6	ИТОГО Котельная ул. Первомайская д.40	Материальная характеристика тепловой сети, м2	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	69	69
7	ИТОГО Котельная ул. Станционная д.1	Материальная характеристика тепловой сети, м2	1373,1	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7	1377,7
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	70	70
8		Материальная характеристика тепловой сети, м2	317,9	317,9	317,9	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																		
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
	ИТОГО Котельная ул. Ленинградская д.19	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	52	53	54	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	
9	ИТОГО Котельная ул.Речная д.14	Материальная характеристика тепловой сети, м2	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	734,3	734,3	734,3	734,3	734,3	734,3	734,3	734,3	734,3	734,3	734,3	
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	37
10	ИТОГО Котельная мкр. Павельцево	Материальная характеристика тепловой сети, м2	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4	645,4
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	40
11	ИТОГО Модульная котельная	Материальная характеристика тепловой сети, м2	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	34
12	ИТОГО АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	Материальная характеристика тепловой сети, м2	334,7	334,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	16	17	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	33
13	ИТОГО АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	Материальная характеристика тепловой сети, м2	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	34
14	ИТОГО АИТ-8 Лихачевский пр., 68, к.4	Материальная характеристика тепловой сети, м2	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1	461,1
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	32
15	ИТОГО Котельная №103 (отоп.)	Материальная характеристика тепловой сети, м2	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4	130752,4
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	70
16	ИТОГО Котельная ПАО «ДНПП»	Материальная характеристика тепловой сети, м2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2	4846,2
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	70
17	ИТОГО Котельная АО «Веветта»	Материальная характеристика тепловой сети, м2	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6	1378,6
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	70
18	ИТОГО Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	Материальная характеристика тепловой сети, м2	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4	2615,4
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	70
19	ИТОГО Котельная ОАО «ПО «ГОС»	Материальная характеристика тепловой сети, м2	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	51
20	ИТОГО Котельная №94 (ГВС)	Материальная характеристика тепловой сети, м2	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3	28025,3
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	70
21	ИТОГО Котельная Бригантина	Материальная характеристика тепловой сети, м2	301,8	382,0	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	577,1	

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																	
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	2	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
22	ИТОГО Котельная № 1 П	Материальная характеристика тепловой сети, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	162,2
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	ИТОГО Котельная № 2 П	Материальная характеристика тепловой сети, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	168,6
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	ИТОГО Котельная № 3 П	Материальная характеристика тепловой сети, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	129,2
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	ИТОГО Котельная № 4 П	Материальная характеристика тепловой сети, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	379,4
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по ГО Долгопрудный	Материальная характеристика тепловой сети, м2	185040,10	185067,90	185082,90	185214,70	185214,70	185214,70	185214,70	185214,70	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	186059,20
		Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69

Таблица 14.10 - Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																		
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	Материальная характеристика тепловой сети, м²	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	3966,40	
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м²	0,00	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей,%	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2	Котельная ул. Театральная, д.7	Материальная характеристика тепловой сети, м²	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	1616,30	
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м²	0,00	16,20	0,01	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей,%	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3	Котельная ул. Заводская д.2	Материальная характеристика тепловой сети, м²	3841,80	3852,60	3852,60	3976,50	3976,50	3976,50	3976,50	3976,50	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	3979,30	

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																		
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	38,50	38,50	39,80	39,80	39,80	39,80	39,80	39,80	39,80	39,80	39,80	39,80	39,80	39,80	39,80	39,80	39,80	39,80	
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей,%	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Материальная характеристика тепловой сети, м ²	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00
4	Котельная ул.Заводская д.15	Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей,%	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Материальная характеристика тепловой сети, м ²	751,90	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30	757,30
5	Котельная ул.Октябрьская д.22. корп.4	Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей,%	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Материальная характеристика тепловой сети, м ²	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30	1450,30
6	Котельная ул.Первомайская д.40	Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей,%	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Материальная характеристика тепловой сети, м ²	1373,10	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70	1377,70
7	Котельная ул.Станционная д.1	Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	
		Материальная характеристика тепловой сети, м ²																				

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																		
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
8	Котельная ул. Ленинградская д.19	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	317,90	317,90	317,90	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	325,80	
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	3,20	3,20	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
9	Котельная ул. Речная д.14	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	732,00	732,00	732,00	732,00	732,00	732,00	732,00	732,00	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	734,30	
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
10	Котельная мкр. Павельцево	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	645,40	
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Модульная котельная	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30	
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
12	АИТ-6 по ул. Новый бульвар 17а	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	327,70	334,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	349,70	

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																		
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	3,30	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей,%	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
13	АИТ-7 Лихачёвский пр., д.74а	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей,%	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
14	АИТ-8 Лихачёвский пр., 68, к.4	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	461,10	
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей,%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15	Котельная №103 (отоп.)	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	130752,40	
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей,%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
16	Котельная ПАО «ДНПП»	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	4846,20	
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																		
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
17	Котельная АО «Веgetта»	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	1378,60	
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная ОАО «ПО «ТОС»	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10	570,10
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Котельная ГОУ ВПО «МФТИ»	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40	2615,40
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Котельная №94 (ГВС)	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30	28025,30
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная Бригантна	Материальная характеристика тепловой сети, м ²	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60	700,60

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																		
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043	
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей,%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
22	Котельная № 1 П	Материальная характеристика тепловой сети, м ²																			162,20	
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²																				0,00
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей,%																				0,00
23	Котельная № 2 П	Материальная характеристика тепловой сети, м ²																				168,60
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²																				0,00
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей,%																				0,00
24	Котельная № 3 П	Материальная характеристика тепловой сети, м ²																				129,20
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²																				0,00
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей,%																				0,00
25	Котельная № 4 П	Материальная характеристика тепловой сети, м ²																				379,40
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²																				0,00

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																			
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %																			0,00		
ИТОГО по ГО Долгопрудный		Материальная характеристика тепловой сети, м ²	185040,10	185067,90	185082,90	185214,70	185214,70	185214,70	185214,70	185214,70	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	185219,80	186059,20	
		Материальная характеристика тепловой сети, реконструированных за год, м ²	0,00	205,80	189,81	207,40	207,40	207,40	207,40	207,40	207,40	207,40	207,40	207,40	207,40	207,40	207,40	207,40	207,40	207,40	207,40	207,40	207,40
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 14.11 - Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии сетей

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																			
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
1	Котельная ул. Спортивная, д.3а	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	43,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	
		Установленная тепловая мощность оборудования котельной, реконструированного за год, Гкал/ч	0,0	58,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
2	Котельная ул. Театральная, д.7	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	24,9	24,9	24,9	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
		Установленная тепловая мощность оборудования котельной, реконструированного за год, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	70,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
3	Котельная ул. Заводская д.2	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	60,0	60,0	60,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0
		Установленная тепловая мощность оборудования котельной, реконструированного за год, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной	0,0%	0,0%	0,0%	9,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
4	Котельная ул. Заводская д.15	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	
		Установленная тепловая мощность оборудования котельной, реконструированного за год, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
5		Установленная мощность котельной, Гкал/ч	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	

№	Наименование котельной	Показатель	факт	прогнозные величины																			
			Базовый период	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041-2043		
	Котельная ЖК «Бригантина»	Установленная тепловая мощность оборудования котельной, реконструированного за год, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	
22	Котельная № 1 П	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	
		Установленная тепловая мощность оборудования котельной, реконструированного за год, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
23	Котельная № 2 П	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0
		Установленная тепловая мощность оборудования котельной, реконструированного за год, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
24	Котельная № 3 П	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6
		Установленная тепловая мощность оборудования котельной, реконструированного за год, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
25	Котельная № 4 П	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2
		Установленная тепловая мощность оборудования котельной, реконструированного за год, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	ИТОГО по ГО Долгопрудный	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	431,53	436,74	455,84	506,94	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	509,44	581,54
		Установленная тепловая мощность оборудования котельной, реконструированного за год, Гкал/ч	0	77,5	0	84,3	9,9	20,7	0	0	0	0	0	0	0	4	0	3,96	0	0	0	0	0
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной	0,00%	17,75%	0,00%	16,63%	1,94%	4,06%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,79%	0,00%	0,78%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия

15.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Расчёт предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) базируется на принципах бенчмаркинга со стоимостью альтернативного теплоснабжения на основе наилучших доступных технологий, замещающего централизованное теплоснабжение (цена «альтернативной котельной»), определенного по расчётной модели цены «альтернативной котельной», разработанной Ассоциацией «НП Совет рынка». Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), рассчитанный в соответствии с указанной идеологией, ограничивает нерегулируемые цены для конечных потребителей тепловой энергии из общей тепловой сети с тем, чтобы нерегулируемая цена на тепловую энергию (мощность) для конечного потребителя в централизованном теплоснабжении не могла быть выше, чем стоимость альтернативного теплоснабжения, доступного для потребителя.

Объем инвестиций на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей в ГО Долгопрудный в текущих ценах, без учета НДС 20% представлен в таблице 15.1

Результаты расчета тарифно-балансовых моделей теплоснабжения для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения в ГО Долгопрудный по каждой системе теплоснабжения представлены в таблице 15.2.

15.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Прогнозные тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации в сфере теплоснабжения в ГО Долгопрудный без учета мероприятий (с учетом-дефляторов МЭР) и с учетом мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей представлен в таблице 15.3.

15.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно - балансовых моделей

Прогноз тарифа для Альтернативной котельной в ГО Долгопрудный на 2024г., рассчитанного по методике Минэнерго России представлен в таблице 14.4.

Прогноз тарифа для Альтернативной газовой котельной в ГО Долгопрудный, рассчитанного по методике Минэнерго России (<http://instrument-ak.minenergo.gov.ru/>) на период до 2043г. (базовый и с учетом индексов МЭР) представлен в таблице 15.5.

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий по единым теплоснабжающим организациям сфере теплоснабжения в ГО Долгопрудный (действующей и предлагаемым к утверждению), на основании разработанных тарифно-балансовых моделей - без учета мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, с учётом индексов-дефляторов МЭР на тепловую энергию и с учетом указанных мероприятий; по Альтернативной котельной – с учётом индексов-дефляторов МЭР, и при базовом тарифе рассчитанном по методике Минэнерго России, представлены в таблице 14.6.

Таблица 15.1 – Объем инвестиций на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей в ГО Долгопрудный (в текущих ценах)

№ п/п	Наименование мероприятия	Ориентировочные финансовые потребности по годам, тыс. руб. без учета НДС, в текущих ценах																				
		ВСЕГО	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	Источники тепловой энергии	3801649,0	239044,4	498608,8	448117,0	453437,7	27635,7	17488,7	3920,0	3920,0	3920,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2105556,7
I	Строительство новых котельных для подключения перспективных потребителей, изменения технологической зоны за счет переключения потребителей от других источников теплоснабжения	3101314,3	0,0	149363,6	423197,0	423197,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2105556,7
II	Реконструкция (капитальный ремонт) существующих котельных	700334,7	239044,4	349245,2	24920,0	30240,7	27635,7	17488,7	3920,0	3920,0	3920,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Тепловые сети, насосные станции и тепловые пункты	1121173,4	512030,3	48400,4	33600,0	86152,0	93515,1	37485,4	37485,4	37485,4	37485,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	158679,9
III	Реконструкция (капитальный ремонт) тепловых сетей для повышения надежности	558500,6	496334,2	0,0	0,0	0,0	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4
IV	Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей	293872,8	15696,2	14800,4	0,0	52552,0	56029,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	154794,5
V	Модернизация (реконструкция) тепловых пунктов	268800,0	0,0	33600,0	33600,0	33600,0	33600,0	33600,0	33600,0	33600,0	33600,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	4922822,4	751074,8	547009,2	481717,0	539589,6	121150,9	54974,1	41405,4	41405,4	41405,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	3885,4	2264236,7

Таблица 15.2 – Результаты расчета тарифно-балансовых моделей теплоснабжения для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения в ГО Долгопрудный по каждой системе теплоснабжения

Наименование организации	Результаты расчета тарифно-балансовых моделей по годам, руб/Гкал																			
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного" (без НДС)	2316,43	2242,90	2364,58	2429,32	2502,20	2577,27	2654,58	2734,22	2816,25	2900,74	2987,76	3077,39	3169,71	3264,80	3362,75	3463,63	3567,54	3674,56	3784,80	3898,35
МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного" (с НДС)	2779,32	2691,48	2837,50	2915,18	3002,64	3092,72	3185,50	3281,07	3379,50	3480,88	3585,31	3692,87	3803,65	3917,76	4035,30	4156,36	4281,05	4409,48	4541,76	4678,01
ПАО «ДНПП» (без НДС)	1658,06	1674,64	1691,39	1708,30	прекращение регулируемой деятельности															
ПАО «ДНПП» (с НДС)	1989,67	2009,57	2029,66	2049,96	прекращение регулируемой деятельности															
ФГАОУ ВО «МФТИ» (без НДС)	1683,73	1767,92	1856,31	1949,13	2046,58	2148,91	2256,36	2369,18	2487,64	2612,02	2742,62	2879,75	3023,74	3174,92	3333,67	3500,35	3675,37	3859,14	4052,10	4254,70
ФГАОУ ВО «МФТИ» (с НДС)	2020,48	2121,50	2227,57	2338,95	2455,90	2578,70	2707,63	2843,01	2985,16	3134,42	3291,14	3455,70	3628,48	3809,91	4000,40	4200,42	4410,45	4630,97	4862,52	5105,64
ФГБУ «ЦЖКУ» (без НДС)	2117,52	2117,52	2223,40	2334,57	2451,29	2573,86	2702,55	2837,68	2979,56	3128,54	3284,97	3449,22	3621,68	3802,76	3992,90	4192,54	4402,17	4622,28	4853,39	5096,06
ФГБУ «ЦЖКУ» (с НДС)	2541,02	2541,02	2668,08	2801,48	2941,55	3088,63	3243,06	3405,22	3575,48	3754,25	3941,96	4139,06	4346,01	4563,31	4791,48	5031,05	5282,61	5546,74	5824,07	6115,28
ООО "Гранель Инжиниринг" (без НДС)	2216,24	2327,05	2443,40	2565,57	2693,85	2828,55	2969,97	3118,47	3274,40	3438,12	3610,02	3790,52	3980,05	4179,05	4388,00	4607,40	4837,77	5079,66	5333,65	5600,33
ООО "Гранель Инжиниринг" (с НДС)	2659,49	2792,46	2932,09	3078,69	3232,62	3394,26	3563,97	3742,17	3929,28	4125,74	4332,03	4548,63	4776,06	5014,86	5265,60	5528,88	5805,33	6095,60	6400,37	6720,39

Наименование организации	Результаты расчета тарифно-балансовых моделей по годам, руб/Гкал																			
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ООО "Теплосервис" (без НДС)	1806,01	1797,34	1867,46	1964,23	2042,80	2124,51	2209,49	2297,87	2389,79	2485,38	2584,79	2688,18	2795,71	2907,54	3023,84	3144,80	3270,59	3401,41	3537,47	3678,97
ООО "Теплосервис" (с НДС)	2167,21	2156,81	2240,95	2357,08	2451,36	2549,41	2651,39	2757,45	2867,74	2982,45	3101,75	3225,82	3354,85	3489,05	3628,61	3773,75	3924,70	4081,69	4244,96	4414,76

Таблица 15.3 - Прогноз тарифа на тепловую энергию по единым теплоснабжающим организациям в сфере теплоснабжения в ГО Долгопрудный без учета мероприятий (с учетом-дефляторов МЭР) и с учетом мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Наименование организации	Результаты расчета тарифно-балансовых моделей по годам, руб/Гкал																			
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Зона деятельности ЕТО в ГО Долгопрудный																				
без учета мероприятий (с учетом индексов МЭР)																				
МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного" (без НДС)	2316,43	2449,25	2624,52	2721,81	2823,73	2927,97	3036,84	3148,03	3266,17	3386,62	3511,71	3643,74	3778,10	3919,40	4063,02	4213,59	4371,10	4533,25	4701,42	4875,82
МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного" (с НДС)	2779,32	2939,10	3149,42	3266,17	3388,47	3513,56	3644,21	3777,63	3919,40	4063,94	4214,05	4372,49	4533,72	4703,28	4875,62	5056,30	5245,32	5439,90	5641,70	5850,99
с учетом мероприятий																				
МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного" (без НДС)	2316,43	2242,90	2364,58	2429,32	2502,20	2577,27	2654,58	2734,22	2816,25	2900,74	2987,76	3077,39	3169,71	3264,80	3362,75	3463,63	3567,54	3674,56	3784,80	3898,35
МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного" (с НДС)	2779,32	2691,48	2837,50	2915,18	3002,64	3092,72	3185,50	3281,07	3379,50	3480,88	3585,31	3692,87	3803,65	3917,76	4035,30	4156,36	4281,05	4409,48	4541,76	4678,01
без учета мероприятий (с учетом индексов МЭР)																				
ФГБУ «ЦЖКУ» (без НДС)	2117,52	2312,33	2399,15	2488,09	2581,26	2676,55	2776,07	2877,71	2985,70	3095,81	3210,16	3330,86	3453,68	3582,84	3714,13	3851,77	3995,76	4143,99	4297,71	4457,14
ФГБУ «ЦЖКУ» (с НДС)	2541,02	2774,80	2878,98	2985,70	3097,51	3211,85	3331,28	3453,25	3582,84	3714,98	3852,19	3997,03	4144,41	4299,41	4456,96	4622,12	4794,91	4972,78	5157,25	5348,57
с учетом мероприятий																				
ФГБУ «ЦЖКУ» (без НДС)	2117,52	2312,33	2399,15	2488,09	2581,26	2676,55	2776,07	2877,71	2985,70	3095,81	3210,16	3330,86	3453,68	3582,84	3714,13	3851,77	3995,76	4143,99	4297,71	4457,14
ФГБУ «ЦЖКУ» (с НДС)	2541,02	2774,80	2878,98	2985,70	3097,51	3211,85	3331,28	3453,25	3582,84	3714,98	3852,19	3997,03	4144,41	4299,41	4456,96	4622,12	4794,91	4972,78	5157,25	5348,57
без учета мероприятий (с учетом индексов МЭР)																				
ООО "Гранель Инжиниринг" (без НДС)	2216,24	2327,05	2443,40	2565,57	2693,85	2828,55	2969,97	3118,47	3274,40	3438,12	3610,02	3790,52	3980,05	4179,05	4388,00	4607,40	4837,77	5079,66	5333,65	5600,33
ООО "Гранель Инжиниринг" (с НДС)	2659,49	2792,46	2932,09	3078,69	3232,62	3394,26	3563,97	3742,17	3929,28	4125,74	4332,03	4548,63	4776,06	5014,86	5265,60	5528,88	5805,33	6095,60	6400,37	6720,39
с учетом мероприятий																				
ООО "Гранель Инжиниринг" (без НДС)	2216,24	2327,05	2443,40	2565,57	2693,85	2828,55	2969,97	3118,47	3274,40	3438,12	3610,02	3790,52	3980,05	4179,05	4388,00	4607,40	4837,77	5079,66	5333,65	5600,33
ООО "Гранель Инжиниринг" (с НДС)	2659,49	2792,46	2932,09	3078,69	3232,62	3394,26	3563,97	3742,17	3929,28	4125,74	4332,03	4548,63	4776,06	5014,86	5265,60	5528,88	5805,33	6095,60	6400,37	6720,39
без учета мероприятий (с учетом индексов МЭР)																				
ООО "Теплосервис" (без НДС)	1806,01	1797,34	1867,46	1964,23	2042,80	2124,51	2209,49	2297,87	2389,79	2485,38	2584,79	2688,18	2795,71	2907,54	3023,84	3144,80	3270,59	3401,41	3537,47	3678,97
ООО "Теплосервис" (с НДС)	2167,21	2156,81	2240,95	2357,08	2451,36	2549,41	2651,39	2757,45	2867,74	2982,45	3101,75	3225,82	3354,85	3489,05	3628,61	3773,75	3924,70	4081,69	4244,96	4414,76
с учетом мероприятий																				
ООО "Теплосервис" (без НДС)	1806,01	1797,34	1867,46	1964,23	2042,80	2124,51	2209,49	2297,87	2389,79	2485,38	2584,79	2688,18	2795,71	2907,54	3023,84	3144,80	3270,59	3401,41	3537,47	3678,97
ООО "Теплосервис" (с НДС)	2167,21	2156,81	2240,95	2357,08	2451,36	2549,41	2651,39	2757,45	2867,74	2982,45	3101,75	3225,82	3354,85	3489,05	3628,61	3773,75	3924,70	4081,69	4244,96	4414,76

Таблица 15.4 – Прогноз тарифа для Альтернативной котельной в ГО Долгопрудный на 2024г., рассчитанного по методике Минэнерго России

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО МЕТОДУ «АЛЬТЕРНАТИВНОЙ КОТЕЛЬНОЙ» (метод АК) И СРАВНЕНИЯ СО СТОИМОСТЬЮ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПРИ ЭЛЕКТРООТОПЛЕНИИ	
Регион:	Московская область
Населенный пункт:	город Долгопрудный (46716000001)
Вид топлива:	Природный газ
Год:	2023
Индивидуальный объем потребления тепловой энергии, Гкал:	1,00
Сравнить со стоимостью электроотопления:	Нет
Население и приравненные к нему категории потребителей электроэнергии	Нет
Потребители, кроме населения и приравненных к нему категорий потребителей электроэнергии	Да
Цена на тепловую энергию (мощность) по методу АК (без НДС), руб./Гкал	2199,40

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО МЕТОДУ «АЛЬТЕРНАТИВНОЙ КОТЕЛЬНОЙ» (метод АК) И СРАВНЕНИЯ СО СТОИМОСТЬЮ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПРИ ЭЛЕКТРООТОПЛЕНИИ	
Расходы на топливо:	1068,67
Возврат капитальных затрат:	711,35
Расходы на уплату налогов:	168,94
Прочие расходы:	205,25
Расходы по сомнительным долгам:	45,19
Цена на тепловую энергию (мощность) при электроотоплении (без НДС), руб./Гкал	7952,94
Стоимость тепловой энергии (мощности) по методу АК, руб.	2199,40
Стоимость тепловой энергии (мощности) при электроотоплении, руб.	7952,94
Расходы на топливо, руб./Гкал	1068,67
Параметры, изменяемые пользователем	
Вид цены на газ	регулируемая цена (тариф)
Низшая теплота сгорания топлива, ккал/м ³ (ккал/кг)	8100
Цена на топливо с учетом доставки на 2023 год без НДС, руб./тыс.м ³ (руб./т н.т.)	7850,00
Оптовая цена на топливо, руб./тыс.м ³	6519,04
Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, руб./тыс.м ³	3125,58
Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, руб./тыс.м ³	228,85
Специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа, руб./тыс.м ³	233,42
Прогнозный индекс роста цены топлива на 2023 год, %	3
Прогнозный индекс роста цены топлива на 2023 год, %	3
Используемые технико-экономические параметры	
Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал	156,10
Низшая теплота сгорания условного топлива, ккал/кг у.т.	8100
Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо, кг у.т./кг (кг у.т./м³)	1,13
Возврат капитальных затрат, руб./Гкал	711,35
Условия, выбираемые пользователем	
Территория распространения вечномёрзлых грунтов	Нет
Температурная зона	3
Ближайшее поселение / городской округ	Москва
Сейсмичность, баллов	менее 6
Расстояние до ближайшего административного центра субъекта РФ, км	до 200
Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, тыс. Гкал	28,81
Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	10,00
Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	0,97
КИУМ	0,339
Капитальные затраты на строительство тепловых сетей, тыс. руб.	40484,81
Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей, тыс. руб.:	22 790,00
Коэффициент температурной зоны для тепловых сетей	1,00
Коэффициент сейсмического влияния для тепловых сетей	1,00
Капитальные затраты на строительство котельной, тыс. руб.	79253,58
Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной, тыс. руб.	44 614,00
Коэффициент температурной зоны для котельной	1,00
Коэффициент сейсмического влияния для котельной	1,00
Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств	1,00
Срок возврата инвестированного капитала, лет	10,00
Стоимость земельного участка, тыс. руб.	2507,88
Удельная стоимость земельного участка в базовом (2023) году без НДС, тыс. руб./м ²	3,06
Площадь земельного участка, м ²	500,00
Суммарные затраты на подключение к инфраструктуре, тыс. руб.	14433,46
Затраты на подключение котельной к электрическим сетям в базовом (2023) году, тыс. руб.	1421,12
Объем максимальной мощности энергопринимающих устройств котельной, кВт	110,00
Суммарная протяженность кабельных линий на уровне напряжения, указанном в технико-экономических параметрах работы котельной, км	0,30
С использованием стандартизированных ставок	
Стандартизированная ставка С1, руб./кВт	276,01
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт	129,89
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт	25,98
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств, руб./кВт	22,73
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), руб./кВт	97,41

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО МЕТОДУ «АЛЬТЕРНАТИВНОЙ КОТЕЛЬНОЙ» (метод АК) И СРАВНЕНИЯ СО СТОИМОСТЬЮ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПРИ ЭЛЕКТРООТОПЛЕНИИ	
Стандартизированная ставка С3 без НДС в ценах 2023 года, руб./км	312 946,88
Коэффициент, учитывающий прокладку двух кабелей в траншее	2,00
Стандартизированная ставка С4 без НДС в ценах 2023 года, руб./кВт	28,50
Коэффициент перевода с третьей категории надежности потребителя в первую	2,00
Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на 4 квартал базового (2023) года при учете расходов на подземную прокладку кабеля с алюминиевыми жилами	5,91
Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на 4 квартал базового (2023) года при учете расходов на прочие объекты	7,05
С использованием ставок платы за единицу максимальной мощности	
Ставка платы за осуществление мероприятий, включаемых в стандартизированную тарифную ставку за технологическое присоединение, руб./кВт	
Ставка платы за строительство кабельных линий на 6-10 кВ (в одноцепном исполнении) без НДС, руб./кВт	
Ставка платы за строительство пунктов секционирования без НДС, руб./кВт	
Коэффициент перевода с третьей категории надежности потребителя в первую	
Затраты на подключение к централизованной системе водоснабжения в базовом (2023) году, тыс. руб.	3570,71
Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения, м ³ /сут.	3,70
Длина сети водоснабжения, м	300,00
Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку без НДС, руб./м ³ /сут.	139 348,00
Ставка тарифа на подключение за протяженность без НДС, руб./м	8 200,00
Затраты на подключение к централизованной системе водоотведения в базовом (2023) году, тыс. руб.	3128,65
Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения, м ³ /сут.	0,20
Длина сети водоотведения, м	300,00
Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку без НДС, руб./м ³ /сут.	119 543,00
Ставка тарифа на подключение за протяженность без НДС, руб./м	8 611,00
Величина затрат на подключение к газораспределительным сетям в базовом (2023) году, тыс. руб.	2442,00
Норма доходности инвестированного капитала, %	8,43
Ключевая ставка Банка России за 2022 г., %	7,25
Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала, %	13,88
Базовый уровень ключевой ставки Банка России, %	12,64
Налоги	133,06
Расходы по налогу на прибыль, тыс. руб.	2759,14
Ставка налога на прибыль, %	20,00
Расходы на уплату налога на имущество, тыс. руб.	1832,76
Ставка налога на имущество, %	2,20
Расходы на уплату земельного налога, тыс. руб.	7,52
Ставка земельного налога, %	0,30
Удельная кадастровая стоимость земельного участка в базовом (2022) году, тыс. руб./м ²	3,06
Период амортизации котельной и тепловых сетей, лет	15
Прочие расходы	205,25
Расходы на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом (2023) году, тыс. руб.	1524,09
Цена (тариф) на электрическую энергию в базовом (2022) году, руб./кВтч	3,70
Максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной, кВт	110,00
Продолжительность годовой работы котельной, ч	8 497,20
КИУМ	0,339
Расходы на водоподготовку и водоотведение в базовом (2023) году, тыс. руб.	56,77
Тариф на водоснабжение в базовом (2015) году без НДС, руб./м ³	32,05
Тариф на водоотведение в базовом (2015) году без НДС, руб./м ³	22,04
Расход воды на водоподготовку, м ³ /год	1 239,18
Расход воды на собственные нужды котельной, м ³ /год	73,00
Объем водоотведения, м ³ /год	73,00
Расходы на оплату труда персонала котельной в базовом (2023) году, тыс. руб.	1634,74
Среднемесячная заработная плата в базовом (2015) году, руб.	32 618,50
Заработная плата, тыс. руб.	1 121,04
Страховые взносы, тыс. руб.	338,55
Коэффициент корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда	0,38
Расходы на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной в базовом (2023) году, тыс. руб.	541,37
Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной, тыс. руб.	26 610,00
Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	0,015
Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей, тыс. руб.	6 200,00
Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	0,015

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО МЕТОДУ «АЛЬТЕРНАТИВНОЙ КОТЕЛЬНОЙ» (метод АК) И СРАВНЕНИЯ СО СТОИМОСТЬЮ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПРИ ЭЛЕКТРООТОПЛЕНИИ					
Иные прочие расходы при производстве тепловой энергии котельной в базовом (2023) году, тыс. руб.					426,37
Прочие расходы без учета затрат на электрическую энергию (мощность) на собственные нужды котельной, тыс. руб.					2 726,69
Коэффициент расходов на плату за выбросы в атмосферный воздух					0,00
Накопленный ИЦП от базового до 2023 года, %:					136,65
Значения ИЦП по годам (для приведения значений, рассчитанных в ценах базового года, к уровню цен года, на который выполняется расчет)					
2016г.	4,32	2018г.	3,59	2020г.	4,48
2017г.	6,15	2019г.	4,45	2021, 2022, 2023,2024 гг.	4,48

Примечание: Расчет выполнен программным продуктом, обеспечивающим возможность интерактивно определять стоимость тепловой энергии (мощности) для потребителей в целевой модели рынка тепловой энергии и сравнивать со стоимостью теплоснабжения с использованием электроотопления

Таблица 15.5 – Прогноз тарифа для Альтернативной котельной в ГО Долгопрудный, рассчитанного по методике Минэнерго России на период до 2043г. (базовый и с учетом индексов МЭР)

Средневзвешенный тариф на тепловую энергию в зоне действия альтернативной котельной в ГО Долгопрудный, руб./Гкал																			
2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Базовый тариф (без НДС)																			
2199,40	2265,38	2333,34	2403,34	2475,44	2549,71	2626,20	2704,98	2786,13	2869,72	2955,81	3044,48	3135,82	3229,89	3326,79	3426,59	3529,39	3635,27	3744,33	3856,66
Базовый тариф (с НДС)																			
2639,28	2718,46	2800,01	2884,01	2970,53	3059,65	3151,44	3245,98	3343,36	3443,66	3546,97	3653,38	3762,98	3875,87	3992,15	4111,91	4235,27	4362,33	4493,20	4627,99
Тариф с учетом индексов МЭР (без НДС)																			
2199,40	2401,74	2491,92	2584,30	2681,07	2780,04	2883,41	2988,98	3101,15	3215,52	3334,29	3459,66	3587,22	3721,38	3857,75	4000,71	4150,27	4304,23	4463,89	4629,49
Тариф с учетом индексов МЭР (с НДС)																			
2639,28	2882,09	2990,30	3101,15	3217,28	3336,05	3460,10	3586,78	3721,38	3858,63	4001,15	4151,59	4304,67	4465,66	4629,30	4800,85	4980,32	5165,07	5356,67	5555,38

Таблица 15.6 - Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий по единым теплоснабжающим организациям сфере теплоснабжения в ГО Долгопрудный (действующей и предлагаемым к утверждению), на основании разработанных тарифно-балансовых моделей - без учета мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, с учётом индексов-дефляторов МЭР на тепловую энергию и с учетом указанных мероприятий; по Альтернативной котельной – с учётом индексов-дефляторов МЭР, и при базовом тарифе рассчитанном по методике Минэнерго России

Наименование организации	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию в ГО Долгопрудный, руб./Гкал, без учета НДС																			
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Зона деятельности ЕТО в ГО Долгопрудный																				
без учета мероприятий (с учетом индексов МЭР)																				
МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного"	2316,43	2449,25	2624,52	2721,81	2823,73	2927,97	3036,84	3148,03	3266,17	3386,62	3511,71	3643,74	3778,10	3919,40	4063,02	4213,59	4371,10	4533,25	4701,42	4875,82
с учетом мероприятий																				
МУП "Инженерные сети г. Долгопрудного"	2316,43	2242,90	2364,58	2429,32	2502,20	2577,27	2654,58	2734,22	2816,25	2900,74	2987,76	3077,39	3169,71	3264,80	3362,75	3463,63	3567,54	3674,56	3784,80	3898,35
оценка	1,00	1,09	1,11	1,12	1,13	1,14	1,14	1,15	1,16	1,17	1,18	1,18	1,19	1,20	1,21	1,22	1,23	1,23	1,24	1,25
без учета мероприятий (с учетом индексов МЭР)																				
ФГБУ «ЦЖКУ»	2117,52	2312,33	2399,15	2488,09	2581,26	2676,55	2776,07	2877,71	2985,70	3095,81	3210,16	3330,86	3453,68	3582,84	3714,13	3851,77	3995,76	4143,99	4297,71	4457,14
с учетом мероприятий																				
ФГБУ «ЦЖКУ»	2117,52	2312,33	2399,15	2488,09	2581,26	2676,55	2776,07	2877,71	2985,70	3095,81	3210,16	3330,86	3453,68	3582,84	3714,13	3851,77	3995,76	4143,99	4297,71	4457,14
оценка	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
без учета мероприятий (с учетом индексов МЭР)																				
ООО "Гранель Инжиниринг"	2216,24	2327,05	2443,40	2565,57	2693,85	2828,55	2969,97	3118,47	3274,40	3438,12	3610,02	3790,52	3980,05	4179,05	4388,00	4607,40	4837,77	5079,66	5333,65	5600,33
с учетом мероприятий																				
ООО "Гранель Инжиниринг"	2216,24	2327,05	2443,40	2565,57	2693,85	2828,55	2969,97	3118,47	3274,40	3438,12	3610,02	3790,52	3980,05	4179,05	4388,00	4607,40	4837,77	5079,66	5333,65	5600,33
оценка	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
без учета мероприятий (с учетом индексов МЭР)																				
ООО "Теплосервис"	1806,01	1797,34	1867,46	1964,23	2042,80	2124,51	2209,49	2297,87	2389,79	2485,38	2584,79	2688,18	2795,71	2907,54	3023,84	3144,80	3270,59	3401,41	3537,47	3678,97
с учетом мероприятий																				
ООО "Теплосервис"	1806,01	1797,34	1867,46	1964,23	2042,80	2124,51	2209,49	2297,87	2389,79	2485,38	2584,79	2688,18	2795,71	2907,54	3023,84	3144,80	3270,59	3401,41	3537,47	3678,97
оценка	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Зона Альтернативной котельной в ГО Долгопрудный																				
с учетом индексов МЭР																				
Альтернативная котельная	2199,40	2401,74	2491,92	2584,30	2681,07	2780,04	2883,41	2988,98	3101,15	3215,52	3334,29	3459,66	3587,22	3721,38	3857,75	4000,71	4150,27	4304,23	4463,89	4629,49
базовый тариф																				
Альтернативная котельная	2199,40	2265,38	2333,34	2403,34	2475,44	2549,71	2626,20	2704,98	2786,13	2869,72	2955,81	3044,48	3135,82	3229,89	3326,79	3426,59	3529,39	3635,27	3744,33	3856,66
оценка	1,00	1,06	1,07	1,08	1,08	1,09	1,10	1,10	1,11	1,12	1,13	1,14	1,14	1,15	1,16	1,17	1,18	1,18	1,19	1,20