

## Дмитровский городской округ Московской области

Утверждена  
Распоряжением Министерства  
энергетики Московской области  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2022г. № \_\_\_\_

### Схема теплоснабжения Дмитровского городского округа Московской области на период с 2020 до 2040 года (актуализация на 2023 год)

#### Утверждаемая часть

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

Глава Дмитровского городского округа



И. И. Поночевный

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

Москва  
2022 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

Введение .....	10
1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа.....	13
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	13
1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	24
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе .....	39
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 поселению, городскому округу, городу федерального значения .....	54
2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	61
2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	61
2.2. Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	64
2.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в существующих и перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе .....	72
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.....	97
2.5. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии.....	97
2.6. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.....	97
2.7. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии.....	97
2.8. Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	97
2.9. Значения существующих и перспективных потерь 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.....	97
2.10. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей .....	98
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 .....	98
2.12. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.....	99
2.13. Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии в целом и по каждой системе отдельно.....	99
3. Перспективные балансы теплоносителя .....	106
3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	106
3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	107
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа.....	108
4.1 Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения, городского округа.....	108
4.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения городского округа.....	173
4.3. Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа.....	173
4.4. Описание изменений в мастер-плане развития системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	176
5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии .....	177
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.....	177
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	179
5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	182
5.4. Предложения по переводу потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения .....	190
5.5. Предложения по подключению существующих потребителей к источникам централизованного теплоснабжения .....	199
5.6. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....	199
5.7. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы.....	199
5.8. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.....	199
5.9. 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.....	199

5.10. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе .....	200
5.11. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения .....	200
5.12. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	200
5.13. Предложения по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	225
6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	226
6.1. Предложения по строительству и реконструкции 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) .....	226
6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	226
6.3. Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения .....	250
6.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	250
6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей .....	250
6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	279
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	281
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	281
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	304
8. Перспективные топливные балансы.....	305
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	305
8.2. Перспективные топливные балансы для децентрализованных систем теплоснабжения	408

8.3. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	408
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.....	410
8.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе .....	417
8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	417
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.....	418
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе .....	418
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	431
9.3. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе .....	468
9.4. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям .....	490
9.5. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации .....	490
10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	490
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации .....	491
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) .....	492
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией.....	499
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	499
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа .....	500
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии..	503
12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....	503
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 .....	504
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.....	504
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	505

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	506
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.....	506
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.....	507
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.....	507
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.....	507
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа .....	508
14.1. Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях .....	508
14.2. Часть 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.....	508
14.3. Часть 3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии.....	509
14.4. Часть 4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.....	513
14.5. Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности .....	517
14.6. Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке .....	520
14.7. Часть 7. 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).....	523
14.8. Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии .....	523
14.9. Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) .....	523
14.10. Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.....	524
14.11. Часть 11. Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей .....	527

14.12. Часть 12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей.....	529
14.13. Часть 13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.....	532
15. Ценовые (тарифные) последствия.....	536
15.1. Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....	536
15.2. Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.....	541
15.3. Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....	541

## СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 9.1 Подключение ГВС по закрытой схеме, отопление и вентиляция отстаются без изменений.....	281
Рисунок 9.1 Подключение ГВС по закрытой схеме и с независимым присоединением отопления и вентеляции.....	282

## СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 0.1 Средние месячные и годовые температуры воздуха.....	12
Таблица 1.1 Динамика численности населения Дмитровского городского округа .....	13
Таблица 1.2 Планируемые объекты нового капитального строительства.....	14
Таблица 1.3 Обобщенные данные прироста площади строительных фондов городского округа.....	23
Таблица 1.4 Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников тепловой энергии .....	25
Таблица 1.5 Прогноз приростов в зонах производственного назначения Дмитровского городского округа согласно Генерального плана .....	40
Таблица 1.6 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки.....	55
Таблица 2.1 – Номера источников тепла.....	61
Таблица 2.2 Прогнозы приростов индивидуального жилищного строительства.....	65
Таблица 2.3 – Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии.....	73
Таблица 2.4 Радиус теплоснабжения .....	101
Таблица 4.1 Перечень мероприятий для первого варианта перспективного развития систем Дмитровского ГО.....	109
Таблица 4.2 Капитальные затраты на реализацию мероприятий.....	173
Таблица 4.3 Ценовые последствия для потребителей .....	174
Таблица 5.1 Строительство тепловых источников для покрытия перспективных нагрузок строящихся жилых кварталов и объектов соцкультбыта.....	178
Таблица 5.2 – Предложения по реконструкции источников тепловой энергии.....	180
Таблица 5.3 – Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	183
Таблица 5.4 Перечень и тепловые нагрузки объектов нового строительства, предлагаемых к устройству индивидуального теплоснабжения .....	192
Таблица 5.5 – Перспективная установленная тепловая мощность источников тепла .....	201
Таблица 6.1 Зоны перспективной застройки .....	227
Таблица 6.2 Мероприятия по прокладке новых тепловх сетей для подключения перспективных объектов.....	242
Таблица 6.3 Мероприятия по замене тепловх сетей для обеспечения нормативной надежности системы теплоснабжения.....	251
Таблица 6.4 Мероприятия по увеличению диаметра тепловых сетей .....	280
Таблица 7.1 Суммарные капитальные вложения на реализацию мероприятий по переводу открытых системы ГВС Перспективный вариант (№ 1) .....	283
Таблица 8.1 – Перспективные топливные балансы по источникам теплоснабжения.....	306
Таблица 8.2 Вид используемого основного и резервного топлива на котельных.....	408
Таблица 9.1 – Объем инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии в ценах соответствующего года и с учетом индексов МЭР на перспективу.....	419



Таблица 9.2 Реестр проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации.....	432
Таблица 9.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения.....	469
Таблица 10.1 Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Дмитровского ГО .....	493
Таблица 10.2 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Дмитровского городского округа.....	500
Таблица 13.1 Мероприятия по развитию системы газоснабжения Московской области, применительно к Дмитровскому городскому округу.....	504
Таблица 14.1 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.....	508
Таблица 14.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии. ....	509
Таблица 14.3 Удельный расход условного топлива .....	509
Таблица 14.4 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.....	513
Таблица 14.5 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности.....	517
Таблица 14.6 – Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке .....	520
Таблица 14.7 – Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета .....	524
Таблица 14.8 – Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей.....	527
Таблица 14.9 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей.....	529
Таблица 14.10 – Отношение тепловой мощности реконструированного оборудования за год к общей установленной тепловой мощности источников.....	532
Таблица 15.1 Прогнозные индексы изменения цен соответствующих отраслей и инфляция по 2040 г. (в %, за год к предыдущему году).....	538
Таблица 15.2 Цены на тепловую энергию по каждой системе теплоснабжения.....	539

## **Введение**

### **Общие положения актуализации схемы теплоснабжения**

Работа «Актуализация схемы теплоснабжения Дмитровского городского округа на период 2020-2040 года» – документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития и повышения энергетической эффективности.

Схема теплоснабжения является основным предпроектным документом по развитию теплового хозяйства городского поселения. Разработка (актуализация) схем теплоснабжения представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития поселения, в первую очередь его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом.

Целью разработки (актуализации) схем теплоснабжения является:

- Улучшение качества жизни и охраны здоровья населения путём обеспечения бесперебойного и качественного теплоснабжения.
- Повышение энергетической эффективности систем теплоснабжения путём оптимизации процессов производства, транспорта и распределения в системах генерации и транспорта тепловой энергии.
- Снижение негативного воздействия на окружающую среду.
- Повышение доступности централизованного теплоснабжения для потребителей за счёт повышения эффективности деятельности организаций, осуществляющих производство, транспорт и распределение тепловой энергии.
- Обеспечение развития централизованных систем теплоснабжения путём развития эффективных форм управления этими системами, привлечения инвестиций и развития кадрового потенциала организаций, осуществляющих производство, транспорт и сбыт тепловой энергии и теплоносителя.

Актуализация схемы теплоснабжения Дмитровского городского округа проводится на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей с учетом перспективного развития на срок до 2040 года. При проведении актуализации схемы теплоснабжения Дмитровского городского округа, так же использовались результаты проведенных на объектах теплоснабжения энергетических обследований, режимно-наладочных работ, регламентных испытаний, разработки энергетических характеристик, данные отраслевой статистической отчетности.

### **Нормативная правовая база**

Основанием для актуализации схемы теплоснабжения Дмитровского городского округа до 2040 года является:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (статья 23 Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в соответствии с частью 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые

акты Правительства Российской Федерации";

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации и Министерства регионального развития Российской Федерации от 05.03.2019 №212 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации № 452 от 16.05.2014 г. «Правила определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений».

### **Техническая база**

Технической базой для разработки схемы теплоснабжения Дмитровского городского округа являются:

- Генеральный план развития Дмитровского городского округа;
- Проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям;
- Эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.п.);
- Материалы проведения периодических испытаний тепловых сетей по определению тепловых потерь и гидравлических характеристик;
- Конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;
- Данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, электроэнергии и воды;
- Документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), данные потребления на собственные нужды, потери ТЭР и т.д.);
- Статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении.

При разработке схемы теплоснабжения дополнительно использовались нормативные документы:

- СНиП II-35-76\* «Котельные установки»;
- СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»;
- СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий»
- СП 41-105-2002 «Проектирование и строительство тепловых сетей бесканальной прокладки из стальных труб с индустриальной тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке»;
- СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;
- СП 131.13330.2012 «Строительная климатология»;
- СП 41-110-2005 «Проектирование тепловых сетей»;
- ГОСТ 30494-96 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях»;
- ГОСТ 27.002-89 «Надежность в технике»;
- ГОСТ 30732-2006 «Трубы и фасонные изделия стальные с тепловой изоляцией из

пенополиуретана с защитной оболочкой.

### **Климатические условия**

Климат на территории Дмитровского городского округа умеренно-континентальный. Зимы умеренно холодные с устойчивым снежным покровом, а лето теплое с чётко выраженной сезонностью. По климатическим условиям Дмитровского городского округа относится к климатическому району II В.

Согласно, свода правил СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99\*», средняя годовая температура воздуха положительна и составляет +5,0°C, средняя температура отопительного сезона минус 3,0°C. Продолжительность отопительного сезона, составляет 206 суток (5040 ч). Расчетная температура для расчета отопления минус 26 °C. Данные о средней месячной и годовой температуре воздуха на территории Дмитровского городского округа по данным метеорологических наблюдений приведены в таблице 0.1.

**Таблица 0.1 Средние месячные и годовые температуры воздуха**

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-10,9	-9,8	-4,6	4,6	12,2	16,3	17,8	16,5	11	4,1	-2,3	-7	5

Градусо-сутки отопительного периода:

$$D_{az} = (t_{i-t} - t_{ht}) \cdot Z_{ht}, \text{ } ^\circ\text{C} \cdot \text{сут.}$$

где  $t_{i-t}$  – расчетная температура внутреннего воздуха зданий, °C;

$t_{ht}$  – средняя температура наружного воздуха в течении отопительного периода, °C;

$Z_{ht}$  – продолжительность отопительного периода, сутки.

$$D_{az} = (18 + 3,0) \times 206 = 4326,0^\circ\text{C} \cdot \text{сут.}$$

## **1. Показатели 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**

Численность постоянного населения Дмитровского городского округа по данным государственной статистической отчетности по состоянию на 01.01.2022 составила 162,029 тыс. человек. За период с 2013 по 2021 гг. численность населения увеличилась на 3,744 тыс. человек или на 2,3 %.

Динамика численности населения Дмитровского городского округа приводится в таблице 1.1.

**Таблица 1.1 Динамика численности населения Дмитровского городского округа**

Год	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Численность	158632	159060	160570	162160	163557	165081	165551	163863	162 029

На перспективу до 2040 года развитие Дмитровского городского округа 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. Изменение строительных фондов будет происходить за счёт перспективного жилищного строительства, которое рассчитано на обеспечение жильем нового населения, а также существующего населения городского округа.

Планируемые объекты нового капитального строительства в течение срока реализации схемы теплоснабжения до 2040 года по элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии, приведены в таблице 1.2.

Обобщенные данные прироста площади строительных фондов городского округа по этапам и на расчетный срок схемы теплоснабжения приведены в таблице 1.3.

**Таблица 1.2 Планируемые объекты нового капитального строительства**

№ п/п	Номер квар тала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник
1	50:04:0070512	Детский сад	р.п. Некрасовский, микрорайон Трудовая	2038	10 104,00	56	Котельная рп. Некрасовский ул. Трудовая
2	50:04:0060406	Малозэтажная многоквартирная жилая застройка	р. п. Деденево, 2-ой Московский пер.	2023	10 153,00	57	Котельная рп Деденево, ул. Набережная
3	50:04:0270407	Детский сад	р. п. Деденево, восточная часть	2023	1 967,00		Котельная рп Деденево, ул. Набережная
4	н/д	два МКД	рп. Деденево, ул. Набережная	2024	70 786,00		Котельная рп Деденево, ул. Набережная
5	50:04:0270407	Среднеэтажная жилая застройка	р. п. Деденево, ул. Заречная	2023	7 600,00	58	Котельная рп Деденево, ш. Московское
6	50:04:0270407	Среднеэтажная жилая застройка	р. п. Деденево (западная часть)	2023	41 631,00		Котельная рп Деденево, ш. Московское
7	н/д	3-х этажный многоквартирный жилой дом, общей площадью жилых помещений 2000кв.м.	МО Дмитровский г.о., пос. Деденево	2023	2 000,00		Котельная рп Деденево, ш. Московское
8	50:04:0060406	Детский сад	р.п. Деденево, западная часть	2023	5 408,00		Котельная рп Деденево, ш. Московское
9	50:04:0270406	Общеобразовательная школа	р.п. Деденево	2023	6 216,00		Котельная рп Деденево, ш. Московское
10	50:04:0250415	Производственно-складское назначение	Автополигон	2023	16 800,00	43	Котельная Автополигон
11	50:04:0250415	Спортивно-рекреационное назначение (спор-	Автополигон	2038	800		Котельная Автополигон
12	50:04:0020304	Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	г. Яхрома (по ул. Парковая)	2023	5 000,00	46	Котельная Буденновец
13	50:04:0210109	Детский сад	д. Горшково	2038	3 319,00	61	Котельная Горшково
14	50:04:0210109	Общеобразовательная школа	д. Горшково	2038	5 957,00		Котельная Горшково
15	50:04:0210109	Общественно-деловое здание в д. Горшково	д. Горшково	2038	22 000,00		Котельная Горшково
16	50:04:0210109	Многоэтажная жилая застройка	д. Горшково	2038	46 206,00		Котельная Горшково
17	50:04:0070310	Малозэтажная жилая застройка	п. ОПХ «Ермолино»	2023	15 047,00	31	Котельная Ермолино
18	50:04:0070310	Поликлиника	п. ОПХ «Ермолино»	2025	675		Котельная Ермолино
19	50:04:0070310	Станция скорой	п. Новое Гришино	2038	1 000,00		Котельная Ермолино
20	50:04:0070310	Детский сад	п. ОПХ «Ермолино»	2023	1 770,00		Котельная Ермолино
21	50:04:0030206	Малозэтажная многоквартирная жилая застройка.	р. п. Деденево, ул. 2-я Лесная	2022	1 672,00	74	Котельная завода № 2 («новая»)
22	50:04:0040421	ООО «АРЕТЕ-ЛЭНД»	Икша, ул.Школьная	2023	9 692,00	29	Котельная Икша ул. Инженерная
23	50:04:0040216	Малозэтажная жилая застройка	р.п. Икша, ул. Рабочая	2038	35 262,00	27	Котельная Икша, ул. Рабочая
24	50:04:0271106	Среднеэтажная жилая	р.п. Икша	2023	61 101,00		Котельная Икша, ул. Рабочая

№ п/п	Номер квар тала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник
		застройка					
25	50:04:0040216	Малоэтажная жилая застройка	р.п. Икша	2038	11 399,00	33	Котельная Икша, ул. Рабочая
26	50:04:0120510	Детский сад	п. Новое Гришино	2038	3 196,00		Котельная Новое Гришино
27	50:04:0120510	Пристройка к СОШ	п. Новое Гришино	2038	2 383,00		Котельная Новое Гришино
28	50:04:0120510	Коммунальное назначение (пождепо)	п. Новое Гришино	2038	3 000,00		Котельная Новое Гришино
29	50:04:0120510	Общественно-деловое назначение	п. Новое Гришино	2038	6 100,00		Котельная Новое Гришино
30	50:04:0120510	Производственное назначение (ВРИ)	п. Новое Гришино	2038	19 000,00		Котельная Новое Гришино
31	50:04:0250210	Среднеэтажная жилая застройка	п. СУ-847	2023	2 128,00	42	Котельная Новосиньково
32	50:04:0250206	Общественно-деловое назначение (админи-	п. Новосиньково	2023	1 600,00		Котельная Новосиньково
33	50:04:0250206	Спортивно-рекреационное назначение	п. Новосиньково	2023	1 000,00		Котельная Новосиньково
34	50:04:0250206	Спортивно-оздоровительное назначение	п. Новосиньково	2023	15 200,00		Котельная Новосиньково
35	50:04:0050802	Многоэтажная жилая застройка	р.п. Некрасовский, ул. Ушакова	2023	67 333,00	62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»
36	50:04:0050802	Многоэтажная жилая застройка	р.п. Некрасовский, ул. Ушакова	2038	58 365,00		Котельная ООО «Катуар-Инвест»
37	50:04:0070504	Поликлиническое отделение ГБУЗ МО «Яхромская ГБ»	р.п. Некрасовский	2025	2 412,00	72	Котельная ООО «СКС»
38	50:04:0070504	Общеобразовательная школа	р. п. Некрасовский, мкр. Строителей	2038	20 017,00		Котельная ООО «СКС»
39	н/д	Производственно-складской комплекс	Останкино	2024		18	Котельная Останкино
40	50:04:0180407	Локальный центр обслуживания, п. Подосинки	п. Подосинки	2038	2 000,00	17	Котельная Подосинки
41	50:04:0020109	Детский сад	г. Яхромы, ул. Бусалова (новый жилой район)	2038	2 827,00	50	Котельная г. Яхромы, ул. Бусалова
42	50:04:0020109	Общеобразовательная школа	г. Яхромы, ул. Бусалова	2038	12 411,00		Котельная г. Яхромы, ул. Бусалова
43	50:04:0020303	Многоэтажная жилая застройка	г. Яхромы, ул. Парковая	2023	30 398,00		Котельная г. Яхромы, ул. Бусалова
44	50:04:0020109	Многоэтажная жилая застройка	г. Яхромы, ул. Бусалова	2038	136 793,00		Котельная г. Яхромы, ул. Бусалова
45	50:04:0100303	ЖК «Терра» ООО "ИнСК "НДК"	Дмитров, в р-не с.Внуково, поз.6	2022	1 983,00	8	Котельная с. Внуково
46	50:04:0100303	ООО "ИнСК "НДК"	в р-не с.Внуково, поз.5	2024	4 134,00		Котельная с. Внуково
47	50:04:0100303	ООО "ИнСК "НДК"	в районе с.Внуково, поз.8	2024	4 134,00		Котельная с. Внуково

№ п/п	Номер квар тала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник
48	50:04:0100303	ООО "ИнСК "НДК"	в р-не с.Внуково, поз.4	2024	2 397,00		Котельная с. Внуково
49	50:04:0100303	ООО "ИнСК "НДК"	в р-не с.Внуково, поз.7	2024	1 893,00		Котельная с. Внуково
50	н/д	Пристройка на 350 мест к зданию МОУ Внуковская СОШ по адресу: Московская область, г. Дмитров, мкр. Внуковский, д. 20	Московская область, г. Дмитров, мкр. Внуковский, д. 20	2024	24 200,00		Котельная с. Внуково
51	50:04:0100101	Среднеэтажная жилая застройка	с. Внуково	2023	26 219,00		Котельная с. Внуково
52	50:04:0020508	Многоэтажная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Конярова	2023	11 399,00	51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина
53	н/д	5-ти этажный многоквартирный жилой дом, общей площадью жилых помещений 5500кв.м.	г.Яхрома		5 500,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина
54	50:04:0020602	Среднеэтажная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Ленина	2023	79 036,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина
55	50:04:0020602	Среднеэтажная жилая застройка	г. Яхрома, в районе ул. Ленина	2038	27 359,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина
56	50:04:0020703	Малозэтажная многоквартирная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Большевикская	2023	10 639,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина
57	50:04:0020602	Среднеэтажная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Ленина	2023	12 159,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина
58	50:04:0020602	Среднеэтажная жилая застройка	В районе канала им. Москвы	2038	58 517,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина
59	50:04:0020602	Детский сад	г. Яхрома, мкр. Левобережье	2023	5 900,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина
60	50:04:0020602	Детский сад	г. Яхрома, мкр. Левобережье (новый жилой район)	2023	2 213,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина
61	50:04:0020602	Детский сад с начальными классами школы		2024	2 704,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина
62	50:04:0020602	Детский сад	г. Яхрома, новый жилой район всевальной части в районе автодороги «МБК-Яхрома»	2038	2 458,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина
63	50:04:0020602	Общеобразовательная школа	г. Яхрома, ул. Ленина (новый жилой район)	2023	13 106,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина
64	50:04:0020506	Спортивно-оздоровительное назначение (физкультурно-оздоровительный комплекс)	г. Яхрома (по ул. Ленина)	2038	1 000,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина
65	50:04:0010904	Центр обслуживания, ул. Профессиональная	г. Дмитров	2023	25 000,00	98	Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная



№ п/п	Номер квар тала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник
66	50:04:0010805	Торгово- развлекательный центр – и общественно-деловой центр, мкр. Махалина	г. Дмитров	2023	30 000,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная
67	50:04:0010904	Торговый центр, Ковригинское шоссе	г. Дмитров	2023	5 000,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная
68	50:04:0010804:101	ООО ГК «Березовец»	мкр.Махалина, поз.16	2022	47 059,00		
69	50:04:0010804	ООО ГК «Березовец»	мкр.Махалина, поз.15	2023	47 059,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная
70	50:04:0010902:129	ООО ИнСК "Спецмонтаж"	г.Дмитров 5 мкр., кв.6, поз.3	2024	11 847,00	288	Котельная ул. Профессиональная 169
71	50:04:0010902:123	ООО ИнСК "Спецмонтаж"	г.Дмитров ООО ИнСК ., кв.6, поз.7	2024	11 847,00		Котельная ул. Профессиональная 169
72	50:04:0010902:608	Школа на 1100 мест по адресу: Московская область, Дмитровский район, г. Дмитров, ул. Профессиональная (5-й микрорайон)	г. Дмитров, ул. Профессиональная (5-й микрорайон)	2024	48 530,00	98	Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная
73	н/д	два 12-13-14-ти этажных многоквартирных дома , общей площадью жилых помещений 51035,9 кв.м. ООО ИСК "Спецмонтаж" (ИНН 5007044373 ОГРН 1045001601677)	МО Дмитровский г.о., Пятый мкр.	2024	51 035,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная
74	н/д	9-ти этажный многоквартирный жилой дом, общей площадью жилых помещений 11000 кв.м.	МО Дмитровский г.о., г.Дмитров, мкр. ДЗФС	2024	11 000,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная
75	н/д	Три 14 этажных многоквартирных дома, площадь жилой застройки 3630 кв.м., общая жилая площадь 31780 кв.м. ООО СЗ "Группа компаний Архитектор" (ИНН 5007093268 ОГРН 1155007000720)	МО Дмитровский г.о., г.Дмитров, Ковригинское ш.	2024	31 780,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная
76	50:04:0010805	Многоэтажная жилая застройка	г. Дмитров, мкр. Махалина	2038	55 021,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная
77	н/д	два многоквартирных, 17 этажных жилых дома, площадь жилой застройки 3877,34 кв.м.,	МО Дмитровский г.о., г.Дмитров, ул. Большевицкая	2024	42 420,00	4	Котельная г. Дмитров, ул. Водников, д. 25

№ п/п	Номер квар тала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник
		общая жилая площадь 42420 кв.м. ООО "Недвижимость" (ИНН 5007102191 ОГРН 1175007011783)					
78	50:04:0010101:1323	ООО "Центр"	г. Дмитров, ул.Московская, 12-этажный 6-секционный жилой дом	2024	16 270,00		Котельная г. Дмитров, ул. Водников, д. 25
79	50:04:0270407:61, 50:04:0270407:102	УНО Фонд содействия дольщикам МО (ранее ООО "ТИРОС-Инвест")	г.Дмитров, 17-этажный 3-секционный жилой дом	2024	16 344,00	17	Котельная д Целеево
80	50:04:0270407:61, 50:04:0270407:102	УНО Фонд содействия дольщикам МО (ранее ООО "ТИРОС-Инвест")	г.Дмитров, дер. Целеево, кв."Пятиречье", поз.3	2024	13 000,00		Котельная д Целеево
81	50:04:0270407:72	УНО Фонд содействия дольщикам МО (ранее ООО "ТИРОС-Инвест")	г.Дмитров, поз.15	2024	13 200,00		Котельная д Целеево
82	50:04:0270407	Поликлиническое отделение «Деденевское» ГБУЗ МО «Яхромская ГБ»	д. Целеево	2025	289		Котельная д Целеево
83	Администрация Дмитровского городского округа	физкультурно-оздоровительный комплекс с универсальным спортивным залом	МО Дмитровский г.о., ул. Подъячева, рядом с домом №60	2025	200	58	Котельная Подъячево
84	50:04:0060101	Детский сад	д. Астрцово	2038	492	88	Новая БМК № 88 д. Астрцово
85	50:04:0110106	Детский сад	д. Глазово	2038	5 900,00	89	Новая БМК № 89 д. Глазово
86	50:04:0210207	Детский сад	д. Кончинино	2023	7 375,00	81	Новая БМК № 81 д. Кончинино
87	50:04:0070405	Больничный комплекс	д. Кузяево	2038	3 454,00	90	Новая БМК № 90 д. Кузяево
88	50:04:0070405	Детский сад	д. Кузяево	2038	7 375,00		Новая БМК № 90 д. Кузяево
89	50:04:0070405	Детский сад	д. Кузяево	2038	7 375,00		Новая БМК № 90 д. Кузяево
90	50:04:0070405	Детский сад	д. Кузяево	2038	7 375,00		Новая БМК № 90 д. Кузяево
91	50:04:0070405	Детский сад	д. Кузяево	2038	7 375,00		Новая БМК № 90 д. Кузяево
92	50:04:0070405	Общеобразовательная школа	д. Кузяево	2038	15 887,00		Новая БМК № 90 д. Кузяево
93	50:04:0070405	Общеобразовательная школа	д. Кузяево	2038	15 887,00		Новая БМК № 90 д. Кузяево
94	50:04:0070405	Общеобразовательная школа	д. Кузяево	2038	12 809,00		Новая БМК № 90 д. Кузяево
95	50:04:0070405	Общеобразовательная школа	д. Кузяево	2038	13 901,00		Новая БМК № 90 д. Кузяево
96	50:04:0220208	Малозэтажная многоквартирная жилая застройка	д. Непейно	2038	98 065,00	91	Новая БМК № 91 д. Непейно
97	50:04:0220208	Детский сад	д. Непейно	2038	3 933,00	91	Новая БМК № 91 д. Непейно
98	50:04:0070103	Детский сад	д. Никольское	2038	6 146,00	93	Новая БМК № 93 д. Никольское
99	50:04:0230220	Детский сад	д. Ольгово	2038	492	94	Новая БМК № 94 д. Ольгово

№ п/п	Номер квар тала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник
100	50:04:0070207	Детский сад	д. Спас-Каменка	2038	6 146,00	95	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка
101	50:04:0070207	Поликлиника	д. Спас-Каменка	2038	3 039,00		Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка
102	50:04:0070207	Детский сад	д. Спас-Каменка	2038	6 146,00		Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка
103	50:04:0070207	Общеобразовательная школа	д. Спас-Каменка	2038	15 887,00		Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка
104	50:04:0070207	Общеобразовательная школа	д. Спас-Каменка	2038	15 887,00		Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка
105	50:04:0060601	Детский сад	д. Степаново	2038	492	96	Новая БМК № 96 д. Степаново
106	50:04:0230315	Детский сад с начальными классами школы	д. Чеприно	2038	1 229,00	97	Новая БМК №97 д. Чеприно
107	50:04:0150402	Детский сад	д. Курово	2038	7 375,00	82	Новая БМК № 82 д. Курово 1
108	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.1а	2023	1 815,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
109	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.1б	2023	1 815,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
110	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.2а	2023	1 949,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
111	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.2а	2023	2 138,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
112	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.2б	2023	1 949,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
113	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.2б	2023	2 138,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
114	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.3	2023	1 865,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
115	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.3	2023	2 076,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
116	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.4а	2023	1 932,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
117	50:04:0150401: 346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.4а	2023	3 078,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
118	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.5а	2023	1 441,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
119	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.5а	2023	2 381,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
120	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.5б	2023	1 441,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
121	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.5б	2023	3 078,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
122	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.5в	2023	1 441,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
123	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.6а	2023	1 924,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1

№ п/п	Номер квар тала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник
124	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.6б	2023	3 078,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
125	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.6б	2023	2 381,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
126	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.7	2023	1 544,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
127	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово, поз.7	2023	1 920,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1
128	50:04:0070401	Детский сад	с. Белый Раст	2038	4 499,00	85	Новая БМК № 85 с. Белый раст
129	50:04:0070401	Детский сад	с. Белый Раст	2038	4 548,00		Новая БМК № 85 с. Белый раст
130	50:04:0070401	Общеобразовательная школа	с. Белый Раст	2023	11 518,00		Новая БМК № 85 с. Белый раст
131	50:04:0070401	Поликлиника	с. Белый Раст	2025	3 087,00		Новая БМК № 85 с. Белый раст
132	50:04:0170210	Детский сад	с. Костино	2038	7 129,00	86	Новая БМК № 86 с. Костино
133	50:04:0170210	Общеобразовательная школа	с. Костино	2023	19 858,00		Новая БМК № 86 с. Костино
134	50:04:0170210	Поликлиника	с. Костино	2038	1 447,00		Новая БМК № 86 с. Костино
135	50:04:0110301	детских сада	с. Озерецкое	2038	17 700,00	80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое
136	50:04:0110301	Общеобразовательная школа на 550 мест: Дмитровский р/н, с/п Габовское, с. Озерецкое (корректировка проекта)	с. Озерецкое	2022	36 400,00		Новая БМК № 80 с. Озерецкое
137	50:04:0110301	Жилая застройка (ЖК «Мечта»)	с. Озерецкое	2038	945 392,00		Новая БМК № 80 с. Озерецкое
138	50:04:0110301:104, 50:04:0110301:152, 50:04:0110301:10235, 50:04:0110301:1244	ООО "Мега-Мечта"	с. Озерецкое, 30 сблокированных жилых домов в кварталах застройки №№1.18,1.19 участка №1	2023	8 619,00		Новая БМК № 80 с. Озерецкое
139	н/д	Площадь территории планируемой к развитию 34,21 га. Многоквартирные дома 6 этажей. Площадь застройки жилых домов 41199,1 кв м. Суммарная поэтажная площадь жилых домов в габаритах наружных стен 240215,6 кв м ООО «Специализированный застройщик Мечта 6» 89031365664	с. Озерецкое	2028	240 215,60	84	Новая БМК № 80 с. Озерецкое
140	50:04:0180302	Общеобразовательная школа	д. Батюшково	2023	3 972,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
141	50:04:0180302	Детский сад	с. Батюшково	2038	4 917,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
142	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково

№ п/п	Номер квар тала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник
143	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	27 207,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
144	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	36 721,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
145	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 359,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
146	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
147	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 348,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
148	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
149	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 359,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
150	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
151	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 348,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
152	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 359,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
153	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 359,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
154	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 348,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
155	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
156	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
157	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 348,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
158	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
159	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	1 668,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
160	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
161	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	1 668,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
162	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	1 668,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
163	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	1 680,00		Новая БМК № 84 с. Батюшково
164	50:04:0101706:245	ООО "Дивия"	д.Курово, д.4	2024	1 456,00	83	Новая БМК № 83 д. Курово
165	50:04:0101706:245	ООО "Дивия"	д.Курово, д.6	2024	1 456,00		Новая БМК № 83 д. Курово
166	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.1	2025	1 210,00	87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки
167	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.10	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
168	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.11	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
169	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.12	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
170	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.13	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
171	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.14	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
172	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.15	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
173	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.16	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
174	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.17	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки

№ п/п	Номер квар тала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник
175	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.18	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
176	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.19	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
177	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.2	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
178	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.20	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
179	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.21	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
180	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.22	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
181	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.23	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
182	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.24	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
183	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.25	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
184	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.26	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
185	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.27	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
186	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.28	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
187	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.29	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
188	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.3	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
189	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.30	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
190	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.31	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
191	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.32	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
192	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.4	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
193	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.5	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
194	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.6	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
195	50:04:0110501:1405	ООО "Концепт Иммо	вблизи д.Рыбаки,д.7	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки

№ п/п	Номер квар тала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник
	(50:04:0110501:8)	Девелопмент"					
196	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.8	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
197	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	вблизи д.Рыбаки,д.9	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
198	50:04:0110510	Малозэтажная многоквартирная жилая застройка	д. Рыбаки	2038	211 269,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
199	50:04:0110510	Детский сад	д. Рыбаки	2038	2 458,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
200	50:04:0110510	Детский сад	д. Рыбаки	2023	5 408,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
201	50:04:0110510	Общеобразовательная школа	д. Рыбаки	2023	7 943,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки
					<b>3 560 568,60</b>		

**Таблица 1.3 Обобщенные данные прироста площади строительных фондов городского округа**

Наименование	Прирост площади строительных фондов, м2							Итого
	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2040	
Жилой фонд	3655	372275	230675	38720		594907	1597772	<b>2838004</b>
Учреждения здравоохранения и социального обеспечения				6463			8940	<b>15403</b>
Учреждения общего и специального образования	36400	99254	75434				290132	<b>501220</b>
Организации и учреждения управления, торговли и общественного питания		35000						<b>35000</b>
Физкультурно-спортивные учреждения		16200		200			4138	<b>20538</b>
Иные учреждения		41800	42544				19000	<b>103344</b>
<b>Всего по Дмитровскому городскому округу</b>	<b>40055</b>	<b>611588</b>	<b>348653</b>	<b>45383</b>	<b>0</b>	<b>594907</b>	<b>1919982</b>	<b>3560568</b>

Далее при актуализации схемы теплоснабжения до 2040 года рассматривается влияние на состояние централизованной системы теплоснабжения Дмитровского городского округа только за счет прироста/сноса присоединенной нагрузки потребителей, обеспеченных централизованной услугой теплоснабжения.

Существующие и перспективные потребители с индивидуальным и автономным способом теплоснабжения не рассматриваются в полном объеме требований к схеме теплоснабжения городского округа вследствие неизменности технико-экономических показателей и технологических зон на протяжении всего действия схемы.

## **1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе**

Прогнозируемые годовые объемы прироста теплоснабжения для каждого из периодов так же, как и прирост перспективной застройки, были определены по состоянию на начало следующего периода, т.е. исходя из величины площади застройки, введенной в эксплуатацию в течение рассматриваемого периода.

Для формирования прогноза теплоснабжения на расчетный период приняты нормативные значения удельного теплоснабжения вновь строящихся и реконструируемых зданий в соответствии с СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» и на основании приказа Министерства регионального развития РФ от 28.05.2010 года «О требованиях энергетической эффективности зданий, строений и сооружений».

Данные по площади застройки по зданиям общественного назначения, учреждениям здравоохранения, детским садам, общеобразовательным учреждениям и прочим объектам, планируемые к строительству, приняты по Генеральному плану Дмитровского городского округа.

Далее при актуализации схемы теплоснабжения до 2040 года рассматривается влияние на состояние централизованной системы теплоснабжения Дмитровского городского округа только за счет прироста присоединенной нагрузки потребителей, обеспеченных услугой теплоснабжения, от централизованной системы теплоснабжения

В таблице 1.4. приводятся прогнозируемые приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников тепловой энергии (без учета тепловых потерь в сетях и собственных нужд котельных), к которым планируется подключение перспективных тепловых нагрузок.



**Таблица 1.4 Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников тепловой энергии**

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
1	50:04:0070512	Детский сад	р.п. Некрасовский, микрорайон Трудовая	2038	10 104,00	56	Котельная рп. Некрасовский ул. Трудовая	0,38	0,065	0,445
2	50:04:0060406	Малозэтажная многоквартирная жилая за стройка	р. п. Деденево, 2-ой Московский пер.	2023	10 153,00	57	Котельная рп Деденево, ул. Набережная	0,241	0,256	0,497
3	50:04:0270407	Детский сад	р. п. Деденево, восточная часть	2023	1 967,00		Котельная рп Деденево, ул. Набережная	0,089	0,013	0,102
4	н/д	два МКД	п. Деденево, ул. Набережная	2024	70 786,00		Котельная рп Деденево, ул. Набережная	1,503	0	1,503
5	50:04:0270407	Среднеэтажная жилая застройка	р. п. Деденево, ул. Заречная	2023	7 600,00	58	Котельная рп Деденево, ш. Московское	0,18	0,191	0,371
6	50:04:0270407	Среднеэтажная жилая застройка	р. п. Деденево (западная часть)	2023	41 631,00		Котельная рп Деденево, ш. Московское	0,988	1,048	2,036
7	н/д	3-х этажный многоквартирный жилой дом, общей площадью жилых помещений 2000кв.м.	МО Дмитровский г.о., пос. Деденево	2023	2 000,00		Котельная рп Деденево, ш. Московское	0,043	0,034	0,077
8	50:04:0060406	Детский сад	р.п. Деденево, западная часть	2023	5 408,00		Котельная рп Деденево, ш. Московское	0,244	0,035	0,279
9	50:04:0270406	Общеобразовательная школа	р.п. Деденево	2023	6 216,00		Котельная рп Деденево, ш. Московское	0,246	0,224	0,47
10	50:04:0250415	Производственно-складское назначение	Автополигон	2023	16 800,00	43	Котельная Автополигон	0,453	0,051	0,504
11	50:04:0250415	Спортивно-рекреационное назначение (спор-	Автополигон	2038	800		Котельная Автополигон	0,026	0,029	0,055
12	50:04:0020304	Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	г. Яхрома (по ул. Парковая)	2023	5 000,00	46	Котельная Буденновец	0,198	0,181	0,379
13	50:04:0210109	Детский сад	д. Горшково	2038	3 319,00	61	Котельная Горшково	0,125	0,021	0,146
14	50:04:0210109	Общеобразовательная школа	д. Горшково	2038	5 957,00		Котельная Горшково	0,197	0,215	0,412
15	50:04:0210109	Общественно-деловое здание в д. Горшково	д. Горшково	2038	22 000,00		Котельная Горшково	0,726	0,794	1,52
16	50:04:0210109	Многоэтажная жилая застройка	д. Горшково	2038	46 206,00		Котельная Горшково	0,914	1,163	2,077

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год под- кю- чения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
17	50:04:0070310	Малозэтажная жилая застройка	п. ОПХ «Ермолино»	2023	15 047,00	31	Котельная Ермолино	0,357	0,379	0,736
18	50:04:0070310	Поликлиника	п. ОПХ «Ермолино»	2025	675		Котельная Ермолино	0,019	0,024	0,043
19	50:04:0070310	Станция скорой	п. Новое Гришино	2038	1 000,00		Котельная Ермолино	0,024	0,036	0,06
20	50:04:0070310	Детский сад	п. ОПХ «Ермолино»	2023	1 770,00		Котельная Ермолино	0,08	0,011	0,091
21	50:04:0030206	Малозэтажная многоквартирная жилая застройка.	р. п. Деденево, ул. 2-я Лесная	2023	1 672,00	74	Котельная завода № 2 («новая»)	0,04	0,042	0,082
22	50:04:0040421	ООО «АРЕТЕ-ЛЭНД»	Икша, ул.Школьная	2023	9 692,00	29	Котельная Икша ул. Инженерная	0,307	0,244	0,551
23	50:04:0040216	Малозэтажная жилая застройка	р.п. Икша, ул. Рабочая	2038	35 262,00	27	Котельная Икша, ул. Рабочая	0,697	0,888	1,585
24	50:04:0271106	Среднеэтажная жилая застройка	р.п. Икша	2023	61 101,00		Котельная Икша, ул. Рабочая	1,45	1,538	2,988
25	50:04:0040216	Малозэтажная жилая застройка	р.п. Икша	2038	11 399,00		Котельная Икша, ул. Рабочая	0,225	0,287	0,512
26	50:04:0120510	Детский сад	п. Новое Гришино	2038	3 196,00	33	Котельная Новое Гришино	0,12	0,02	0,14
27	50:04:0120510	Пристройка к СОШ	п. Новое Гришино	2038	2 383,00		Котельная Новое Гришино	0,079	0,086	0,165
28	50:04:0120510	Коммунальное назначение (пождепо)	п. Новое Гришино	2038	3 000,00		Котельная Новое Гришино	0,067	0,009	0,076
29	50:04:0120510	Общественно-деловое назначение	п. Новое Гришино	2038	6 100,00		Котельная Новое Гришино	0,201	0,22	0,421
30	50:04:0120510	Производственное назначение (ВРИ)	п. Новое Гришино	2038	19 000,00		Котельная Новое Гришино	0,427	0,058	0,485
31	50:04:0250210	Среднеэтажная жилая застройка	п. СУ-847	2023	2 128,00	42	Котельная Новосиньково	0,05	0,054	0,104
32	50:04:0250206	Общественно-деловое назначение (админи-	п. Новосиньково	2023	1 600,00		Котельная Новосиньково	0,063	0,058	0,121
33	50:04:0250206	Спортивно-рекреационное назначение	п. Новосиньково	2023	1 000,00		Котельная Новосиньково	0,04	0,036	0,076
34	50:04:0250206	Спортивно-оздоровительное назначение	п. Новосиньково	2023	15 200,00		Котельная Новосиньково	0,602	0,549	1,151
35	50:04:0050802	Многоэтажная жилая застройка	г.п. Некрасовский, ул. Ушакова	2023	67 333,00	62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	1,598	1,695	3,293
36	50:04:0050802	Многоэтажная жилая застройка	г.п. Некрасовский, ул. Ушакова	2038	58 365,00		Котельная ООО «Катуар-Инвест»	1,154	1,469	2,623
37	50:04:0070504	Поликлиническое отделение ГБУЗ МО «Яхромская ГБ»	р.п. Некрасовский	2025	2 412,00	72	Котельная ООО «СКС»	0,068	0,087	0,155
38	50:04:0070504	Общеобразовательная школа	р. п. Некрасовский,	2038	20 017,00		Котельная ООО	0,66	0,723	1,383

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
			мкр. Строителей				«СКС»			
39	н/д	Производственно-складской комплекс	Останкино	2024		18	Котельная Останкино	1,07		1,07
40	50:04:0180407	Локальный центр обслуживания, п. Подосинки	п. Подосинки	2038	2 000,00	17	Котельная Подосинки	0,066	0,072	0,138
41	50:04:0020109	Детский сад	г. Яхрома, ул Бусалова (новый жилой район)	2038	2 827,00	50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	0,106	0,018	0,124
42	50:04:0020109	Общеобразовательная школа	г. Яхрома, ул. Бусалова	2038	12 411,00		Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	0,409	0,448	0,857
43	50:04:0020303	Многоэтажная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Парковая	2023	30 398,00		Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	0,721	0,765	1,486
44	50:04:0020109	Многоэтажная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Бусалова	2038	136 793,00		Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	2,705	3,444	6,149
45	50:04:0100303	ЖК «Терра» ООО "ИнСК "НДК"	Дмитров, в р-не с.Внуково, поз.6	2023	1 983,00	8	Котельная с. Внуково	0,063	0,05	0,113
46	50:04:0100303	ООО "ИнСК "НДК"	в р-не с.Внуково, поз.5	2024	4 134,00		Котельная с. Внуково	0,098	0,104	0,202
47	50:04:0100303	ООО "ИнСК "НДК"	в районе с.Внуково, поз.8	2024	4 134,00		Котельная с. Внуково	0,098	0,104	0,202
48	50:04:0100303	ООО "ИнСК "НДК"	в р-не с.Внуково, поз.4	2024	2 397,00		Котельная с. Внуково	0,057	0,06	0,117
49	50:04:0100303	ООО "ИнСК "НДК"	в р-не с.Внуково, поз.7	2024	1 893,00		Котельная с. Внуково	0,045	0,048	0,093
50	н/д	Пристройка на 350 мест к зданию МОУ Внуковская СОШ по адресу: Московская область, г. Дмитров, мкр. Внуковский, д. 20	Московская область, г. Дмитров, мкр. Внуковский, д. 20	2024	24 200,00		Котельная с. Внуково	1,48		1,48
51	50:04:0100101	Среднеэтажная жилая застройка	с. Внуково	2023	26 219,00		Котельная с. Внуково	0,622	0,66	1,282
52	50:04:0020508	Многоэтажная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Конярова	2023	11 399,00	51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,271	0,287	0,558
53	н/д	5-ти этажный многоквартирный жилой дом, общей площадью жилых помещений 5500кв.м.	МО Дмитровский г.о., г.Яхрома		5 500,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,184	0,152	0,336
54	50:04:0020602	Среднеэтажная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Ленина	2023	79 036,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	1,876	1,99	3,866
55	50:04:0020602	Среднеэтажная жилая застройка	г. Яхрома, в районе ул. Ленина	2038	27 359,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,541	0,689	1,23
56	50:04:0020703	Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Большевикская	2023	10 639,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,252	0,268	0,52

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
57	50:04:0020602	Среднеэтажная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Ленина	2023	12 159,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,289	0,306	0,595
58	50:04:0020602	Среднеэтажная жилая застройка	В районе канала им. Москвы	2038	58 517,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	1,157	1,473	2,63
59	50:04:0020602	Детский сад	г. Яхрома, мкр. Левобережье	2023	5 900,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,266	0,038	0,304
60	50:04:0020602	Детский сад	г. Яхрома, мкр. Левобережье (новый жилой район)	2023	2 213,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,1	0,014	0,114
61	50:04:0020602	Детский сад с начальными классами школы		2024	2 704,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,122	0,017	0,139
62	50:04:0020602	Детский сад	г. Яхрома, новый жилой район всевальной части в районе автодо- роги «МБК-Яхрома»	2038	2 458,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,093	0,016	0,109
63	50:04:0020602	Общеобразовательная школа	г. Яхрома, ул. Ленина (новый жилой район)	2023	13 106,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,519	0,473	0,992
64	50:04:0020506	Спортивно-оздоровительное назначение (физкультурно-оздоровительный комплекс)	г. Яхрома (по ул. Ленина)	2038	1 000,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,033	0,036	0,069
65	50:04:0010904	Центр обслуживания, ул. Профессиональная	г. Дмитров	2023	25 000,00	98	Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	0,99	0,903	1,893
66	50:04:0010805	Торгово- развлекательный центр – и общественно- деловой центр, мкр. Махалина	г. Дмитров	2023	30 000,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	1,188	1,083	2,271
67	50:04:0010904	Торговый центр, Ковригинское шоссе	г. Дмитров	2023	5 000,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	0,198	0,181	0,379
68	50:04:0010804:101	ООО ГК «Березовец»	мкр.Махалина, поз.16	2022	47 059,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	1,489	1,185	2,674
69	50:04:0010804	ООО ГК «Березовец»	мкр.Махалина, поз.15	2023	47 059,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	1,489	1,185	2,674
70	50:04:0010902:129	ООО ИнСК "Спецмонтаж"	г.Дмитров 5 мкр, кв.6, поз.3	2024	11 847,00	288	Котельная ул. Профессиональная	2,632	0	2,632

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год под- ключе- ния	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
							169			
71	50:04:0010902: 123	ООО ИнСК "Спецмонтаж"	г.Дмитров ООО ИнСК, кв.6, поз.7	2024	11 847,00		Котельная ул. Профессиональная 169	2,632	0	2,632
72	50:04:0010902: 608	Школа на 1100 мест по адресу: Московская область, Дмитровский район, г. Дмитров, ул. Профессиональная (5-й микрорайон)	Московская область, Дмитровский район, г. Дмитров, ул. Профессиональная (5-й микрорайон)	2024	48 530,00	98	Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	2,035	0,995	3,03
73	н/д	два 12-13-14-ти этажных многоквартирных дома, общей площадью жилых помещений 51035,9 кв.м. ООО ИсК "Спецмонтаж" (ИНН 5007044373 ОГРН 1045001601677)	МО Дмитровский г.о., Пятый мкр.	2024	51 035,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	1,083	0,75	1,833
74	н/д	9-ти этажный многоквартирный жилой дом, общей площадью жилых помещений 11000 кв.м.	МО Дмитровский г.о., г.Дмитров, мкр. ДЗФС	2024	11 000,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	0,233	0,165	0,398
75	н/д	Три 14 этажных многоквартирных дома, площадь жилой застройки 3630 кв.м., общая жилая площадь 31780 кв.м. ООО СЗ "Группа компаний Архитектор" (ИНН 5007093268 ОГРН 1155007000720)	МО Дмитровский г.о., г.Дмитров, Ковригинское ш.	2024	31 780,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	3,000	0,000	3,000
76	50:04:0010805	Многоэтажная жилая застройка	г. Дмитров, мкр. Махалина	2038	55 021,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	1,088	1,385	2,473
77	н/д	два многоквартирных, 17 этажных жилых дома, площадь жилой застройки 3877,34 кв.м., общая жилая площадь 42420 кв.м. ООО "Недвижимость" (ИНН 5007102191 ОГРН 1175007011783)	МО Дмитровский г.о., г.Дмитров, ул. Большевистская	2024	42 420,00	4	Котельная г. Дмитров, ул. Водников, д. 25	0,896	0,526	1,422
78	50:04:0010101: 1323	ООО "Центр"	г. Дмитров, ул.Московская, 12- этажный 6- секционный жилой дом	2024	16 270,00		Котельная г. Дмитров, ул. Водников, д. 25	0,345	0,207	0,552
79	50:04:0270407: 61,	УНО Фонд содействия дольщикам МО (ранее ООО "ТИРОС-Инвест")	г.Дмитров, 17- этажный 3-	2024	16 344,00	15	Котельная д Целеево	0,347	0,208	0,555

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
	50:04:0270407:102		секционный жилой дом							
80	50:04:0270407:61, 50:04:0270407:102	УНО Фонд содействия дольщикам МО (ранее ООО "ТИРОС-Инвест")	г.Дмитров, дер. Целеево, кв."Пятиречье", поз.3	2024	13 000,00		Котельная д Целеево	0,276	0,166	0,442
81	50:04:0270407:72	УНО Фонд содействия дольщикам МО (ранее ООО "ТИРОС-Инвест")	г.Дмитров, поз.15	2024	13 200,00		Котельная д Целеево	0,28	0,168	0,448
82	50:04:0270407	Поликлиническое отделение «Деденевское» ГБУЗ МО «Яхромская ГБ»	д. Целеево	2025	289		Котельная д Целеево	0,008	0,01	0,018
83	Администрация Дмитровского городского округа	физкультурно-оздоровительный комплекс с универсальным спортивным залом	МО Дмитровский г.о., ул. Подъячева, рядом с домом №60	2025	200	52	Котельная Подъячево	0,008	0,01	0,018
84	50:04:0060101	Детский сад	д. Астрцово	2038	492	88	Новая БМК № 88 д. Астрцово	0,019	0,003	0,022
85	50:04:0110106	Детский сад	д. Глазово	2038	5 900,00	89	Новая БМК № 89 д. Глазово	0,222	0,038	0,26
86	50:04:0210207	Детский сад	д. Кончинино	2023	7 375,00	81	Новая БМК № 81 д. Кончинино	0,333	0,047	0,38
87	50:04:0070405	Больничный комплекс	д. Кузеево	2038	3 454,00	90	Новая БМК № 90 д. Кузеево	0,082	0,125	0,207
88	50:04:0070405	Детский сад	д. Кузеево	2038	7 375,00		Новая БМК № 90 д. Кузеево	0,278	0,047	0,325
89	50:04:0070405	Детский сад	д. Кузеево	2038	7 375,00		Новая БМК № 90 д. Кузеево	0,278	0,047	0,325
90	50:04:0070405	Детский сад	д. Кузеево	2038	7 375,00		Новая БМК № 90 д. Кузеево	0,278	0,047	0,325
91	50:04:0070405	Детский сад	д. Кузеево	2038	7 375,00		Новая БМК № 90 д. Кузеево	0,278	0,047	0,325
92	50:04:0070405	Общеобразовательная школа	д. Кузеево	2038	15 887,00		Новая БМК № 90 д. Кузеево	0,524	0,574	1,098
93	50:04:0070405	Общеобразовательная школа	д. Кузеево	2038	15 887,00		Новая БМК № 90 д. Кузеево	0,524	0,574	1,098
94	50:04:0070405	Общеобразовательная школа	д. Кузеево	2038	12 809,00		Новая БМК № 90 д. Кузеево	0,423	0,463	0,886
95	50:04:0070405	Общеобразовательная школа	д. Кузеево	2038	13 901,00		Новая БМК № 90 д.	0,459	0,502	0,961

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
							Кузьево			
96	50:04:0220208	Малозэтажная многоквартирная жилая застройка	д. Непейно	2038	98 065,00	91	Новая БМК № 91 д. Непейно	1,939	2,469	4,408
97	50:04:0220208	Детский сад	д. Непейно	2038	3 933,00		Новая БМК № 91 д. Непейно	0,148	0,025	0,173
98	50:04:0070103	Детский сад	д. Никольское	2038	6 146,00	93	Новая БМК № 93 д. Никольское	0,231	0,039	0,27
99	50:04:0230220	Детский сад	д. Ольгово	2038	492	94	Новая БМК № 94 д. Ольгово	0,019	0,003	0,022
100	50:04:0070207	Детский сад	д. Спас-Каменка	2038	6 146,00	95	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	0,231	0,039	0,27
101	50:04:0070207	Поликлиника	д. Спас-Каменка	2038	3 039,00		Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	0,072	0,11	0,182
102	50:04:0070207	Детский сад	д. Спас-Каменка	2038	6 146,00		Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	0,231	0,039	0,27
103	50:04:0070207	Общеобразовательная школа	д. Спас-Каменка	2038	15 887,00		Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	0,524	0,574	1,098
104	50:04:0070207	Общеобразовательная школа	д. Спас-Каменка	2038	15 887,00		Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	0,524	0,574	1,098
105	50:04:0060601	Детский сад	д. Степаново	2038	492	96	Новая БМК № 96 д. Степаново	0,019	0,003	0,022
106	50:04:0230315	Детский сад с начальными классами школы	д. Чеприно	2038	1 229,00	97	Новая БМК № 97 д. Чеприно	0,046	0,008	0,054
107	50:04:0150402	Детский сад	д. Курово	2038	7 375,00	82	Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,278	0,047	0,325
108	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.1а	2023	1 815,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,057	0,046	0,103
109	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.1б	2023	1 815,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,057	0,046	0,103
110	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.2а	2023	1 949,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,062	0,049	0,111
111	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.2а	2023	2 138,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,068	0,054	0,122
112	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.2б	2023	1 949,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,062	0,049	0,111
113	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.2б	2023	2 138,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,068	0,054	0,122
114	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.3	2023	1 865,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,059	0,047	0,106

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год под- кю- чения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
115	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.3	2023	2 076,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,066	0,052	0,118
116	50:04:0150401: 346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.4а	2023	1 932,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,061	0,049	0,11
117	50:04:0150401: 346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.4а	2023	3 078,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,097	0,077	0,174
118	50:04:0150401: 346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.5а	2023	1 441,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,046	0,036	0,082
119	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.5а	2023	2 381,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,075	0,06	0,135
120	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.5б	2023	1 441,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,046	0,036	0,082
121	50:04:0150401: 346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.5б	2023	3 078,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,097	0,077	0,174
122	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.5в	2023	1 441,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,046	0,036	0,082
123	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.6а	2023	1 924,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,061	0,048	0,109
124	50:04:0150401: 346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.6б	2023	3 078,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,097	0,077	0,174
125	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.6б	2023	2 381,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,075	0,06	0,135
126	50:04:0150401: 346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.7	2023	1 544,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,049	0,039	0,088
127	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.7	2023	1 920,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,046	0,048	0,094
128	50:04:0070401	Детский сад	с. Белый Раст	2038	4 499,00	85	Новая БМК № 85 с. Белый раст	0,169	0,029	0,198
129	50:04:0070401	Детский сад	с. Белый Раст	2038	4 548,00		Новая БМК № 85 с. Белый раст	0,171	0,029	0,2
130	50:04:0070401	Общеобразовательная школа	с. Белый Раст	2023	11 518,00		Новая БМК № 85 с. Белый раст	0,456	0,416	0,872
131	50:04:0070401	Поликлиника	с. Белый Раст	2025	3 087,00		Новая БМК № 85 с. Белый раст	0,088	0,111	0,199
132	50:04:0170210	Детский сад	с. Костино	2038	7 129,00	86	Новая БМК № 86 с. Костино	0,268	0,046	0,314
133	50:04:0170210	Общеобразовательная школа	с. Костино	2023	19 858,00		Новая БМК № 86 с. Костино	0,786	0,717	1,503
134	50:04:0170210	Поликлиника	с. Костино,	2038	1 447,00		Новая БМК № 86 с.	0,034	0,022	0,056



№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
							Костино			
135	50:04:0110301	детских сада	с. Озерецкое	2038	17 700,00	80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое	0,666	0,113	0,779
136	50:04:0110301	Общеобразовательная школа на 550 мест: Дмитровский р/н, с/п Габовское, с. Озерецкое (корректировка проекта)	с. Озерецкое	2023	36 400,00		Новая БМК № 80 с. Озерецкое	1,201	1,315	2,516
137	50:04:0110301	Жилая застройка (ЖК «Мечта»)	с. Озерецкое	2038	945 392,00		Новая БМК № 80 с. Озерецкое	18,696	23,801	42,497
138	50:04:0110301:104, 50:04:0110301:152, 50:04:0110301:10235, 50:04:0110301:1244	ООО "Мега-Мечта"	с. Озерецкое, 30 сблокированных жилых домов в кварталах застройки №№1.18,1.19 участка №1	2023	8 619,00		Новая БМК № 80 с. Озерецкое	0,183	0,11	0,293
139	н/д	Площадь территории планируемой к развитию 34,21 га. Многоквартирные дома 6 этажей. Площадь застройки жилых домов 41199,1 кв м. Суммарная поэтажная площадь жилых домов в габаритах наружных стен 240215,6 кв м ООО «Специализированный застройщик Мечта 6» 89031365664	МО Дмитровский г.о.,с. Озерецкое	2028	240 215,60		Новая БМК № 80 с. Озерецкое	5,1	3,06	8,161
140	50:04:0180302	Общеобразовательная школа	д. Батюшково	2023	3 972,00	84	Новая БМК №84 с. Батюшково	0,157	0,143	0,3
141	50:04:0180302	Детский сад	с. Батюшково	2038	4 917,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,185	0,031	0,216
142	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
143	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	27 207,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,861	0,685	1,546
144	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	36 721,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	1,162	0,925	2,087
145	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 359,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,085	0,191
146	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
147	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 348,00		Новая БМК №84 с.	0,106	0,084	0,19

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
							Батюшково			
148	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
149	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 359,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,085	0,191
150	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
151	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 348,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,084	0,19
152	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 359,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,085	0,191
153	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 359,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,085	0,191
154	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 348,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,084	0,19
155	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
156	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
157	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 348,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,084	0,19
158	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
159	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	1 668,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,04	0,042	0,082
160	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,06	0,063	0,123
161	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	1 668,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,04	0,042	0,082
162	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	1 668,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,04	0,042	0,082
163	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	1 680,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,04	0,042	0,082
164	50:04:0101706:245	ООО "Дивия"	д.Курово, д.4	2024	1 456,00	83	Новая БМК № 83 д. Курово	0,031	0,019	0,049
165	50:04:0101706:245	ООО "Дивия"	д.Курово, д.6	2024	1 456,00		Новая БМК № 83 д. Курово	0,031	0,019	0,049
166	50:04:0110501:1405	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.1	2025	1 210,00	87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
	(50:04:0110501:8)									
167	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.10	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
168	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.11	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
169	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.12	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
170	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.13	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
171	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.14	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
172	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.15	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
173	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.16	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
174	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.17	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
175	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.18	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
176	50:04:0110501:	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское,	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д.	0,026	0,015	0,041

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год под- кю- чения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
	1405 (50:04:0110501: :8)		вблизи д.Рыбаки,д.19				Рыбаки			
177	50:04:0110501: 1405 (50:04:0110501: :8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.2	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
178	50:04:0110501: 1405 (50:04:0110501: :8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.20	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
179	50:04:0110501: 1405 (50:04:0110501: :8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.21	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
180	50:04:0110501: 1405 (50:04:0110501: :8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.22	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
181	50:04:0110501: 1405 (50:04:0110501: :8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.23	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
182	50:04:0110501: 1405 (50:04:0110501: :8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.24	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
183	50:04:0110501: 1405 (50:04:0110501: :8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.25	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
184	50:04:0110501: 1405 (50:04:0110501: :8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.26	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
185	50:04:0110501: 1405 (50:04:0110501: :8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.27	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
186	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.28	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
187	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.29	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
188	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.3	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
189	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.30	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
190	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.31	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
191	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.32	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
192	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.4	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
193	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.5	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
194	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.6	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
195	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.7	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
196	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.8	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
197	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.9	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
198	50:04:0110510	Малозэтажная многоквартирная жилая за- стройка	д. Рыбаки	2038	211 269,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	4,178	2,216	6,394
199	50:04:0110510	Детский сад	д. Рыбаки	2038	2 458,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,093	0,007	0,1
200	50:04:0110510	Детский сад	д. Рыбаки	2023	5 408,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,244	0,014	0,258
201	50:04:0110510	Общеобразовательная школа	д. Рыбаки	2023	7 943,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,314	0,12	0,434
					<b>3 560 568,60</b>			<b>95,130</b>	<b>76,752</b>	<b>171,881</b>

Анализ представленного материала позволяет сделать следующие выводы:

1. Суммарный ожидаемый прирост тепловой нагрузки по Дмитровскому городскому округу в расчетный срок схемы теплоснабжения до 2040 года, составляет 171,881 Гкал/ч, в том числе 95,130 Гкал/ч – отопление и вентиляция и 76,752 Гкал/ч горячее водоснабжение.
2. Для покрытия прироста тепловых нагрузок планируется провести реконструкцию с увеличением тепловой мощности действующих котельных в зоне, которых прогнозируется прирост тепловой нагрузки, а также строительство новых блочно-модульных водогрейных котельных.

Подробная информация о степени реконструкции и технического перевооружения котельных, в зависимости от выбранного варианта реализации схемы теплоснабжения, приведена в книге 7.

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

Актуализируемой схемой теплоснабжения предусматривается обеспечение нужд теплоснабжения планируемых объектов капитального строительства производственного, производственно-складского, общественно-делового, коммунально-складского, коммунально-бытового, хозяйственного назначения, а также предприятий торговли и общественного питания собственными источниками тепловой энергии. В качестве основного топлива на данных перспективных источниках тепла будет использоваться природный газ.

Согласно генеральному плану Дмитровского городского округа теплоснабжение объектов производственного назначения предполагается осуществлять от собственных промышленных котельных, размещаемых на территории самих объектов.

В зависимости от вида развиваемого производства инвестором и его размещения дефицит тепловой энергии перспективных потребителей будет уточняться, что повлияет на количество и мощность источника тепла.

Прогноз приростов в зонах производственного назначения Дмитровского городского округа согласно генеральному плану представлен в таблице 1.5

**Таблица 1.5 Прогноз приростов в зонах производственного назначения Дмитровского городского округа согласно Генерального плана**

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1	50:04:0011001:21	ООО "Оптимум-Инвест"	г.п. Икша	20		АИТ № 109						
2	50:04:0070208:57	ООО "Логистический парк "Ермолино"	д. Кузяево.	280					АИТ № 187			
3	50:04:0070401:219	ИндПарк (частный) "Северные Врата"	с. Белый Раст	1000					АИТ № 189			
4	50:04:0080501:258	ООО "Экспо-Парк"	с. Рогачево, уч-к 189	885		АИТ № 110						
5	50:04:0000000:90921	ООО "Дмитровский металлоцентр"	п. Некрасовский, мкр. Строителей	1000		АИТ № 111						
6	50:04:0010502	Реабилитационный центр, ул. Подъячего	г. Дмитров	1000								АИТ № 196
7	50:04:0010608	Объекты производственного, транспортной инфраструктуры в р-не ул. Космонавтов	г. Дмитров	40000								АИТ № 201
8	50:04:0010608	Торгово-деловой центр, ул. Бирлово поле	г. Дмитров	4000		АИТ № 112						
9	50:04:0010608	Многофункциональный комплекс (ООО ИНСК «Дельта») ул. Бирлово поле	г. Дмитров	7000		АИТ № 113						
10	50:04:0010904	Торговый центр, ул. Профессиональная	г. Дмитров	7000		АИТ № 101						
11	50:04:0010904	Объекты производственно-складского назначения, Ковригинское шоссе	г. Дмитров	12000		АИТ № 103						
12	50:04:0011001	Северная промзона (Орудьевское шоссе)	г. Дмитров	225000		АИТ № 107						
13	50:04:0011004	Северная промзона (южная часть), ул. Дубненская, ул. Промышленная	г. Дмитров	30000		АИТ № 105						
14	50:04:0011004	ООО «Тезаурус Дмитровский порт»	г. Дмитров	500000		АИТ № 108						
15	50:04:0011101	Спортивно-развлекательный центр (закрытый карьер)	г. Дмитров	10000								АИТ № 198
16	50:04:0011102	Объекты производственно-складского назначения западнее ул. Профессиональной	г. Дмитров	28000								АИТ № 200
17	50:04:0011102	Административное здание с молодежным центром и дилерским центром по	г. Дмитров	5000		АИТ № 99						



№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		продаже автомобилей по ул. Профессиональной										
18	50:04:0011102	Многофункциональный офисно-торговый центр, ул. Дубненская	г. Дмитров	6000		АИТ № 100						
19	50:04:0011103	Центр восстановительной медицины (район Заречье)	г. Дмитров	20000		АИТ № 104						
20	50:04:0011106	Многофункциональный оздоровительный комплекс (городской пляж, набережная, аква- парк с океанариумом, яхт- клуб, гостиничный комплекс) (между каналом и ж.д. Савёлов- ского направления)	г. Дмитров	20000								АИТ № 199
21	50:04:0011205	Центр экстремальных видов спорта, проезд Красная Гора	г. Дмитров	5000								АИТ № 197
22	50:04:0011301	Развлекательный и гостиничный комплекс, пристань вдоль канала в р-не пересечения Ново- Рогачёвским шоссе	г. Дмитров	10000		АИТ № 102						
23	50:04:0011301	Многофункциональный комплекс «Ниагара» с объектами административного, торгового, производственного и складского назначения	г. Дмитров	60000		АИТ № 106						
24	50:04:0020101	Спортивно-оздоровительное назначение (стадион, ФОК)	г. Яхрома (в районе ул. Ольговская)	5000								АИТ № 235
25	50:04:0020101	Рекреационное назначение (гостинично-рекреационный комплекс)	г. Яхрома (в районе ул. Ольговская)	50000								АИТ № 236
26	50:04:0020102	Общественно-деловое назначение (общественно- деловые и торговые центры)	В районе автодороги М-104 «Москва- Дмитров-Дубна»	15000		АИТ № 138						
27	50:04:0020401	Общественно-деловое назначение (локальный центр)	г. Яхрома (в районе автодороги «МБК- Яхрома»)	5000								АИТ № 232
28	50:04:0020401	Общественно-деловое назначение (общественный)	г. Яхрома (на пересечении	6000								АИТ № 233

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		центр)	ул.Починковская и автодороги «МБК- Яхрома»)									
29	50:04:0020603	Производственное назначение	В районе автодороги «МБК-	50000		АИТ № 137						
30	50:04:0030111	Общественно-деловое назначение	р.п. Деденево	1900		АИТ № 139						
31	50:04:0030204	Общественно-деловое назначение	р.п. Деденево	1800		АИТ № 140						
32	50:04:0030206	Коммунальное назначение (придорожный сервис)	Южнее р.п. Деденево	3000		АИТ № 146						
33	50:04:0030207	Коммунально-складское назначение	р.п. Деденево, юг	11000		АИТ № 141						
34	50:04:0030207	Коммунальное назначение (придорожный сервис)	р.п. Деденево	8000		АИТ № 143						
35	50:04:0030207	Коммунальное назначение (придорожный сервис)	р.п. Деденево, юг	1000		АИТ № 144						
36	50:04:0030207	Коммунальное назначение (придорожный сервис)	р.п. Деденево, вблизи южной границы	6000		АИТ № 145						
37	50:04:0030305	Коммунально-складское назначение	р.п. Деденево, восточнее Московского шоссе	3000		АИТ № 142						
38	50:04:0040425	Общественно-деловое назначение	р.п. Икша	23600		АИТ № 150						
39	50:04:0050707	Общественно-деловое назначение (общественно- деловой центр)	р.п. Некрасовский, ул. Ушакова	6000								АИТ № 254
40	50:04:0050707	Общественно-деловое назначение (общественно- деловой центр)	р.п. Некрасовский, ул. Ушакова	8000								АИТ № 255
41	50:04:0060101	Общественно-деловое назначение (локальный центр)	В районе автодороги «Яхрома-	5000								АИТ № 229
42	50:04:0060101	Общественно-деловое назначение (локальный центр)	д. Астрецово	6000								АИТ № 234
43	50:04:0060409	Общественно-деловое назначение (многофункциональный торгово-развлекательный центр, комплекс учреждений общественно- делового	Южнее г. Яхрома (земельный участок ООО «Степаново»)	80000								АИТ № 231

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		назначения, пансионат, медицинский центр)										
44	50:04:0060409	Рекреационное назначение (гостиница на 170 мест)	г. Яхрома (в южной части города)	5000								АИТ № 237
45	50:04:0070101	Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	Вблизи д. Никольское	90000								АИТ № 242
46	50:04:0070101	Производственно-складское назначение	Вблизи д. Зараменье	570000								АИТ № 243
47	50:04:0070101	Производственно-складское назначение (ВРИ)	Вблизи д. Зараменье	25000								АИТ № 247
48	50:04:0070101	Производственно-складское назначение (ВРИ)	Вблизи с. Никольское	90000		АИТ № 151						
49	50:04:0070103	Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	д. Никольское	100000								АИТ № 241
50	50:04:0070103	Производственно-складское назначение (ВРИ)	д. Никольское	5000								АИТ № 244
51	50:04:0070103	Общественно-деловое назначение	д. Никольское	11500								АИТ № 246
52	50:04:0070204	Индустриальный парк «ПНК Парк Белый Раст», застройщик - ООО «Проект– Девелопмент»	д. Зараменье	259000							АИТ № 192	
53	50:04:0070204:185, 50:04:0070204:191, 50:04:0070204:192	ЗПИФ «ПНК Девелопмент»	д. Зараменье	700		АИТ № 115						
54	50:04:0070207	Общественно-деловое назначение	д. Спас-Каменка	37000								АИТ № 207
55	50:04:0070208	Производственное назначение	Вблизи п .ОПХ «Ермолино»	220500								АИТ № 240
56	50:04:0070301:599	ООО "Эко-Жилком"	р.п.Икша,	30		АИТ № 114						
57	50:04:0070401	Производственно-складское назначение (ВРИ)	с.Белый Раст	390500								АИТ № 215
58	50:04:0070401	В соответствии с постановлением Правитель- ства Московской области «Об утверждении проекта планировки многофункционального	«Белый Раст» - вблизи с. Белый Раст, д.д. Кузьево Никольское, Ермолино, Зараменье	259000						АИТ № 190		

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		логистического центра, жилищного строительства и промышленного округа «Белый Раст» Производственно-складское назначение Общественно- деловое назначение										
59	50:04:0070401:77 50:04:0070401:80 50:04:0070401:81 50:04:0070401:83 50:04:0070401:93 50:04:0070401:107 50:04:0070401:105 50:04:0070401:109 50:04:0070401:78 50:04:0070401:79 50:04:0070401:82 50:04:0070401:84 50:04:0070401:106 50:04:0070401:220 50:04:0070404:20 50:04:0070404:19 50:04:0070404:56	ООО "Дубрава Сити" (производственный комплекс)	с. Белый Раст								АИТ № 195	
60	50:04:0070402	Производственно-складское назначение (ВРИ)	Вблизи с. Белый Раст	60000								АИТ № 245
61	50:04:0070402	Производственно-складское назначение (ВРИ)	Вблизи с.Белый Раст	55000		АИТ № 149						
62	50:04:0070402	Производственно-складское назначение (ВРИ)	Вблизи с. Белый Раст	9502		АИТ № 152						
63	50:04:0070403:11	ООО "ТЛЦ "Белый Раст"	с Белый Раст, владение №112	2800					АИТ № 188			
64	50:04:0070405	Многофункциональн ый оздоровительный и торговый центр, д. Кузьяево	д. Кузьяево	2500								АИТ № 206
65	50:04:0070405	строительство логистического комплекса «Белый Раст Логистика»	д. Кузьяево	37800		АИТ № 116						
66	50:04:0070405	строительство логистического комплекса «Белый Раст Логистика»	д. Кузьяево	85000		АИТ № 117						
67	50:04:0070504	Производственное назначение (планируемое ковровое производство)	р.п. Некрасовский, мкр. Трудовая	3000								АИТ № 249

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
68	50:04:0070504	Производственно-складское назначение (складское предприятие)	р.п. Некрасовский, мкр. Трудовая	3000								АИТ № 251
69	50:04:0070504	Производственное назначение	р.п. Некрасовский, мкр. Трудовая	15000								АИТ № 253
70	50:04:0070513	Коммунально-складское назначение	р.п. Некрасовский, мкр. Строителей	3000								АИТ № 248
71	50:04:0070513	Производственно-складское назначение (производственно-складской комплекс)	р.п. Некрасовский, ул. Шоссейная	25000								АИТ № 250
72	50:04:0070513	Производственное назначение	р.п. Некрасовский, ул. Шоссейная	10000								АИТ № 252
73	50:04:0070513	Общественно-деловое назначение (гостиница)	р.п. Некрасовский, мкр. Строителей	1000								АИТ № 256
74	50:04:0070513	Производственное назначение (проектируемый ДСК «Дмитровский»)	р.п. Некрасовский, мкр. Строителей	100000		АИТ № 153						
75	50:04:0070513	Общественно-деловое назначение (торгово- развлекательный комплекс)	р.п. Некрасовский, мкр. Строителей	12000		АИТ № 154						
76	50:04:0070513	Общественно-деловое назначение (многофункциональный бизнес-центр)	р.п. Некрасовский, мкр. Строителей	2000		АИТ № 155						
77	50:04:0070513	Общественно-деловое назначение (торгово- развлекательный комплекс)	р.п. Некрасовский, ул. Шоссейная	5000		АИТ № 156						
78	50:04:0080304	Общественно-деловое назначение (общественный центр)	д. Александрово	2000								АИТ № 203
79	50:04:0080304	Агропромышленное назначение (многофункциональный агропромышленный комплекс)	д. Александрово	80000								АИТ № 204
80	50:04:0080402	Рекреационное назначение (база отдыха)	д. Безбородово	10000								АИТ № 261
81	50:04:0080501	Производственно-складское назначение	с. Рогачево	50000								АИТ № 260
82	50:04:0080501	Общественно-деловое назначение (общественный центр)	с. Рогачево	5000		АИТ № 98						
83	50:04:0080501	Производственно-складское	с. Рогачево	15000		АИТ						

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		назначение (производственно-складской комплекс)				№ 157						
84	50:04:0080501	Производственное назначение	с. Рогачево	5000		АИТ № 158						
85	50:04:0080501	Агропромышленное (овощехранилище)	с. Рогачево	4000		АИТ № 159						
86	50:04:0090206	Агропромышленное назначение	д. Насоново	47400								АИТ № 279
87	50:04:0100101	Производственно- складской и коммерческий комплекс, Внуково	с. Внуково	60000								АИТ № 219
88	50:04:0000000:97899	Производственно-складской комплекс по адресу	с. Внуково	37000	АИТ № 287							
89	50:04:0100902	Транспортно-логистический центр в д. Тенди- ково	д. Тендииково	4000		АИТ № 133						
90	50:04:0101201	Муниципальный Индустриальный парк «Бирлово»	д. Бирлово					АИТ № 185				
91	50:04:0101601	Производственная зона, Борисово**	с. Борисово	100000								АИТ № 220
92	50:04:0101701	Производственное и общественно-деловое назначение	г. Яхрома (в районе ул. Кирпич- ный завод)	35000								АИТ № 227
93	50:04:0110101	Общественно-деловое назначение (детский сад, школа, спортивные учреждения)	д. Глазово	48000								АИТ № 271
94	50:04:0110101	Производственно- коммунальное назначение	д. Глазово	12000								АИТ № 272
95	50:04:0110101	Логистическое назначение (транспортно-логистический комплекс)	д. Глазово	258000								АИТ № 273
96	50:04:0110203	Общественно-деловое назначение	д. Бабаиха	19000								АИТ № 270
97	50:04:0110301	Общественно-деловое назначение	с. Озерецкое	37000								АИТ № 212
98	50:04:0110301	Производственно- коммунальное назначение	с. Озерецкое	56000								АИТ № 213
99	50:04:0110301	Рекреационно-спортивное назначение	с. Озерецкое (восток)	210000								АИТ № 214
100	50:04:0110301	Общественно-деловое назначение (библиотека,	с. Озерецкое	30000		АИТ № 129						

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		четыре детских сада, культурно-досуго- вый центр, две школы, учреждения дополнительного образования для детей, физкультурно- оздоровительный комплекс)										
101	50:04:0110404:289	ИП Мелихов Алексей Витальевич	п. Некрасовский, ул. Шоссейная	25		АИТ № 124						
102	50:04:0110406:1316	комплекс по производству и складированию парфюмерной продукции застройщик ООО «Мирато Азия»	Дмитровский городской округ, с. Озерецкое				АИТ № 286					
103	50:04:0110406	Общественно-деловое назначение	п. совхоза «Останкино»	3000								АИТ № 274
104	50:04:0110406	Рекреационно-спортивное назначение	п. совхоза «Останкино»	23000								АИТ № 275
105	50:04:0110406	Общественно-деловое назначение (учреждения здравоохранения)	п. совхоза «Останкино»	12000								АИТ № 276
106	50:04:0110406	Рекреационно-спортивное назначение	п. совхоза «Останкино» (восток)	22000		АИТ № 166						
107	50:04:0110406	Производственно- коммунальное назначение	п. совхоза «Останкино»	24000		АИТ № 167						
108	50:04:0110510	Общественно-деловое назначение (библиотека, два детских сада, школа, учреждения дополнительного образования для детей)	д. Рыбаки	3000		АИТ № 118						
109	50:04:0120101	Общественно-деловое назначение (в составе планируемого объекта культурного назначения)	с. Ивановское	2000								АИТ № 257
110	50:04:0120113	Производственное назначение (ВРИ)	В районе д. Хорьяново	128000								АИТ № 283
111	50:04:0120508	Производственное назначение (ВРИ)	В районе д. Лотосово	22000								АИТ № 284
112	50:04:0120601	здания для производства сухих кормов ООО «Научно-Производственный	В районе д. Селевкино	233000		АИТ № 174						

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Центр Кормовых Технологий»										
113	50:04:0120601	строительство производственного комплекса по выпуску ковров и ковровина ООО «РоялТафт»	В районе д.д. Морозово, Селев- кино	98000		АИТ № 175						
114	50:04:0120601	Индустриальный парк «Подосинки», застройщик - Green Town Gr. (ООО «Прометей»)	д. Селевкино, уч.б: п17, п16	233000		АИТ № 179						
115	50:04:0130202	Промышленное назначение	Вблизи д. Петраково	27500								АИТ № 263
116	50:04:0130202	Агропромышленное назначение (цех по пере- работке молока)	Вблизи д. Петраково	3900		АИТ № 160						
117	50:04:0130206	Агропромышленное назначение	д. Петраково	41900								АИТ № 264
118	50:04:0140102	Общественно-деловое и рекреационно-спортивное назначение (многофункциональный агро- туристический и спортивно- развлекательный комплекс)	д. Пантелеево	16400								АИТ № 262
119	50:04:0140102	Общественно-деловое назначение (магазин)	д. Пантелеево	600								АИТ № 266
120	50:04:0140109	Рекреационно-спортивное назначение	Вблизи д. Липино	5900								АИТ № 267
121	50:04:0140112	Общественно-деловое назначение (магазин)	д. Ступино	1300		АИТ № 161						
122	50:04:0140119	Общественно-деловое назначение (локальный общественный центр)	д. Исаково	1500		АИТ № 162						
123	50:04:0140204	Общественно-деловое назначение	д. Дрочево	1200								АИТ № 265
124	50:04:0150304	Рекреационно-спортивный центр плоскост- ных сооружений, Капорки	д. Капорки	5000								АИТ № 222
125	50:04:0150402	Физкультурно- развлекательный центр, Шу- стино- Курово	д. Курово	2000								АИТ № 221
126	50:04:0150402	Гостинично-жилой комплекс с элементами рекреации, Курово	д. Курово	40000		АИТ № 134						



№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
127	50:04:0150402	Спортивно-туристический центр, Курово	д. Курово	18000		АИТ № 135						
128	50:04:0150405	Спортивный центр. с. Ильинское	с. Ильинское	1000		АИТ № 125						
129	50:04:0150405	Центр экстремальных видов спорта, с. Ильин- ское	с. Ильинское	2000		АИТ № 126						
130	50:04:0150405	Центр активного спорта и отдыха, с. Ильинское	с. Ильинское	5000		АИТ № 127						
131	50:04:0160103	Общественно-деловое назначение (учреждения здравоохранения)	п. дома отдыха «Горки»	10000		АИТ № 168						
132	50:04:0160103:33	«ВЛ Бурение»	п. Горки-25	36		АИТ № 123						
133	50:04:0160109	Общественно-деловое назначение	д. Каменка	6000		АИТ № 164						
134	50:04:0160406	многоквартирный жилой дом	Дмитровский г.о., с.п. Габовское, ул. Удино, дом 122А	53000		АИТ № 163						
135	50:04:0160416	Транспортно-логистическое назначение	д. Рождествено (юг)	91000								АИТ № 277
136	50:04:0160422	Логистическое назначение (транспортно-логистический комплекс)	д. Нефедиха	104000		АИТ № 165						
137	50:04:0170210	Производственное назначение	с. Костино	14000								АИТ № 210
138	50:04:0170210	Производственное назначение (ВРИ)	с. Костино	30000								АИТ № 211
139	50:04:0170210	Общественно-деловое назначение (центр общественного обслуживания)	с. Костино	6600		АИТ № 128						
140	50:04:0180302	Спортивно- развлекательный центр, с. Батюшково	с. Батюшково	3000								АИТ № 223
141	50:04:0180302	Рекреационно- оздоровительный центр, с. Батюшково	с. Батюшково	3000								АИТ № 224
142	50:04:0180407	Производственная зона, южнее д. Дубровки	д. Дубровки	100000								АИТ № 225
143	50:04:0180501	Спортивный комплекс, с. Игнатово	с. Игнатово	3000								АИТ № 209
144	50:04:0180501	гостинично-ресторанный комплекс, застройщик ООО «Усадьба».	п. 3-й Участок	7000		АИТ № 136						

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
145	50:04:0190308	Рекреационно-спортивное назначение (база отдыха)	В районе автодороги МБК «Синьково- Насадкино-канал им. Москвы»	11100								АИТ № 268
146	50:04:0190309	Промышленное назначение	д. Давыдково	13800								АИТ № 269
147	50:04:0200404	Общественно-деловое назначение (объекты сферы обслуживания и торгово- офисный центр)	с. Семеновское	20700		АИТ № 169						
148	50:04:0200601	Общественно-деловое назначение	д. Клусово	15000		АИТ № 170						
149	50:04:0200603	Производственно- складское назначение (логистический комплекс)	д. Алабуха	90600		АИТ № 171						
150	50:04:0200603	Производственно- складское назначение	д. Алабуха	251300		АИТ № 172						
151	50:04:0210113	Индустриальный парк «Дубровки», вблизи д.д.Дубровки, Настасьино	вблизи д.д.Дубровки, Настась- ино	380000				АИТ № 184				
152	50:04:0210209	Производственно- логистическое в г. Дмитров (вблизи границы с д. Спиридово)	г. Дмитров	100000								АИТ № 202
153	50:04:0210401	Производственно- логистическое(производ- ственно- логистический центр) д.Маринино	д. Маринино	80000								АИТ № 217
154	50:04:0210505	Общественно-деловое здание в п. Волдын- ское	п. Волдынское	10000								АИТ № 218
155	50:04:0220208	Общественно-деловое назначение в д. Непейно - север	д. Непейно	15000								АИТ № 216
156	50:04:0220401	Производственная зона, с Орудьево - восток	с Орудьево	150000								АИТ № 226
157	50:04:0220402	Производственное в с. Орудьево восток	с. Орудьево	33000		АИТ № 130						
158	50:04:0220402	Производственно- коммунальное в с. Орудьево север	с. Орудьево	40000		АИТ № 131						
159	50:04:0220402	Индустриальный парк «Дмитров» - вблизи с. Орудьево	с. Орудьево	220000		АИТ № 132						

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
160	50:04:0220404	Общественно-деловое (многофункциональный торгово-офисный и гостиничный ком- плексы) Юго-западнее д. Ивашево	д. Ивашево	220000								АИТ № 205
161	50:04:0220404	Многофункциональный парк «Орудьево» - с. Орудьево:- производственные объекты - многофункциональные офисно-деловые, коммерческие и логистические объекты - объекты общественной зоны	с. Орудьево	1160000							АИТ № 194	
162	50:04:0220405	Индустриальный парк «Орудьево-2» застройщик УК «Национал Консалтинг»	д. Шелепино							АИТ № 191		
163	50:04:0220501	Индустриальный парк вблизи д. Шелепино	д. Шелепино	200000		АИТ № 119						
164	50:04:0230310	Спортивно-рекреационное назначение	д. Арбузово	37000								АИТ № 280
165	50:04:0230315	Спортивно-оздоровительное назначение (физкультурно- оздоровительный комплекс)	д. Чеприно	5000								АИТ № 238
166	50:04:0230318	Спортивно-рекреационное назначение	д. Глухово	19500								АИТ № 278
167	50:04:0230330	Производственное назначение	д. Храброво	200000								АИТ № 228
168	50:04:0230401	Спортивно-оздоровительное назначение (спортивный комплекс)	с. Подъячево	5000								АИТ № 239
169	50:04:0240401	Производственно-складское назначение (логистический центр)	д. Копылово	60000								АИТ № 259
170	50:04:0250202	Рекреационное назначение (мини зоопарк)	д. Синьково	15600								АИТ № 281
171	50:04:0250205	Спортивно-рекреационное назначение	д. Коргашино	90000								АИТ № 282
172	50:04:0250207	Резиденты Сырного кластера Агропарк «Сырная долина»	д. Лучинское	8200		АИТ № 173						
173	50:04:0260901	Рекреационно-спортивное назначение (многофункциональный агротуристический и спортивно-развлекательный	В районе деревень Старово, Ни- китино и Васильево	36700		АИТ № 177						

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		комплекс «Дмитровские Альпы»)										
174	50:04:0260902	Производственно-складское назначение	д. Василево	351300								АИТ № 258
175	50:04:0270407	Спортивно- туристический клуб, вблизи д. Целеево	д. Целеево	58000								АИТ № 208
176	50:04:0271103	Коммунальное назначение (придорожный сервис)	д. Варварино	8000		АИТ № 147						
177	50:04:0271106	Коммунальное назначение (придорожный сервис)	Южнее д. Варварино	5000		АИТ № 148						
178	50:04:0280111	Рекреационно-спортивное назначение (база отдыха)	с. Жестылево	9300								АИТ № 285
179	50:04:0280120	Общественно-деловое, социальное и культурно- бытовое назначение	п. Рыбное	11300		АИТ № 176						
180	50:04:0280120	Производственное назначение	д. Рыбное	20000		АИТ № 178						
181	50:04:0290402	Общественно-деловое назначение (локальный центр)	г. Яхрома (в районе ж.д. станции Яхромы)	3000								АИТ № 230
182	н/д	ИндПарк (частный)"Белый Раст"	с. Белый Раст	1000							АИТ № 193	
183	н/д	ООО Дмитровский завод гибкой упаковки"	141801 г. Дмитров М.О ул. Промышленная д.20, корпус 35А Линия по изготовлению плёночных материалов в пределах существующих зданий					АИТ № 182				
184	н/д	ООО"Альфа-Силтэк"8-496- 225-48-28	141801, МО г.Дмитров ул. Промышленная стр38 Производственный цех №3 S=1200м2 1 этаж.	1200				АИТ № 183				
185	н/д	ЗАО "Дмитровская теплоизодация" тел. 8 (495) 783-94-03	ул.Промышленная, д.36 Цех площадью 996 кв.м. с 1м модулем	996				АИТ № 186				

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
			проекта									
186	н/д	ООО Дмитровский завод гибкой упаковки"	141801 г. Дмитров М.О ул. Промышленная д.20, корпус 35А Участок изготовления упаковочных материалов, производственное здание 2 тыс.кв.метров	2000			АИТ № 180					
187	н/д	НИЦИАМТ ФГУП "НАМИ" Главный инженер т 994-99- 16	Дмитровский р-н, п Автополигон Испытание автомобилей на пассивную безопасность, площадь 1400кв м, 2 этажа	1400			АИТ № 181					
188	н/д	ЗАО "Дмитровская теплоизодяция" тел. 8 (495) 783-94-03	МО Дмитровский г.о., г.Дмитров, ул.Промышленная, д.36 Цех площадью 996 кв.м. с 1м модулем проекта	996		АИТ № 120						
189	н/д	ООО "Сектор" 89036785435	МО, Дмитровский р-н, д. Хорьяково Производство	300		АИТ № 121						
190	н/д	ООО "Прометей" 89036785435	МО, Дмитровский-р-н, д. Селевкино Производство	400		АИТ № 122						

**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 поселению, городскому округу, городу федерального значения**

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии представлены в таблице

Существующая величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в целом по городскому округу на конец 2021 г. составляет 17,38 Гкал/ч/км<sup>2</sup>.

Перспективная величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в целом, на конец 2040 года практически не изменится.

**Таблица 1.6 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки**

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей Qподкл	Среднее число абонентов на 1 км2,	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
					В	Δt			Rпре
		шт.	км2	Гкал/ч	шт./км2	°С	Гкал/ч·км2	км	д км
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	65	2,993	9,376	21,72	60	3,1	7,5	7,88
2	Котельная г. Дмитров, «УПП ВОС»	45	1,262	3,052	35,65	25	2,4	4,5	4,73
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	74	2,272	13,482	32,57	60	6,3	3,21	3,37
4	Котельная г. Дмитров «Садовая 1»	224	4,03	75,380	71,59	80	18,8	5,5	6,6
5	Котельная г. Дмитров «Садовая 2»	217	3,031						
6	Котельная ул. Советская	107	2,662						
7	Котельная ул. Профессиональная	243	6,667	55,570	36,45	25	8,3	5,6	6,72
8	Котельная с. Внуково «РТС»	75	1,02	6,452	73,5	40	6,3	1,3	7,91
9	Котельная г. Дмитров, «Школа интернат»	34	0,293	2,992	116,24	25	2,8	0,2	0,24
10	Котельная п. Орево	8	0,192	5,318	41,75	25	27,8	0,3	0,36
11	Котельная д. Княжево	143	0,43	0,285	332,56	25	0,8	1,16	1,39
12	Котельная с.Орудьево, ул. Новая	38	2,5	2,053	15,2	25	0,8	0,55	0,66
13	Котельная с. Орудьево, ул. фабричная	105	0,453	0,316	231,79	25	1,3	0,87	1,04
14	Котельная д. Жуковка	15	0,345	0,603	43,48	25	1	0,47	0,56
15	Котельная д. Целеево	8	0,036	0,844	220,99	25	23,2	0,23	0,27
16	Котельная д. Парамоново	12	0,206	0,159	58,39	25	0,8	0,55	0,66
17	Котельная д. Подосинки	24	0,731	4,362	32,82	25	6,1	0,78	2,18
18	Котельная п. свх Останкино	21	0,526	4,689	39,94	25	9	0,4	0,48
19	Котельная д. Каменка	12	3,21	1,352	3,74	25	0,4	1,43	1,72
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	10	0,12	0,124	83,33	25	1	0,18	0,22
21	Котельная с. Рогачево,	11	0,322	0,192	34,18	25	19,3	0,31	0,37

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей Qподкл	Среднее число абонентов на 1 км2,	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
					В	Δt	П	Ропт	Рпре
		шт.	км2	Гкал/ч	шт./км2	°С	Гкал/ч·км2	км	д км
	ул. Мира								
22	Котельная с. Рогачево, ул. Осипова	16	0,552	5,590	28,99	25	0,4	0,75	0,89
23	Котельная д. Александрово	13	0,56	0,220	23,21	25	0,4	0,66	0,79
24	Котельная с. Покровское	14	0,755	0,282	18,54	25	0,4	0,68	0,82
25	Котельная д. Ивлеево (Боблово)	12	0,757	0,172	15,86	25	0,2	0,7	0,84
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	5	0,758	0,238	6,6	25	0,3	0,72	0,87
27	Котельная рп. Икша, "Стройдеталь"	65	0,76	5,612	85,57	25	7,2	0,74	0,88
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ 5	43	0,761	0,755	56,49	25	1	0,76	0,91
29	Котельная рп. Икша, "ЯРГС"	32	0,763	1,107	41,95	25	1,5	0,77	0,93
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанция 750 кВ	1	0,766	0,206	1,31	25	0,3	0,81	0,97
31	Котельная п. опытного хоз-ва «Ермолино», ул. Центральная	12	0,767	4,813	15,64	25	5,9	0,84	1
32	Котельная с. Костино	14	0,769	0,870	18,21	25	1,1	0,85	1,02
33	Котельная п.Новое Гришино	12	0,77	3,495	15,57	25	4,7	0,87	1,05
34	Котельная д. Раменье	14	0,772	0,052	18,13	25	0,2	0,89	1,07
35	Котельная д. Насадкино	16	0,774	0,968	20,68	25	1,3	0,91	1,09
36	Котельная с. Куликово	18	0,775	3,100	23,22	25	4,1	0,93	1,11
37	Котельная п. Мельчевка	20	0,777	1,418	25,75	25	2	0,95	1,14
38	Котельная п. Луговой «ПНИ»	22	0,778	4,877	28,27	25	6,7	0,96	1,16
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	24	0,78	6,071	30,78	25	6,5	0,99	1,18



№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей Qподкл	Среднее число абонентов на 1 км2,	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
					В	Δt	П	Ропт	Рпре
		шт.	км2	Гкал/ч	шт./км2	°С	Гкал/ч·км2	км	д км
40	Котельная рп. Некрасовский, ул. Краснофлотская	26	0,781	3,712	33,28	25	4,7	1	1,2
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	14	0,783	0,892	17,88	25	1,1	1,03	1,23
42	Котельная п. Новосиньково	16	0,784	13,958	20,4	25	17,9	1,04	1,25
43	Котельная п. Автополигон	18	0,786	22,053	22,9	25	28,1	1,06	1,28
44	Котельная с. Абрамцево "Бунятино"	20	0,788	1,265	25,39	25	1,8	1,08	1,29
45	Котельная д. Ольгавидово	11	0,791	1,931	13,91	25	2,5	1,12	1,34
46	Котельная п. свх Буденновец	15	0,794	1,986	18,9	25	2,6	1,15	1,38
47	Котельная п. Рыбное	17	0,795	5,460	21,37	25	7	1,18	1,41
48	Котельная с. Якоть	19	0,797	0,263	23,84	25	0,4	1,19	1,43
49	Котельная д. Ковригино	21	0,798	0,473	26,3	25	0,6	1,22	1,46
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	23	0,8	2,992	28,75	25	3,7	1,23	1,48
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	25	0,802	25,874	31,19	25	31,7	1,25	1,5
52	Котельная с. Подъячево	12	0,803	1,602	14,94	25	1,9	1,27	1,52
53	Котельная с. Семеновское	16	0,806	1,663	19,85	25	2,1	1,31	1,57
54	Котельная п. Поповка	18	0,808	0,214	22,28	25	0,3	1,33	1,59
55	Котельная мкр. ДЗФС, д 23	32	0,809	0,785	39,54	25	1	1,34	1,61
56	Котельная рп. Некрасовский мкр. Трудовая	34	0,811	5,098	41,93	25	6,4	1,37	1,64
57	Деденево р.п. Деденево, ш. Московское	14	0,817	4,012	17,13	25	3,9	1,44	1,73
58	Котельная р.п.	16	0,819	3,673	19,55	25	6,3	1,46	1,75

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей Qподкл	Среднее число абонентов на 1 км2,	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
					В	Δt	П	Ропт	Рпре
		шт.	км2	Гкал/ч	шт./км2	°С	Гкал/ч·км2	км	км
	Деденево, ул. Набережная 1								
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	18	0,82	1,668	21,95	25	6,1	1,48	1,78
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая			3,946					
61	Котельная п. Горшково "Подмошье"	84	0,89	4,464	94,38	25	5,1	1,49	-
62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	36	0,812	2,185	44,31	25	5,5	1,38	1,66
63	Котельная ООО «Апраксин Центр»	38	0,814	0,166	46,69	25	0,7	1,41	1,69
64	Котельная АО «Гамма»	12	0,815	0,269	14,71	25	0,8	1,42	1,7
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	20	0,822	2,1	24,34	25	2,6	1,5	1,8
66	Котельная ООО «Легион»	32	0,823	3,09	38,87	25	3,8	1,52	1,82
67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	34	0,825	20,8	41,22	25	25,2	1,53	1,84
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	36	0,826	0,65	43,56	25	0,8	1,56	1,87
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	38	0,828	7,23	45,9	25	8,7	1,57	1,89
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ГЭП»)	19	0,836	7,72	22,74	25	4,7	1,67	2,01
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ГЭП»)	21	0,837	1,3	25,08	25	10,6	1,69	2,02
72	Котельная ООО «СКС»	5	0,843	9,84	5,93	25	9,1	1,76	2,11
73	Котельная завода № 1 («старая»)	40	0,829	3,88	48,22	25	9,3	1,6	1,91

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей Qподкл	Среднее число абонентов на 1 км2,	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
					В	Δt	П	Ропт	Рпре
		шт.	км2	Гкал/ч	шт./км2	°С	Гкал/ч·км2	км	д км
74	Котельная завода № 2 («новая»)	13	0,831	8,88	15,64	25	1,6	1,61	1,93
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	15	0,833	7,67	18,02	25	3,3	1,63	1,96
76	Котельная Дядьково № 83	41	1,98	2,78	20,7	-	-	-	-
77	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	6	0,839	0	7,15	25	0,6	1,71	2,05
78	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	8	0,84	0,52	9,52	25	1	1,72	2,07
79	Котельная Горки	10	0,842	0,84	11,88	25	11,7	1,75	2,1
80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое	20	0,822	52,747	24,34	25	2,6	1,5	1,8
81	Новая БМК № 81 д. Кончинино	32	0,823	0,38	38,87	25	3,8	1,52	1,82
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1	34	0,825	2,66	41,22	25	25,2	1,53	1,84
83	Новая БМК № 83 д. Курово	36	0,826	0,98	43,56	25	0,8	1,56	1,87
84	Новая БМК №84 с. Батюшково	38	0,828	7,125	45,9	25	8,7	1,57	1,89
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст	40	0,829	1,469	48,22	25	9,3	1,6	1,91
86	Новая БМК № 86 с. Костино	13	0,831	1,873	15,64	25	1,6	1,61	1,93
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	15	0,833	8,498	18,02	25	3,3	1,63	1,96
88	Новая БМК № 88 д. Астрецово	17	0,834	0,022	20,38	25	4,5	1,65	1,98
89	Новая БМК № 89 д. Глазово	19	0,836	0,26	22,74	25	4,7	1,67	2,01
90	Новая БМК № 90 д. Кузьево мощностью	21	0,837	5,55	25,08	25	10,6	1,69	2,02

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей Qподкл	Среднее число абонентов на 1 км2,	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
					В	Δt	П	Ропт	Рпре
		шт.	км2	Гкал/ч	шт./км2	°С	Гкал/ч·км2	км	км
	10 Мвт								
91	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 Мвт	20	0,822	4,581	24,34	25	2,6	1,5	1,8
92	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 Мвт	34	0,825	0,027	41,22	25	25,2	1,53	1,84
93	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 Мвт	36	0,826	0,022	43,56	25	0,8	1,56	1,87
94	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 Мвт	38	0,828	2,918	45,9	25	8,7	1,57	1,89
95	Новая БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 Мвт	40	0,829	0,022	48,22	25	9,3	1,6	1,91
96	Новая БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 Мвт	13	0,831	0,054	15,64	25	1,6	1,61	1,93
97	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5), мощностью 10,5 Мвт	15	0,833	7,396	18,02	25	3,3	1,63	1,96
98 (288)	Котельная ул. Профессиональная 169	2	0,12	5,264	16,67	25	1	0,18	0,22

## 2. 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 и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии на территории Дмитровского городского округа представлены в таблице 2.1.

**Таблица 2.1 – Номера источников тепла**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес источника	Эксплуатирующая организация
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	г. Дмитров, ул. Космонавтов	МУП "ДУ ЖКХ"
2	Котельная г. Дмитров, «УПП ВОС»	г. Дмитров, ул. Внуковская	МУП "ДУ ЖКХ"
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	г. Дмитров, ул. Комсомольская	МУП "ДУ ЖКХ"
4	Котельная г. Дмитров «Садовая 1»	г. Дмитров, ул. Водников, д 25	МУП "ДУ ЖКХ"
5	Котельная г. Дмитров «Садовая 2»	г. Дмитров, ул. Водников, д 27	МУП "ДУ ЖКХ"
6	Котельная г. Дмитров, ул. Советская	г. Дмитров, ул. Советская	МУП "ДУ ЖКХ"
7	Котельная ул. Профессиональная	г. Дмитров, ул. Профессиональная	МУП "ДУ ЖКХ"
8	Котельная с. Внуково «РТС»	г. Дмитров, ул. Внуковская (РТС)	МУП "ДУ ЖКХ"
9	Котельная г. Дмитров, «Школа интернат»	г. Дмитров, ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	МУП "ДУ ЖКХ"
10	Котельная п. Орево	п. Орево	МУП "ДУ ЖКХ"
11	Котельная д. Княжево	д. Княжево	МУП "ДУ ЖКХ"
12	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	с. Орудьево, ул. Фабричная	МУП "ДУ ЖКХ"
13	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	с. Орудьево, ул. Новая	МУП "ДУ ЖКХ"
14	Котельная д. Жуковка	д. Жуковка	МУП "ДУ ЖКХ"
15	Котельная д. Целеево	д. Целеево	МУП "ДУ ЖКХ"
16	Котельная д. Парамоново	д. Парамоново	МУП "ДУ ЖКХ"
17	Котельная д. Подосинки	п. Подосинки	МУП "ДУ ЖКХ"
18	Котельная п. свх Останкино	п. совхоза Останкино	МУП "ДУ ЖКХ"
19	Котельная д. Каменка	д. Каменка	МУП "ДУ ЖКХ"
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	г. Дмитров, пер. Метростроевский	МУП "ДУ ЖКХ"
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	с. Рогачево, ул. Мира	МУП "ДУ ЖКХ"
22	Котельная с. Рогачево, ул. Осипова	с. Рогачево, ул. Осипова	МУП "ДУ ЖКХ"
23	Котельная д. Александрово	д. Александрово	МУП "ДУ ЖКХ"
24	Котельная с. Покровское	с. Покровское	МУП "ДУ ЖКХ"
25	Котельная д. Ивлеево (Боблово)	д. Ивлеево	МУП "ДУ ЖКХ"
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	с. Рогачево, ул. Первомайская	МУП "ДУ ЖКХ"
27	Котельная рп. Икша, "Стройдеталь"	рп. Икша, ул. Рабочая	МУП "ДУ ЖКХ"
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ 5	рп. Икша, ул. ДРСУ 5	МУП "ДУ ЖКХ"
29	Котельная рп. Икша, "ЯРГС"	рп. Икша, ул. Инженерная	МУП "ДУ ЖКХ"
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанция 750 кВ	с. Белый Раст, ул. Подстанция 750 кВ	МУП "ДУ ЖКХ"
31	Котельная п. опытного хоз-ва «Ермолино», ул. Центральная	п. опытного хоз-ва «Ермолино», ул. Центральная	МУП "ДУ ЖКХ"

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес источника	Эксплуатирующая организация
32	Котельная с. Костино	с. Костино	МУП "ДУ ЖКХ"
33	Котельная п.Новое Гришино	п. Новое Гришино	МУП "ДУ ЖКХ"
34	Котельная д. Раменье	д. Раменье	МУП "ДУ ЖКХ"
35	Котельная д. Насадкино	д. Насадкино	МУП "ДУ ЖКХ"
36	Котельная с. Куликово	с. Куликово	МУП "ДУ ЖКХ"
37	Котельная п. Мельчевка	п. Мельчевка	МУП "ДУ ЖКХ"
38	Котельная п. Луговой «ПНИ»	п. Луговой	МУП "ДУ ЖКХ"
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	рп. Некрасовский, ул. Заводская	МУП "ДУ ЖКХ"
40	Котельная рп. Некрасовский, ул. Краснофлотская	рп. Некрасовский, ул. Краснофлотская	МУП "ДУ ЖКХ"
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	рп. Некрасовский, ул. Свобода	МУП "ДУ ЖКХ"
42	Котельная п. Новосиньково	п. Новосиньково	МУП "ДУ ЖКХ"
43	Котельная п. Автополигон	п. Автополигон	МУП "ДУ ЖКХ"
44	Котельная с. Абрамцево "Бунятино"	с. Абрамцево	МУП "ДУ ЖКХ"
45	Котельная д. Ольявидово	д. Ольявидово	МУП "ДУ ЖКХ"
46	Котельная п. свх Буденновец	п. совхоза "Буденновец"	МУП "ДУ ЖКХ"
47	Котельная п. Рыбное	п. Рыбное	МУП "ДУ ЖКХ"
48	Котельная с. Якоть	с. Якоть	МУП "ДУ ЖКХ"
49	Котельная д. Ковригино	д. Ковригино	МУП "ДУ ЖКХ"
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	г. Яхрома, ул. Бусалова	МУП "ДУ ЖКХ"
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	г. Яхрома, ул. Ленина	МУП "ДУ ЖКХ"
52	Котельная с. Подъячево	с. Подъячево	МУП "ДУ ЖКХ"
53	Котельная с. Семеновское	с. Семеновское	МУП "ДУ ЖКХ"
54	Котельная п. Поповка	п. Поповка	МУП "ДУ ЖКХ"
55	Котельная мкр. ДЗФС, д 23	г. Дмитров мкр ДЗФС	МУП "ДУ ЖКХ"
56	Котельная рп. Некрасовский мкр. Трудовая	рп. Некрасовский мкр. Трудовая	МУП "ДУ ЖКХ"
57	Деденево р.п. Деденево, ш. Московское	р.п. Деденево, ш. Московское	МУП "ДУ ЖКХ"
58	Котельная р.п. Деденево, ул. Набережная 1	р.п. Деденево, ул. Набережная	МУП "ДУ ЖКХ"
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	г. Дмитров, ул. Промышленная	МУП "ДУ ЖКХ"
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	г. Дмитров, ул. Луговая	МУП "ДУ ЖКХ"
61	Котельная п. Горшково "Подмошье"	п. Горшково	МУП "ДУ ЖКХ"
62	Котельная ООО «Катуар- Инвест»	рп. Некрасовский	МУП "ДУ ЖКХ"
63	Котельная ООО «АпраксинЦентр»	д. Ольгово	МУП "ДУ ЖКХ"
64	Котельная ОАО «Гамма»	д. Астрцево	МУП "ДУ ЖКХ"
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	г. Дмитров, ул. Московская, 29	ООО «Дмитровский трикотаж»
66	Котельная ООО «Легион»	141802 г. Дмитров, ул. Космонавтов	АО «Легион»
67	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	г. Дмитров, ул. 2-я Инженерная	ПАО «Мостожелезо бетонконструкция»
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	д. Животино	ООО «Парк «Яхрома»
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	в районе д.Агафониha, владение №300	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес источника	Эксплуатирующая организация
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО ТЭП)	г. Дмитров, ул. Сиреневая	АО «ТЭП»
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО ТЭП)	г. Дмитров, ул. Профессиональная, 25	АО «ТЭП»
72	Котельная ООО «СКС»	рп. Некрасовский, микрорайон Строителей,	ООО «СКС»
73	Котельная завода № 1 («старая»)	р.п. Деденево, Московское шоссе, д. 1	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»
74	Котельная завода № 2 («новая»)	р.п. Деденево, Московское	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	р.п. Деденево, ул.Советская д.32А	ГБУ ПБВТ «Турист»
76	Котельная Дядьково № 83	д. Дядьково	ФГБУ «ЦЖКУ»
77	Котельная (старая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	р.п. Деденево	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве
78	Котельная (новая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	р.п. Деденево	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве
79	Котельная Горки		ОАО «Славянка»
80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое	точный адрес не определен	Эксплуатирующая компания не определена
81	Новая БМК № 81 д. Кончинино	точный адрес не определен	Эксплуатирующая компания не определена
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1	точный адрес не определен	Эксплуатирующая компания не определена
83	Новая БМК № 83 д. Курово	точный адрес не определен	Эксплуатирующая компания не определена
84	Новая БМК №84 с. Батюшково	точный адрес не определен	Эксплуатирующая компания не определена
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст	точный адрес не определен	Эксплуатирующая компания не определена
86	Новая БМК № 86 с. Костино	точный адрес не определен	Эксплуатирующая компания не определена
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	точный адрес не определен	Эксплуатирующая компания не определена
88	Новая БМК № 88 д. Астрцово	точный адрес не определен	Эксплуатирующая компания не определена
89	Новая БМК № 89 д. Глазово	точный адрес не определен	Эксплуатирующая компания не определена
90	Новая БМК № 90 д. Кузяево мощностью 10 Мвт	точный адрес не определен	Эксплуатирующая компания не определена
91	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 Мвт	точный адрес не определен	Эксплуатирующая компания не определена
92	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 Мвт	точный адрес не определен	Эксплуатирующая компания не определена
93	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 Мвт	точный адрес не определен	Эксплуатирующая компания не определена
94	Новая БМК № 95 д. Спас- Каменка мощностью 4 Мвт	точный адрес не определен	Эксплуатирующая компания не определена
95	Новая БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 Мвт	точный адрес не определен	Эксплуатирующая компания не определена
96	Новая БМК №97 д. Чеприно,	точный адрес не определен	Эксплуатирующая компания не

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес источника	Эксплуатирующая организация
	мощностью 0,1 МВт		определена
97	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5), мощностью 10,5 МВт	точный адрес не определен	Эксплуатирующая компания не определена
98 (288)	Котельная ул. Профессиональная, 169	ул. Пофессиональная, 169	ООО ИнСК "Спецмонтаж"

## **2.2. Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Зона действия индивидуального теплоснабжения формируется, как правило, в населенных пунктах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой, которая не присоединена к системе централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение жителей осуществляется от индивидуальных газовых котлов или печного отопления. Кроме того, потребители тепла, оборудованные индивидуальными источниками тепла, есть на территории всех населенных пунктов, оборудованных источниками централизованного теплоснабжения. Индивидуальными источниками теплоснабжения оборудованы потребители тепловой энергии, не входящие в зоны действия источников централизованного теплоснабжения. В перспективе потребителей с индивидуальным потреблением тепла подключать к сетям централизованного теплоснабжения не планируется. Поэтому, в дальнейшем в схеме централизованного теплоснабжения потребители, получающие тепловую энергию от индивидуальных источников тепла рассматриваться не будут в связи с отсутствием развития.

Так же, согласно данным предоставленным администрацией Дмитровского городского округа, индивидуальное жилищное строительство запланировано на всей территории городского округа. Перспективные зоны и прогнозы приростов площади индивидуального жилищного строительства в течение срока реализации схемы теплоснабжения до 2040 года по элементам территориального деления, приведены в таблице 2.2 Теплоснабжение данных объектов предлагается от собственных индивидуальных источников тепла (автономных источников), что является целесообразным с точки зрения экономичности и надежности системы теплоснабжения.



**Таблица 2.2 Прогнозы приростов индивидуального жилищного строительства**

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Теплоисточник
50:04:0180302	Малоэтажная многоквартирная жилая за стройка	с. Батюшково (ООО «Батюшково-1»)	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210207	Индивидуальная жилая застройка	д. Кончинино	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0180302	Индивидуальная жилая застройка	с. Батюшково	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0150401	Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	д. Курово	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0270407	Индивидуальная жилая застройка	р. п. Деденево (западная часть)	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0270407	Индивидуальная жилая застройка	р. п. Деденево (свободная территория)	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070404	Малоэтажная жилая застройка	д. Кузяево	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070404	Индивидуальная жилая застройка	д. Кузяево	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070207	Малоэтажная жилая застройка	д. Спас-Каменка	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070207	Индивидуальная жилая застройка	д. Спас-Каменка	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070103	Индивидуальная жилая застройка	д. Никольское	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070203	Индивидуальная жилая застройка	д. Лупаново	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070103	Индивидуальная жилая застройка	д. Никольское	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070401	Индивидуальная жилая застройка	с. Белый Раст	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070407	Малоэтажная жилая застройка	р.п. Икша	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0060601	Индивидуальная жилая застройка	д. Степаново	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230304	Индивидуальная жилая застройка	д. Титово	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230309	Индивидуальная жилая застройка	д. Фофаново	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230315	Индивидуальная жилая застройка	д. Чеприно	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230117	Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	д. Филимоново	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230118	Индивидуальная жилая застройка	д. Овчино	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230314	Индивидуальная жилая застройка	д. Храброво	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230413	Индивидуальная жилая застройка	д. Ивлево	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230220	Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	с. Ольгово	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230401	Индивидуальная жилая застройка	с. Подъячево	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230401	Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	с. Подъячево	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0110204	Индивидуальная жилая застройка	д. Акишево	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0110101	Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	д. Глазово (ЖК «Дмитровский технопарк»)	2038	индивидуальные теплогенераторы

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Теплоисточник
50:04:0160107	Индивидуальная жилая застройка	д. Походкино	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0170603	Индивидуальная жилая застройка	д. Арханово	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0170703	Индивидуальная жилая застройка	д. Сергейково	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0120201	Индивидуальная жилая застройка	д. Ваганово	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0120517	Индивидуальная жилая застройка	д. Сазонки	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0170207	Индивидуальная жилая застройка	с. Костино	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0170207	Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	с. Костино	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0170207	Индивидуальная жилая застройка	с. Костино	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0150205	Индивидуальная жилая застройка	д. Драчево	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0200404	Индивидуальная жилая застройка	с. Семеновское	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0200409	Индивидуальная жилая застройка	д. Глухово	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0200601	Индивидуальная жилая застройка	д. Клусово	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0200602	Индивидуальная жилая застройка	д. Космынка	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0200102	Малоэтажная жилая застройка	с. Костюнино	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0200408	Индивидуальная жилая застройка	д. Костино	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230220	Фельдшерско- акушерский пункт	с.Ольгово	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0110301	ООО "10 квартал"	с. Озерецкое, д.30	2023	индивидуальные теплогенераторы

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Теплоисточник
50:04:0110301	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.1б	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0110301	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.1а	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210114:1, 50:04:0210115:3, 50:04:0210405:11, 50:04:0210503:14, 50:04:0210501:9, 50:04:0210104:2, 50:04:0210109:71, 50:04:0210401:320, 50:04:0210113:66, 50:04:0210505:41, 50:04:0060307:6, 50:04:0210402:81	Кластер ИЖС и спорта (строительство индивидуальных жилых домов)	д. Маринино	2030	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0090104:571; 50:04:0090104:568; 50:04:0090104:599 50:04:0090104:570; 50:04:0090104:572; 50:04:0090104:556; 50:04:0090104:598	участки многодетных семей	д.Абрамцево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0000000:96315	участки многодетных семей	Автополигон	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0110515:800	участки многодетных семей	д.Агафониха	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0110203:559; 50:04:0110204:31150:04:0090103:44;	участки многодетных семей	д.Акишево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0090103:56; 50:04:0090103:20; 50:04:0000000:90816; 50:04:0090103:45; 50:04:0090103:52; 50:04:0090103:48; 50:04:0090103:40; 50:04:0090103:34; 50:04:0090103:21; 50:04:0090103:54;	участки многодетных семей	д.Алешино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0060101:1036	участки многодетных семей	д.Астрцово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0150301:505	участки многодетных семей	д.Афанасово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0170314:1209	участки многодетных семей	п.Базарово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070401:73; 50:04:0070401:74;	участки многодетных семей	д.Белый Раст	2025	индивидуальные теплогенераторы

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Теплоисточник
50:04:0070401:70; 50:04:0070401:234; 50:04:0070401:72; 50:04:0070401:75; 50:04:0070401:213; 50:04:0070401:112				
50:04:0080509:218	участки многодетных семей	д.Бестужево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0101301:647	участки многодетных семей	д.Бирлово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0101403:17	участки многодетных семей	д.Ближнево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0101601:556	участки многодетных семей	д.Борисово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230511:254	участки многодетных семей	д.Борносово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100503:251	участки многодетных семей	д.Бородино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0280114:1913; 50:04:0070401:113; 50:04:0070401:110; 50:04:0070401:235;	участки многодетных семей	сов.Буденновец	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0090205:162	участки многодетных семей	д.Бунятино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0170307:198	участки многодетных семей	д.Ваньково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0271106:297	участки многодетных семей	Варварино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0080503:50	участки многодетных семей	д.Василёво	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0090207:781	участки многодетных семей	с.Ведерницы	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100101:1260	участки многодетных семей	д.Внуково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210505:644	участки многодетных семей	д.Волдынское	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0280211:897	участки многодетных семей	д.Вороново	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210302:917	участки многодетных семей	д.Высоково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0011002:270	участки многодетных семей	г.Дмитров мкр.Татищево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0010701:780	участки многодетных семей	г.Дмитров ул.Минвалиево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0010354:59	участки многодетных семей	г.Дмитров ул.Солнечная	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0090204:504	участки многодетных семей	д.Горицы	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0110404:709	участки многодетных семей	д.Горки Сухаревские	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210111:1270	участки многодетных семей	п.Горшково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0160404:341	участки многодетных семей	Гульнево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0080510:16	участки многодетных семей	Садовая	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0030206:209	участки многодетных семей	Деденево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210109:657	участки многодетных семей	д.Подмошье	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0011204:638	участки многодетных семей	Дмитров пер.Ревякинский	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0140204:87	участки многодетных семей	д. Дрочево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0180407:3601	участки многодетных семей	д. Дубровки	2025	индивидуальные теплогенераторы

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Теплоисточник
50:04:0270702:309	участки многодетных семей	д.Дьяково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0270702:312	участки многодетных семей	д.Дядьково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0250305:282	участки многодетных семей	д.Дятлино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070310:3582	участки многодетных семей	п.Ермолино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0280111:839	участки многодетных семей	с.Жесылево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0220105:674	участки многодетных семей	д.Жуковка	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210106:1256	участки многодетных семей	д.Зверково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0220406:623	участки многодетных семей	д.Ивашево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100301:419	участки многодетных семей	д.Игнатовка	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0270917:46	участки многодетных семей	г.Икша	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0260507:290	участки многодетных семей	д.Ильино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0160109:743	участки многодетных семей	д.Каменка	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0000000:91652; 50:04:0200405:131	участки многодетных семей	д.Киндяково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0190308:550	участки многодетных семей	д.Клюшниково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0220107:848	участки многодетных семей	д.Княжево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0260405:155	участки многодетных семей	д.Колотилово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0080312:217	участки многодетных семей	д.Копытово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0170207:1092	участки многодетных семей	с.Костино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100503:221	участки многодетных семей	д.Кузнецово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100602:107	участки многодетных семей	д.Кунисиково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0170212:187	участки многодетных семей	д.Лавровки	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0160106:360	участки многодетных семей	д.Левково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0260704:93	участки многодетных семей	д.Лифаново	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0000000:93015	участки многодетных семей	д.Лутьково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0250210:1001	участки многодетных семей	д.Лучинское	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210403:309	участки многодетных семей	д.М.Дубровки	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210401:1088	участки многодетных семей	д.Маринино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210108:527	участки многодетных семей	д.Матвеево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0160302:426	участки многодетных семей	д.Медведково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0120517:417	участки многодетных семей	д.Мелихово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0090104:569	участки многодетных семей	д.Микляево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0010203:79	участки многодетных семей	д.Митькино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0260707:330	участки многодетных семей	д.Михеево-Сухарево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0270303:285	участки многодетных семей	д.Муханки	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0140603:944	участки многодетных семей	д.Насадкино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210502:878	участки многодетных семей	д.Настасьино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070504:1081	участки многодетных семей	мкр.Некрасовский	2025	индивидуальные теплогенераторы

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Теплоисточник
50:04:0220208:383	участки многодетных семей	д.Непейно	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0250213:232	участки многодетных семей	д.Нестерово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0180401:360	участки многодетных семей	д.Никульское	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0250206:4911	участки многодетных семей	п.Новосиньково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0000000:69992	участки многодетных семей	д.Овсянниково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0110409:2343	участки многодетных семей	п.Озерецкое	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0260304:941	участки многодетных семей	д.Ольявидово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0130412:418	участки многодетных семей	д.Орево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0220401:5215	участки многодетных семей	с.Орудьево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0110406:473	участки многодетных семей	пос.совх.Останкино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0220106:492	участки многодетных семей	д.Очево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0030206:210	участки многодетных семей	п.Деденево ул.2-Лесная	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100701:916	участки многодетных семей	д.Пересветово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0160208:67	участки многодетных семей	д.Подгорное	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100202:24	участки многодетных семей	д.Поддубки	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210109:659	участки многодетных семей	д.Подмошье	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0180407:3048	участки многодетных семей	д.Подосинки	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100801:1136	участки многодетных семей	д.Подчерково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230401:1199	участки многодетных семей	д.Подъячево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0080404:281	участки многодетных семей	д.Поздняково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0250204:225	участки многодетных семей	д.Поповское	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0280118:57	участки многодетных семей	д.Постниково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0010902:584	участки многодетных семей	д.Подчерково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0101101:668	участки многодетных семей	д.Прудцы	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210501:23	участки многодетных семей	д.Ревякино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0080501:5051	участки многодетных семей	с.Рогачево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0160416:891	участки многодетных семей	д.Рождествено	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210112:537	участки многодетных семей	д.Савелово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0250209:1114	участки многодетных семей	д.Савельево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0120405:366	участки многодетных семей	д.Сазонки	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0160102:425	участки многодетных семей	д.Свистуха	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230408:247	участки многодетных семей	д.Семенково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0200401:100	участки многодетных семей	д.Семеновское	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0250202:2132	участки многодетных семей	с.Синьково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0260501:65	участки многодетных семей	д.Слободищево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0011002:320	участки многодетных семей	д.Татищев	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100901:786	участки многодетных семей	д.Тендиково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0000000:60769	участки многодетных семей	д.Теряево	2025	индивидуальные теплогенераторы

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Теплоисточник
50:04:0160412:54	участки многодетных семей	д. Удино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0180206:1182	участки многодетных семей	д. Ульяновки	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230330:132	участки многодетных семей	д. Храброво	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0270409:1315	участки многодетных семей	д. Целеево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230321:83	участки многодетных семей	д. Чеприно	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0220502:592	участки многодетных семей	д. Шелепино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0160112:428	участки многодетных семей	д. Шихово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0270903:667	участки многодетных семей	д. Шуколово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0250407:430	участки многодетных семей	д. Юрьево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0280205:799	участки многодетных семей	с. Якоть	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100503:56	участки многодетных семей	д. Ярово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0020101:998	участки многодетных семей	г. Яхрома	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0011101:916	малоэтажная жилая застройка (МКД)	ООО "Дмитровские горизонты"	2026	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100303:1	малоэтажная жилая застройка (МКД)	ООО "ИнСК "НДК"	2027	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0101706:268	малоэтажная жилая застройка (МКД)	Марковкин Иван Михайлович	2028	индивидуальные теплогенераторы

### **2.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в существующих и перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе**

На перспективу до 2040 года развитие Дмитровского городского округа рассмотрено по сценарию, определенному в генеральном плане и плане реализации, с учетом корректировок, внесенных по результатам оценки текущей ситуации.

В первую очередь рассмотрены балансы тепловой мощности существующего оборудования источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, сложившихся за на начало 2022 год. Установленные тепловые балансы за указанный год являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих периодов. В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, изложенными в Книге 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

Цель составления балансов – установить резервы (дефициты) установленной тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки для зон действия каждого источника тепловой энергии. Установленные резервы (или дефициты) балансов тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки формируют исходные данные для принятия решения о развитии (или сокращении) установленной тепловой мощности источников тепловой энергии и формированию новых зон их действия. Балансы тепловой мощности и перспективной нагрузки с определением резервов (дефицитов) были составлены, как для источников тепловой энергии, на которых происходит изменение перспективной тепловой нагрузки, так и для прочих котельных, на которых тепловая нагрузка неизменна. Результаты приведены в таблице 2.3. В результате анализа данных можно сделать вывод, что реализация предложенных мероприятий по развитию котельных позволит обеспечить качественное теплоснабжение потребителей, так как на всех котельных образуются резервы тепловой мощности по расчетным тепловым нагрузкам.



**Таблица 2.3 – Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии**

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	Установленная мощность	13,44	13,44	13,44	17,31	17,31	17,31	17,31	17,31
		Располагаемая мощность	8,508	8,508	8,508	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37
		Собственные нужды	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
		Тепловая мощность «нетто»	8,319	8,319	8,319	8,311	8,311	8,311	8,311	8,311
		Потери в тепловой сети	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
		Присоединенная тепловая нагрузка	9,376	9,376	9,376	9,377	9,377	9,377	9,377	9,377
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	-1,567	-1,567	-1,567	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294
2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская	Установленная мощность	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
		Располагаемая мощность	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189
		Собственные нужды	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
		Тепловая мощность «нетто»	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064
		Потери в тепловой сети	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	Установленная мощность	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
		Располагаемая мощность	15,0	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
		Собственные нужды	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
		Тепловая мощность «нетто»	14,784	15,284	15,284	15,284	15,284	15,284	15,284	15,284
		Потери в тепловой сети	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
		Присоединенная тепловая нагрузка	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	-0,298	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
4-6	Котельные г. Дмитров, "Садовая 1", «Садовая 2», ул. Смоленская	Установленная мощность	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25
		Располагаемая мощность	85,31	85,31	94,58	94,58	94,58	94,58	94,58	94,58
		Собственные нужды	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
		Тепловая мощность «нетто»	83,859	83,859	83,859	83,859	83,859	83,859	83,859	83,859
		Потери в тепловой сети	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39
		Присоединенная тепловая нагрузка	75,38	75,38	77,354	77,354	77,354	77,354	77,354	77,354

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	0,089	0,089	7,385	7,385	7,385	7,385	7,385	7,385
7	Котельная г. Дмитров, ул. Профессиональная	Установленная мощность	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	65,25	65,25
		Располагаемая мощность	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	65,25	65,25
		Собственные нужды	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	0,65	0,65
		Тепловая мощность «нетто»	8,837	8,837	8,837	8,837	8,837	8,837	64,60	64,60
		Потери в тепловой сети	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
		Присоединенная тепловая нагрузка	53,531	53,531	53,531	53,531	53,531	53,531	55,570	55,570
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	3,728	3,728
8	Котельная с. Внуково РТС	Установленная мощность	14,220	14,220	14,220	21,120	21,120	21,120	21,120	21,120
		Располагаемая мощность	11,013	11,013	11,013	17,913	17,913	17,913	17,913	17,913
		Собственные нужды	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
		Тепловая мощность «нетто»	10,583	10,583	10,583	17,483	17,483	17,483	17,483	17,483
		Потери в тепловой сети	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
		Присоединенная тепловая нагрузка	6,452	7,734	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	2,131	0,849	-1,245	5,655	5,655	5,655	5,655	5,655
9	Котельная г. Дмитров, ул. Волгостроевская	Установленная мощность	2,7	2,700	2,700	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450
		Располагаемая мощность	0,928	0,928	0,928	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
		Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая мощность «нетто»	0,928	0,928	0,928	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
		Потери в тепловой сети	0,180	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,840	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	-0,092	-0,075	-0,075	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
10	Котельная Орево	Установленная мощность	8,700	8,700	8,700	15,140	15,140	15,140	15,140	15,140
		Располагаемая мощность	6,631	6,631	6,631	13,071	13,071	13,071	13,071	13,071
		Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая мощность «нетто»	6,631	6,631	6,631	13,071	13,071	13,071	13,071	13,071
		Потери в тепловой сети	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Присоединенная тепловая нагрузка	5,318	5,318	5,318	5,318	5,318	5,318	5,318	5,318
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	0,453	0,453	0,453	6,893	6,893	6,893	6,893	6,893

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		источника								
11	Котельная Княжево	Установленная мощность	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329
		Располагаемая мощность	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329
		Собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Тепловая мощность «нетто»	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279
		Потери в тепловой сети	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
12	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	Установленная мощность	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210
		Располагаемая мощность	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210
		Собственные нужды	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Тепловая мощность «нетто»	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193
		Потери в тепловой сети	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
		Присоединенная тепловая нагрузка	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
13	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	Установленная мощность	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
		Располагаемая мощность	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
		Собственные нужды	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Тепловая мощность «нетто»	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
		Потери в тепловой сети	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
14	Котельная Жуковка	Установленная мощность	0,769	0,769	0,769	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199
		Располагаемая мощность	0,769	0,769	0,769	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
		Собственные нужды	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
		Тепловая мощность «нетто»	0,754	0,754	0,754	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
		Потери в тепловой сети	0,09	0,09	0,09	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,603	0,603	0,603	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	0,061	0,061	0,061	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
15	Котельная Целеево	Установленная мощность	3,600	3,600	3,600	4,915	4,915	4,915	4,915	4,915
		Располагаемая мощность	3,600	3,600	3,600	4,734	4,734	4,734	4,734	4,734
		Собственные нужды	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
		Тепловая мощность «нетто»	3,328	3,328	3,328	4,462	4,462	4,462	4,462	4,462
		Потери в тепловой сети	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,844	0,844	2,305	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,954	1,954	0,493	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609
16	Котельная Парамово	Установленная мощность	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
		Располагаемая мощность	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
		Собственные нужды	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Тепловая мощность «нетто»	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169
		Потери в тепловой сети	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
17	Котельная Подосинки	Установленная мощность	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
		Располагаемая мощность	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
		Собственные нужды	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
		Тепловая мощность «нетто»	5,094	5,094	5,094	5,094	5,094	5,094	5,094	5,094
		Потери в тепловой сети	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
		Присоединенная тепловая нагрузка	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
18	Котельная Останкино	Установленная мощность	14,22	14,22	14,220	14,220	9,300	9,300	9,300	9,300
		Располагаемая мощность	10,334	10,334	10,334	10,334	9,300	9,300	9,300	9,300
		Собственные нужды	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Тепловая мощность «нетто»	10,334	10,334	10,234	10,234	9,200	9,200	9,200	9,200
		Потери в тепловой сети	1,54	1,54	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
		Присоединенная тепловая нагрузка	4,689	4,689	5,977	5,977	5,977	5,977	5,977	5,977
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	4,105	4,105	2,717	2,717	1,683	1,683	1,683	1,683
19	Котельная Каменка	Установленная мощность	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Располагаемая мощность	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521
		Собственные нужды	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
		Тепловая мощность «нетто»	2,381	2,381	2,381	2,381	2,381	2,381	2,381	2,381
		Потери в тепловой сети	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	Установленная мощность	1,200	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
		Располагаемая мощность	0,796	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
		Собственные нужды	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
		Тепловая мощность «нетто»	0,753	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117
		Потери в тепловой сети	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,609	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	Установленная мощность	24,000	24,000	24,000	10,028	10,028	10,028	10,028	10,028
		Располагаемая мощность	24,000	24,000	24,000	10,028	10,028	10,028	10,028	10,028
		Собственные нужды	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Тепловая мощность «нетто»	23,740	23,740	23,740	9,768	9,768	9,768	9,768	9,768
		Потери в тепловой сети	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
		Присоединенная тепловая нагрузка	5,59	5,59	5,59	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	16,29	16,29	16,29	7,716	7,716	7,716	7,716	7,716
22	Котельная с. Рогачево, пл. Осипова	Установленная мощность	0,930	0,930	0,930	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая мощность	0,930	0,930	0,930	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Тепловая мощность «нетто»	0,920	0,920	0,920	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
		Потери в тепловой сети	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,192	0,192	0,192	0,192	0,194	0,194	0,194	0,194
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,688	0,688	0,688	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
23	Котельная Александрово	Установленная мощность	1,290	1,290	1,290	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470
		Располагаемая мощность	1,290	1,290	1,290	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470
		Собственные нужды	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Тепловая мощность «нетто»	1,268	1,268	1,268	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448
		Потери в тепловой сети	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,858	0,858	0,858	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
24	Котельная Покровское	Установленная мощность	0,860	0,860	0,860	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
		Располагаемая мощность	0,860	0,860	0,860	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
		Собственные нужды	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
		Тепловая мощность «нетто»	0,839	0,839	0,839	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
		Потери в тепловой сети	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,287	0,287	0,287	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597
25	Котельная Ивлево	Установленная мощность	0,630	0,630	0,630	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
		Располагаемая мощность	0,630	0,630	0,630	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
		Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Тепловая мощность «нетто»	0,620	0,620	0,620	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
		Потери в тепловой сети	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,388	0,388	0,388	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	Установленная мощность	0,690	0,690	0,690	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Располагаемая мощность	0,690	0,690	0,690	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Собственные нужды	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Тепловая мощность «нетто»	0,681	0,681	0,681	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
		Потери в тепловой сети	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,393	0,393	0,393	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
27	Котельная рп. Икша, ул. Рабочая	Установленная мощность	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	25,050
		Располагаемая мощность	10,950	10,950	10,950	10,950	10,950	10,950	10,950	25,050
		Собственные нужды	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Тепловая мощность «нетто»	10,690	10,690	10,690	10,690	10,690	10,690	10,690	24,790
		Потери в тепловой сети	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Присоединенная тепловая нагрузка	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	10,69
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	2,648	2,648	2,648	2,648	2,648	2,648	2,648	11,670
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ-5	Установленная мощность	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680
		Располагаемая мощность	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680
		Собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Тепловая мощность «нетто»	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
		Потери в тепловой сети	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
29	Котельная рп. Икша, ул. Инженерная	Установленная мощность	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360
		Располагаемая мощность	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360
		Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая мощность «нетто»	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360
		Потери в тепловой сети	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанции 750 кВ	Установленная мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
		Располагаемая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
		Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая мощность «нетто»	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
		Потери в тепловой сети	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
31	Котельная Ермолино	Установленная мощность	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	20,150	20,150
		Располагаемая мощность	10,950	10,950	10,950	10,950	10,950	10,950	16,880	16,880
		Собственные нужды	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
		Тепловая мощность «нетто»	10,610	10,610	10,610	10,610	10,610	10,610	16,540	16,540
		Потери в тепловой сети	1,370	2,370	3,370	4,370	5,370	6,370	7,370	8,370
		Присоединенная тепловая нагрузка	4,813	5,350	2,890	2,933	2,933	2,933	2,933	2,993

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	4,427	2,890	4,350	3,307	2,307	1,307	6,237	5,177
32	Котельная Костино	Установленная мощность	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
		Располагаемая мощность	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
		Собственные нужды	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Тепловая мощность «нетто»	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
		Потери в тепловой сети	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
33	Котельная Новое Гришино	Установленная мощность	8,700	8,700	8,700	8,700	8,700	7,400	7,400	7,400
		Располагаемая мощность	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	7,400	7,400	7,400
		Собственные нужды	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
		Тепловая мощность «нетто»	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	7,170	7,170	7,170
		Потери в тепловой сети	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,503	3,503	3,503
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	2,527	2,527	2,527
34	Котельная Раменье	Установленная мощность	1,260	Котельная не эксплуатируется тепловая нагрузка переподключена на децентрализованные источники тепловой энергии						
		Располагаемая мощность	1,260							
		Собственные нужды	0,01							
		Тепловая мощность «нетто»	1,250							
		Потери в тепловой сети	0,06							
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,052							
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	1,138							
35	Котельная Насадкино	Установленная мощность	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
		Располагаемая мощность	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
		Собственные нужды	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Тепловая мощность «нетто»	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
		Потери в тепловой сети	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662



№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
36	Котельная Куликово	Установленная мощность	3,000	3,000	3,000	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
		Располагаемая мощность	3,000	3,000	3,000	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
		Собственные нужды	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Тепловая мощность «нетто»	2,800	2,800	2,800	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960
		Потери в тепловой сети	0,360	0,360	0,360	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	-0,66	-0,66	-0,66	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910
37	Котельная Мельчевка	Установленная мощность	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240
		Располагаемая мощность	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240
		Собственные нужды	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
		Тепловая мощность «нетто»	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
		Потери в тепловой сети	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
38	Котельная п. Луговой	Установленная мощность	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546
		Располагаемая мощность	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546
		Собственные нужды	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Тепловая мощность «нетто»	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506
		Потери в тепловой сети	0	0	0	0	0	0	0	0
		Присоединенная тепловая нагрузка	4,877	4,877	4,877	4,877	4,877	4,877	4,877	4,877
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	Установленная мощность	19,500	19,500	19,500	10,830	10,830	10,830	10,830	10,830
		Располагаемая мощность	18,000	18,000	18,000	10,830	10,830	10,830	10,830	10,830
		Собственные нужды	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		Тепловая мощность «нетто»	17,780	17,780	17,780	10,610	10,610	10,610	10,610	10,610
		Потери в тепловой сети	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
		Присоединенная тепловая нагрузка	6,071	6,071	6,071	6,071	6,071	6,071	6,071	6,071
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	9,679	9,679	9,679	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509
40	Котельная рп. Некрасовский ул. Краснофлотская	Установленная мощность	5,800	5,800	5,800	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100
		Располагаемая мощность	4,800	4,800	4,800	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Собственные нужды	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Тепловая мощность «нетто»	4,680	4,680	4,680	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980
		Потери в тепловой сети	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,438	0,438	0,438	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	Установленная мощность	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	1,315	1,315
		Располагаемая мощность	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,315	1,315
		Собственные нужды	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Тепловая мощность «нетто»	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,275	1,275
		Потери в тепловой сети	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,203	0,203
42	Котельная Новосиньково	Установленная мощность	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	19,776	19,776	19,776
		Располагаемая мощность	23,500	23,500	23,500	23,500	23,500	19,776	19,776	19,776
		Собственные нужды	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
		Тепловая мощность «нетто»	22,180	22,180	22,180	22,180	22,180	18,456	18,456	18,456
		Потери в тепловой сети	3,330	3,330	3,330	3,330	3,330	3,000	3,000	3,000
		Присоединенная тепловая нагрузка	13,958	13,958	13,958	13,958	13,958	13,958	13,958	13,958
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	1,498	1,498	1,498
43	Котельная Автополигон	Установленная мощность	74,220	74,220	85,050	85,050	85,050	85,050	85,050	85,050
		Располагаемая мощность	72,000	72,000	82,830	82,830	82,830	82,830	82,830	82,830
		Собственные нужды	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
		Тепловая мощность «нетто»	70,680	70,680	81,510	81,510	81,510	81,510	81,510	81,510
		Потери в тепловой сети	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640
		Присоединенная тепловая нагрузка	22,088	22,592	22,592	22,592	22,592	22,592	22,592	22,647
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	41,952	41,448	52,278	52,278	52,278	52,278	52,278	52,223
44	Котельная Абрамцево	Установленная мощность	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
		Располагаемая мощность	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
		Собственные нужды	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Тепловая мощность «нетто»	6,370	6,370	6,370	6,370	6,370	6,370	6,370	6,370

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Потери в тепловой сети	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355
45	Котельная Ольявидово	Установленная мощность	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280
		Располагаемая мощность	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280
		Собственные нужды	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Тепловая мощность «нетто»	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250
		Потери в тепловой сети	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989
46	Котельная Буденновец	Установленная мощность	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346
		Располагаемая мощность	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346
		Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая мощность «нетто»	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346
		Потери в тепловой сети	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
47	Котельная Рыбное	Установленная мощность	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220
		Располагаемая мощность	9,026	9,026	9,026	9,026	9,026	9,026	9,026	9,026
		Собственные нужды	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Тепловая мощность «нетто»	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966
		Потери в тепловой сети	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
		Присоединенная тепловая нагрузка	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266
48	Котельная Якоть	Установленная мощность	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
		Располагаемая мощность	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246
		Собственные нужды	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Тепловая мощность «нетто»	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056
		Потери в тепловой сети	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
49	Котельная Ковригино	Установленная мощность	1,400	1,400	1,400	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая мощность	1,400	1,400	1,400	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Тепловая мощность «нетто»	1,390	1,390	1,390	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
		Потери в тепловой сети	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,707	0,707	0,707	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
50	Котельная г. Яхромы, ул. Бусалова	Установленная мощность	7,160	7,160	34,330	34,330	34,330	34,330	34,330	34,330
		Располагаемая мощность	7,160	7,160	34,330	34,330	34,330	34,330	34,330	34,330
		Собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Тепловая мощность «нетто»	7,140	7,140	34,310	34,310	34,310	34,310	34,310	34,310
		Потери в тепловой сети	0,920	1,920	2,920	3,920	4,920	5,920	6,920	7,920
		Присоединенная тепловая нагрузка	2,992	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	11,608
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	3,228	0,742	26,912	25,912	24,912	23,912	22,912	14,782
51	Котельная г. Яхромы, ул. Ленина	Установленная мощность	44,900	44,900	44,900	44,900	44,900	44,900	44,900	44,900
		Располагаемая мощность	44,650	44,650	44,650	44,650	44,650	44,650	72,070	72,070
		Собственные нужды	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Тепловая мощность «нетто»	44,560	44,560	44,560	44,560	44,560	44,560	71,980	71,980
		Потери в тепловой сети	5,360	6,360	7,360	8,360	9,360	10,360	11,360	12,360
		Присоединенная тепловая нагрузка	25,874	32,476	32,615	32,615	32,615	32,615	32,615	36,989
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	13,326	5,724	4,585	3,585	2,585	1,585	28,005	22,631
52	Котельная Подъячево	Установленная мощность	3,440	3,440	3,440	5,890	5,890	5,890	5,890	5,890
		Располагаемая мощность	3,440	3,440	3,440	5,890	5,890	5,890	5,890	5,890
		Собственные нужды	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
		Тепловая мощность «нетто»	2,530	2,530	2,530	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980
		Потери в тепловой сети	0,270	0,270	0,270	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,623	0,623	0,623	3,055	3,055	3,055	3,055	3,055
53	Котельная Семеновское	Установленная мощность	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
		Располагаемая мощность	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
		Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Тепловая мощность «нетто»	4,118	4,118	4,118	4,118	4,118	4,118	4,118	4,118
		Потери в тепловой сети	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475
54	Котельная Поповка	Установленная мощность	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261
		Располагаемая мощность	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261
		Собственные нужды	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Тепловая мощность «нетто»	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201
		Потери в тепловой сети	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967
55	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС	Установленная мощность	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
		Располагаемая мощность	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069
		Собственные нужды	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Тепловая мощность «нетто»	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
		Потери в тепловой сети	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
56	Котельная рп. Некрасовский мкр. Трудовая	Установленная мощность	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
		Располагаемая мощность	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070
		Собственные нужды	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Тепловая мощность «нетто»	8,039	8,039	8,039	8,039	8,039	8,039	8,039	8,039
		Потери в тепловой сети	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
		Присоединенная тепловая нагрузка	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,637

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,272
57	Котельная рп Деденево, ш. Московское	Установленная мощность	9,300	9,300	9,300	9,300	9,300	9,300	9,300	9,300
		Располагаемая мощность	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860
		Собственные нужды	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		Тепловая мощность «нетто»	6,680	6,680	6,680	6,680	6,680	6,680	6,680	6,680
		Потери в тепловой сети	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
		Присоединенная тепловая нагрузка	4,012	4,611	6,141	6,141	6,141	6,141	6,141	6,141
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	2,458	1,859	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
58	Котельная рп Деденево, ул. Набережная	Установленная мощность	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
		Располагаемая мощность	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
		Собственные нужды	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
		Тепловая мощность «нетто»	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580
		Потери в тепловой сети	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,673	6,906	6,906	6,906	6,906	6,906	6,906	6,906
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	8,657	5,424	5,424	5,424	5,424	5,424	5,424	5,424
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	Установленная мощность	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340
		Располагаемая мощность	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340
		Собственные нужды	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Тепловая мощность «нетто»	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250
		Потери в тепловой сети	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	2,082	2,082	2,082	2,082	2,082	2,082	2,082	2,082
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	Установленная мощность	2,800	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130
		Располагаемая мощность	2,800	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130
		Собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Тепловая мощность «нетто»	2,750	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080
		Потери в тепловой сети	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,720	3,946	3,946	3,946	3,946	3,946	3,946	3,946
		Резерв (+)/Дефицит (" - ")	2,000	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		источника								
61	Котельная Горшково	Установленная мощность	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
		Располагаемая мощность	10,043	10,043	10,043	10,043	10,043	10,043	10,043	10,043
		Собственные нужды	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
		Тепловая мощность «нетто»	9,849	9,849	9,849	9,849	9,849	9,849	9,849	9,849
		Потери в тепловой сети	1,260	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
		Присоединенная тепловая нагрузка	4,464	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	8,660
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	4,125	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	0,009
62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	Установленная мощность	13	13	13	13	13	13	13	13
		Располагаемая мощность	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
		Собственные нужды	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		Тепловая мощность «нетто»	8,730	8,730	8,730	8,730	8,730	8,730	8,730	8,730
		Потери в тепловой сети	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
		Присоединенная тепловая нагрузка	2,185	5,478	5,478	5,478	5,478	5,478	5,478	8,101
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	6,195	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	0,279
63	Котельная ООО «АпраксинЦентр»	Установленная мощность	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Располагаемая мощность	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Тепловая мощность «нетто»	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
		Потери в тепловой сети	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
64	Котельная АО «Гамма»	Установленная мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Располагаемая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Тепловая мощность «нетто»	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
		Потери в тепловой сети	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	Установленная мощность	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
		Располагаемая мощность	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227
		Собственные нужды	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		Тепловая мощность «нетто»	3,977	3,977	3,977	3,977	3,977	3,977	3,977	3,977
		Потери в тепловой сети	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Присоединенная тепловая нагрузка	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717
66	Котельная ООО «Легион»	Установленная мощность	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
		Располагаемая мощность	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
		Собственные нужды	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Тепловая мощность «нетто»	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
		Потери в тепловой сети	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	Установленная мощность	27	27	27	27	27	27	27	27
		Располагаемая мощность	27	27	27	27	27	27	27	27
		Собственные нужды	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
		Тепловая мощность «нетто»	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530
		Потери в тепловой сети	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Присоединенная тепловая нагрузка	20,800	20,800	20,800	20,800	20,800	20,800	20,800	20,800
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	Установленная мощность	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
		Располагаемая мощность	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
		Собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Тепловая мощность «нетто»	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
		Потери в тепловой сети	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	Установленная мощность	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
		Располагаемая мощность	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64



№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Тепловая мощность «нетто»	20,630	20,630	20,630	20,630	20,630	20,630	20,630	20,630
		Потери в тепловой сети	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Присоединенная тепловая нагрузка	7,230	7,230	7,230	7,230	7,230	7,230	7,230	7,230
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	13,320	13,320	13,320	13,320	13,320	13,320	13,320	13,320
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО ТЭП)	Установленная мощность	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869
		Располагаемая мощность	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869
		Собственные нужды	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Тепловая мощность «нетто»	7,779	7,779	7,779	7,779	7,779	7,779	7,779	7,779
		Потери в тепловой сети	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО ТЭП)	Установленная мощность	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44
		Располагаемая мощность	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44
		Собственные нужды	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Тепловая мощность «нетто»	19,280	19,280	19,280	19,280	19,280	19,280	19,280	19,280
		Потери в тепловой сети	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Присоединенная тепловая нагрузка	8,880	8,880	8,880	8,880	8,880	8,880	8,880	8,880
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	10,350	10,350	10,350	10,350	10,350	10,350	10,350	10,350
72	Котельная ООО «СКС»	Установленная мощность	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
		Располагаемая мощность	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
		Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая мощность «нетто»	20,200	20,200	20,200	20,200	20,200	20,200	20,200	20,200
		Потери в тепловой сети	0,01	1,01	2,01	3,01	4,01	5,01	6,01	7,01
		Присоединенная тепловая нагрузка	7,670	7,670	7,670	7,825	7,825	7,825	7,825	9,208
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	12,520	11,520	10,520	9,365	8,365	7,365	6,365	3,982
73	Котельная завода № 1 («старая»)	Установленная мощность	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96
		Располагаемая мощность	16	16	16	16	16	16	16	16
		Собственные нужды	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Тепловая мощность «нетто»	15,700	15,700	15,700	15,700	15,700	15,700	15,700	15,700

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Потери в тепловой сети	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Присоединенная тепловая нагрузка	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680
74	Котельная завода № 2 («новая»)	Установленная мощность	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
		Располагаемая мощность	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
		Собственные нужды	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Тепловая мощность «нетто»	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140
		Потери в тепловой сети	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,300	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	5,190	5,108	5,108	5,108	5,108	5,108	5,108	5,108
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	Установленная мощность	12	12	12	12	12	12	12	12
		Располагаемая мощность	12	12	12	12	12	12	12	12
		Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Тепловая мощность «нетто»	11,990	11,990	11,990	11,990	11,990	11,990	11,990	11,990
		Потери в тепловой сети	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
		Присоединенная тепловая нагрузка	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921
76	Котельная Дядьково № 83	Установленная мощность	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
		Располагаемая мощность	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
		Собственные нужды	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Тепловая мощность «нетто»	7,690	7,690	7,690	7,690	7,690	7,690	7,690	7,690
		Потери в тепловой сети	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680
77	Котельная (старая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	Установленная мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
		Располагаемая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
		Собственные нужды	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Тепловая мощность «нетто»	4,660	4,660	4,660	4,660	4,660	4,660	4,660	4,660
		Потери в тепловой сети	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
		Присоединенная тепловая	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		нагрузка								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870
78	Котельная (новая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	Установленная мощность	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		Располагаемая мощность	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		Собственные нужды	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		Тепловая мощность «нетто»	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010
		Потери в тепловой сети	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
79	Котельная Горки	Установленная мощность	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45
		Располагаемая мощность	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95
		Собственные нужды	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		Тепловая мощность «нетто»	44,730	44,730	44,730	44,730	44,730	44,730	44,730	44,730
		Потери в тепловой сети	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Присоединенная тепловая нагрузка	9,840	9,840	9,840	9,840	9,840	9,840	9,840	9,840
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	34,650	34,650	34,650	34,650	34,650	34,650	34,650	34,650
80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое	Установленная мощность		2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	10,83	57,26
		Располагаемая мощность		2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	10,83	57,26
		Собственные нужды		0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,106	0,543
		Тепловая мощность «нетто»		2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	10,558	54,329
		Потери в тепловой сети		0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,308	1,582
		Присоединенная тепловая нагрузка		2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	10,25	52,747
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,167	2,387
81	Новая БМК № 81д. Кончинино	Установленная мощность		0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
		Располагаемая мощность		0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
		Собственные нужды		0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Тепловая мощность «нетто»		0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
		Потери в тепловой сети		0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Присоединенная тепловая нагрузка		0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		Резерв (+)/Дефицит ("-")		0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		источника								
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1	Установленная мощность		3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
		Располагаемая мощность		3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
		Собственные нужды		0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,027
		Тепловая мощность «нетто»		2,405	2,405	2,405	2,405	2,405	2,405	2,740
		Потери в тепловой сети		0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,080
		Присоединенная тепловая нагрузка		2,335	2,335	2,335	2,335	2,335	2,335	2,66
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,103
83	Новая БМК № 83 д. Курово	Установленная мощность			1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
		Располагаемая мощность			1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
		Собственные нужды			0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Тепловая мощность «нетто»			1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009
		Потери в тепловой сети			0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
		Присоединенная тепловая нагрузка			0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника			0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761
84	Новая БМК № 84 с. Батюшково	Установленная мощность			8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
		Располагаемая мощность			8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
		Собственные нужды			0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,073
		Тепловая мощность «нетто»			7,116	7,116	7,116	7,116	7,116	7,339
		Потери в тепловой сети			0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,214
		Присоединенная тепловая нагрузка			6,909	6,909	6,909	6,909	6,909	7,125
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника			1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,188
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст	Установленная мощность		2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
		Располагаемая мощность		2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
		Собственные нужды		0,009	0,009	0,011	0,011	0,011	0,011	0,015
		Тепловая мощность «нетто»		0,898	0,898	1,103	1,103	1,103	1,103	1,513
		Потери в тепловой сети		0,026	0,026	0,032	0,032	0,032	0,032	0,044
		Присоединенная тепловая нагрузка		0,872	0,872	1,071	1,071	1,071	1,071	1,469
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		1,663	1,663	1,456	1,456	1,456	1,456	1,042
86	Новая БМК № 86 с. Костино	Установленная мощность		2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Располагаемая мощность		2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
		Собственные нужды		0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,019
		Тепловая мощность «нетто»		1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,929
		Потери в тепловой сети		0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,056
		Присоединенная тепловая нагрузка		1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,873
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	0,632
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	Установленная мощность				2,58	2,58	2,58	2,58	10,31
		Располагаемая мощность				2,58	2,58	2,58	2,58	10,31
		Собственные нужды				0,014	0,014	0,014	0,014	0,088
		Тепловая мощность «нетто»				1,351	1,351	1,351	1,351	8,753
		Потери в тепловой сети				0,039	0,039	0,039	0,039	0,255
		Присоединенная тепловая нагрузка				1,312	1,312	1,312	1,312	8,498
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника				1,215	1,215	1,215	1,215	1,470
88	Новая БМК № 88 д. Астрцово	Установленная мощность								0,042
		Располагаемая мощность								0,042
		Собственные нужды								0,000
		Тепловая мощность «нетто»								0,023
		Потери в тепловой сети								0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка								0,022
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,019
89	Новая БМК № 89 д. Глазово	Установленная мощность								0,343
		Располагаемая мощность								0,343
		Собственные нужды								0,003
		Тепловая мощность «нетто»								0,268
		Потери в тепловой сети								0,008
		Присоединенная тепловая нагрузка								0,26
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,073
90	Новая БМК № 90 д. Кузьево	Установленная мощность								8,598
		Располагаемая мощность								8,598
		Собственные нужды								0,057

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Тепловая мощность «нетто»								5,717
		Потери в тепловой сети								0,167
		Присоединенная тепловая нагрузка								5,55
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								3,157
91	Новая БМК № 91 д. Непейно	Установленная мощность								6,87
		Располагаемая мощность								6,87
		Собственные нужды								0,047
		Тепловая мощность «нетто»								4,718
		Потери в тепловой сети								0,137
		Присоединенная тепловая нагрузка								4,581
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								2,104
92	Новая БМК № 93 д. Никольское	Установленная мощность								0,042
		Располагаемая мощность								0,042
		Собственные нужды								0,000
		Тепловая мощность «нетто»								0,028
		Потери в тепловой сети								0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка								0,027
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,014
93	Новая БМК № 94 д. Ольгово	Установленная мощность								0,042
		Располагаемая мощность								0,042
		Собственные нужды								0,000
		Тепловая мощность «нетто»								0,023
		Потери в тепловой сети								0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка								0,022
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,019
94	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	Установленная мощность								3,43
		Располагаемая мощность								3,43
		Собственные нужды								0,030
		Тепловая мощность «нетто»								3,006
		Потери в тепловой сети								0,088

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Присоединенная тепловая нагрузка								2,918
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,394
95	Новая БМК № 96 д. Степаново	Установленная мощность								0,042
		Располагаемая мощность								0,042
		Собственные нужды								0,000
		Тепловая мощность «нетто»								0,023
		Потери в тепловой сети								0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка								0,022
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,019
96	Новая БМК №97 д. Чеприно	Установленная мощность								0,085
		Располагаемая мощность								0,085
		Собственные нужды								0,001
		Тепловая мощность «нетто»								0,056
		Потери в тепловой сети								0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка								0,054
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,029
97	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5)	Установленная мощность		8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
		Располагаемая мощность		8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
		Собственные нужды		0,035	0,062	0,062	0,062	0,062	0,076	0,076
		Тепловая мощность «нетто»		3,453	6,196	6,196	6,196	6,196	7,618	7,618
		Потери в тепловой сети		0,101	0,180	0,180	0,180	0,180	0,222	0,222
		Присоединенная тепловая нагрузка		3,352	6,016	6,016	6,016	6,016	7,396	7,396
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		5,113	2,342	2,342	2,342	2,342	0,906	0,906
98 (288)	Котельная ул. Профессиональная 169*	Установленная мощность		6.5	10	10	10	10	10	10
		Располагаемая мощность		6	10	10	10	10	10	10
		Собственные нужды		0.06	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
		Тепловая мощность «нетто»		5.940	9.900	9.900	9.900	9.900	9.900	9.900
		Потери в тепловой сети		0.000	0.158	0.158	0.158	0.158	0.158	0.158
		Присоединенная тепловая нагрузка		0.000	5.264	5.264	5.264	5.264	5.264	5.264

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		5.940	4.478	4.478	4.478	4.478	4.478	4.478

Примечание:

\* - До 2023г. котельная ООО «Энергопартнер» является производственным источником тепловой энергии, осуществляющим выработку и отпуск тепловой энергии только для собственного производства. В связи с этим указанный источник тепловой энергии в в настоящей схеме теплоснабжения в период до 2024г. – не рассматривался. Параметры котельной указаны по состоянию на 2023г.

С 2024г. указанная котельная будет осуществлять выработку и отпуск тепловой энергии кроме производственной зоны для целей теплоснабжения перспективных объектов капитального строительства (застройщик - ООО ИнСК "Спецмонтаж") жилой застройки в г. Дмитров 5 мкр., кв.6, поз.3 (поз. 70), поз .7 (поз. 71). С учетом этого источник тепловой энергии будет учитываться в настоящей схеме теплоснабжения и далее по тексту именоваться – Котельная ул. Профессиональная, 169.



#### **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**

Источники тепловой энергии, у которых зона действия расположена в границах двух или более городских округов в системе теплоснабжения Дмитровского городского округа – отсутствуют.

#### **2.5. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии**

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии представлены в таблице 2.3 п/п 2.3 настоящей книги.

#### **2.6. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии**

На источниках тепловой энергии Дмитровского городского округа нет ограничений установленной тепловой мощности в горячей воде, связанные с работой основного оборудования.

В таблице 2.3 п/п 2.3 настоящей книги, приведены существующие и перспективные значения располагаемой мощности котельных Дмитровского городского округа в соответствии с данными режимных карт котельного оборудования.

#### **2.7. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии**

По сведениям, представленным теплоснабжающими организациями, затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии отсутствуют. Затраты тепловой мощности на собственные нужды представлены в таблице 2.3 п/п 2.3 настоящей книги.

#### **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 основного оборудования источников тепловой энергии представлены в таблице 2.3 п/п 2.3 настоящей книги.

#### **2.9. Значения существующих и перспективных потерь 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**

Расчеты тепловых потерь через изоляцию тепловых сетей производился при среднегодовых значениях температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, которые определялись при значениях температуры наружного воздуха в прогнозируемом периоде принятые на основе среднемесячных температур за предшествующие пять лет (2019÷2021 годы).

Значения среднемесячных температур наружного воздуха приведены в таблице 10.1 Книги 10 (для сравнения указаны также значения температур для базового периода). В расчетах также приняты действующие, на момент разработки схемы теплоснабжения Дмитровского городского округа, температурные графики отпуска тепла от источников тепла.

При отсутствии приборов учета тепловой энергии оценка существующих потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям может быть только приблизительной. Существующие и перспективные тепловые потери в тепловых сетях для действующих котельных и планируемых к строительству новых котельных на период до 2040 года сведены в таблице 2.3.

Анализ представленных данных показывает, что в целом по городскому округу расход тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, за счет планируемых мероприятий по реконструкции источников тепла, замены ветхих тепловых сетей, уменьшится на 14%, не смотря на увеличение протяженности тепловых сетей.

## **2.10. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей**

Расчет затрат на хозяйственные нужды тепловых сетей производится для нужд паропроводов. В системе теплоснабжения городского округа 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**

Согласно Ф3 №190 от 27.07.2010 г., под резервной тепловой мощностью понимается тепловая мощность источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимая для обеспечения тепловой нагрузки теплопотребляющих установок, входящих в систему теплоснабжения, но не потребляющих тепловой энергии теплоносителя.

Значения резервов тепловой мощности источников теплоснабжения представлены в таблице 2.3 п/п 2.3 настоящей книги. В целом аварийного резерва тепловой мощности на источниках тепловой энергии в Дмитровском городском округе нет. В связи с тем, что между теплоснабжающими организациями и потребителями тепловой энергии в городском округе отсутствуют договоры на поддержание резервной тепловой мощности, аварийный резерв и резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности не выделяются.

Долгосрочные договора теплоснабжения с потребителями на поддержание резервной тепловой мощности, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон установлением долгосрочного тарифа, отсутствуют.

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

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей приведены в таблице 2.3 п/п 2.3

## 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 ФЗ №190 «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:

$$s = \frac{C}{M} \quad \text{– удельная стоимость характеристики тепловой сети, руб./м}^2;$$

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

M - материальная характеристика тепловой сети, м<sup>2</sup>;

B - среднее число абонентов на 1 км<sup>2</sup>;

Δτ - расчётный перепад температур, °C;

$$\Pi = \frac{Q_{\Sigma}}{S} \quad \text{– теплоплотность района, Гкал/(ч·км}^2\text{);}$$

S - площадь зоны действия источника тепловой энергии, км<sup>2</sup>;

$Q_{\Sigma}$  - тепловая нагрузка источника тепловой энергии, Гкал/ч;

N – среднее число абонентов;

φ - поправочный коэффициент, принимаем φ = 1.

Стоимость тепловой сети и сооружений на ней определялись по [7] в ценах на 01.01.2014 г. для базового района (Московская область) без учета отчислений на амортизацию, текущий и капитальный ремонты. При учёте отчислений на амортизацию, текущие и капитальные ремонты в размере 30% от текущих значений, эффективный радиус теплоснабжения уменьшается в среднем на 15%.

Расчётная формула для определения эффективного радиуса теплоснабжения применима при подсоединённой суммарной нагрузке потребителей к котельной более 3,0 Гкал/ч.

Расчет эффективных радиусов теплоснабжения котельных Дмитровском городском округе представлен в таблице 2.4.

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.

**Таблица 2.4 Радиус теплоснабжения**

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей Qподкл	Среднее число абонентов на 1 км2,	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
					В	Δt			
		шт.	км2	Гкал/ч	шт./км2	°С	Гкал/ч·км2	км	д км
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	65	2,993	9,376	21,72	60	3,1	7,5	7,88
2	Котельная г. Дмитров, «УПП ВОС»	45	1,262	3,052	35,65	25	2,4	4,5	4,73
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	74	2,272	13,482	32,57	60	6,3	3,21	3,37
4	Котельная г. Дмитров «Садовая 1»	224	4,03	75,380	71,59	80	18,8	5,5	6,6
5	Котельная г. Дмитров «Садовая 2»	217	3,031						
6	Котельная ул. Советская	107	2,662						
7	Котельная ул. Профессиональная	243	6,667	55,570	36,45	25	8,3	5,6	6,72
8	Котельная с. Внуково «РТС»	75	1,02	6,452	73,5	40	6,3	1,3	7,91
9	Котельная г. Дмитров, «Школа интернат»	34	0,293	2,992	116,24	25	2,8	0,2	0,24
10	Котельная п. Орево	8	0,192	5,318	41,75	25	27,8	0,3	0,36
11	Котельная д. Княжево	143	0,43	0,285	332,56	25	0,8	1,16	1,39
12	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	38	2,5	2,053	15,2	25	0,8	0,55	0,66
13	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	105	0,453	0,316	231,79	25	1,3	0,87	1,04
14	Котельная д. Жуковка	15	0,345	0,603	43,48	25	1	0,47	0,56
15	Котельная д. Целеево	8	0,036	0,844	220,99	25	23,2	0,23	0,27
16	Котельная д. Парамово	12	0,206	0,159	58,39	25	0,8	0,55	0,66
17	Котельная д. Подосинки	24	0,731	4,362	32,82	25	6,1	0,78	2,18
18	Котельная п. свх Останкино	21	0,526	4,689	39,94	25	9	0,4	0,48
19	Котельная д. Каменка	12	3,21	1,352	3,74	25	0,4	1,43	1,72
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	10	0,12	0,124	83,33	25	1	0,18	0,22
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	11	0,322	0,192	34,18	25	19,3	0,31	0,37
22	Котельная с. Рогачево, ул. Осипова	16	0,552	5,590	28,99	25	0,4	0,75	0,89
23	Котельная д. Александрово	13	0,56	0,220	23,21	25	0,4	0,66	0,79
24	Котельная с. Покровское	14	0,755	0,282	18,54	25	0,4	0,68	0,82

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей Qподкл	Среднее число абонентов на 1 км2,	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
					В	Δτ			
		шт.	км2	Гкал/ч	шт./км2	°С	Гкал/ч·км2	км	км
25	Котельная д. Ивлеево (Боблово)	12	0,757	0,172	15,86	25	0,2	0,7	0,84
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	5	0,758	0,238	6,6	25	0,3	0,72	0,87
27	Котельная рп. Икша, "Стройдеталь"	65	0,76	5,612	85,57	25	7,2	0,74	0,88
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ 5	43	0,761	0,755	56,49	25	1	0,76	0,91
29	Котельная рп. Икша, "ЯРГС"	32	0,763	1,107	41,95	25	1,5	0,77	0,93
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанция 750 кВ	1	0,766	0,206	1,31	25	0,3	0,81	0,97
31	Котельная п. опытного хоз- ва «Ермолино», ул. Центральная	12	0,767	4,813	15,64	25	5,9	0,84	1
32	Котельная с. Костино	14	0,769	0,870	18,21	25	1,1	0,85	1,02
33	Котельная п.Новое Гришино	12	0,77	3,495	15,57	25	4,7	0,87	1,05
34	Котельная д. Раменье	14	0,772	0,052	18,13	25	0,2	0,89	1,07
35	Котельная д. Насадкино	16	0,774	0,968	20,68	25	1,3	0,91	1,09
36	Котельная с. Куликово	18	0,775	3,100	23,22	25	4,1	0,93	1,11
37	Котельная п. Мельчевка	20	0,777	1,418	25,75	25	2	0,95	1,14
38	Котельная п. Луговой «ПНИ»	22	0,778	4,877	28,27	25	6,7	0,96	1,16
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	24	0,78	6,071	30,78	25	6,5	0,99	1,18
40	Котельная рп. Некрасовский, ул. Краснофлотская	26	0,781	3,712	33,28	25	4,7	1	1,2
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	14	0,783	0,892	17,88	25	1,1	1,03	1,23
42	Котельная п. Новосиньково	16	0,784	13,958	20,4	25	17,9	1,04	1,25
43	Котельная п. Автополигон	18	0,786	22,053	22,9	25	28,1	1,06	1,28
44	Котельная с. Абрамцево "Буятино"	20	0,788	1,265	25,39	25	1,8	1,08	1,29
45	Котельная д. Олявидово	11	0,791	1,931	13,91	25	2,5	1,12	1,34
46	Котельная п. свх Буденновец	15	0,794	1,986	18,9	25	2,6	1,15	1,38
47	Котельная п. Рыбное	17	0,795	5,460	21,37	25	7	1,18	1,41
48	Котельная с. Якоть	19	0,797	0,263	23,84	25	0,4	1,19	1,43
49	Котельная д. Ковригино	21	0,798	0,473	26,3	25	0,6	1,22	1,46

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей Qподкл	Среднее число абонентов на 1 км2,	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
					В	Δτ			
		шт.	км2	Гкал/ч	шт./км2	°С	Гкал/ч·км2	км	км
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова а	23	0,8	2,992	28,75	25	3,7	1,23	1,48
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	25	0,802	25,874	31,19	25	31,7	1,25	1,5
52	Котельная с. Подъячево	12	0,803	1,602	14,94	25	1,9	1,27	1,52
53	Котельная с. Семеновское	16	0,806	1,663	19,85	25	2,1	1,31	1,57
54	Котельная п. Поповка	18	0,808	0,214	22,28	25	0,3	1,33	1,59
55	Котельная мкр. ДЗФС, д 23	32	0,809	0,785	39,54	25	1	1,34	1,61
56	Котельная рп. Некрасовский мкр. Трудовая	34	0,811	5,098	41,93	25	6,4	1,37	1,64
57	Деденево р.п. Деденево, ш. Московское	14	0,817	4,012	17,13	25	3,9	1,44	1,73
58	Котельная р.п. Деденево, ул. Набережная 1	16	0,819	3,673	19,55	25	6,3	1,46	1,75
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	18	0,82	1,668	21,95	25	6,1	1,48	1,78
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая			3,946					
61	Котельная п. Горшково "Подмошье"	84	0,89	4,464	94,38	25	5,1	1,49	-
62	Котельная ООО «Катуар- Инвест»	36	0,812	2,185	44,31	25	5,5	1,38	1,66
63	Котельная ООО «Апраксин Центр»	38	0,814	0,166	46,69	25	0,7	1,41	1,69
64	Котельная ОАО «Гамма»	12	0,815	0,269	14,71	25	0,8	1,42	1,7
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	20	0,822	2,1	24,34	25	2,6	1,5	1,8
66	Котельная ООО «Легион»	32	0,823	3,09	38,87	25	3,8	1,52	1,82
67	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	34	0,825	20,8	41,22	25	25,2	1,53	1,84
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	36	0,826	0,65	43,56	25	0,8	1,56	1,87
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	38	0,828	7,23	45,9	25	8,7	1,57	1,89

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей Qподкл	Среднее число абонентов на 1 км2,	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
					В	Δτ			
		шт.	км2	Гкал/ч	шт./км2	°С	Гкал/ч·км2	км	км
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	19	0,836	7,72	22,74	25	4,7	1,67	2,01
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	21	0,837	1,3	25,08	25	10,6	1,69	2,02
72	Котельная ООО «СКС»	5	0,843	9,84	5,93	25	9,1	1,76	2,11
73	Котельная завода № 1 («старая»)	40	0,829	3,88	48,22	25	9,3	1,6	1,91
74	Котельная завода № 2 («новая»)	13	0,831	8,88	15,64	25	1,6	1,61	1,93
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	15	0,833	7,67	18,02	25	3,3	1,63	1,96
76	Котельная Дядьково № 83	41	1,98	2,78	20,7	-	-	-	-
77	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	6	0,839	0	7,15	25	0,6	1,71	2,05
78	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	8	0,84	0,52	9,52	25	1	1,72	2,07
79	Котельная Горки	10	0,842	0,84	11,88	25	11,7	1,75	2,1
81	Новая БМК № 81 д. Кончино	32	0,823	0,38	38,87	25	3,8	1,52	1,82
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1	34	0,825	2,66	41,22	25	25,2	1,53	1,84
83	Новая БМК № 83 д. Курово	36	0,826	0,98	43,56	25	0,8	1,56	1,87
84	Новая БМК №84 с. Батюшково	38	0,828	7,125	45,9	25	8,7	1,57	1,89
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст	40	0,829	1,469	48,22	25	9,3	1,6	1,91
86	Новая БМК № 86 с. Костино	13	0,831	1,873	15,64	25	1,6	1,61	1,93
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	15	0,833	8,498	18,02	25	3,3	1,63	1,96
88	Новая БМК № 88 д. Астрцево	17	0,834	0,022	20,38	25	4,5	1,65	1,98
89	Новая БМК № 89 д. Глазово	19	0,836	0,26	22,74	25	4,7	1,67	2,01
90	Новая БМК № 90 д. Кузьево мощностью 10 Мвт	21	0,837	5,55	25,08	25	10,6	1,69	2,02



№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей Qподкл	Среднее число абонентов на 1 км2,	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
					В	Δτ			
		шт.	км2	Гкал/ч	шт./км2	°С	Гкал/ч·км2	км	д км
91	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	20	0,822	4,581	24,34	25	2,6	1,5	1,8
92	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 МВт	34	0,825	0,027	41,22	25	25,2	1,53	1,84
93	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	36	0,826	0,022	43,56	25	0,8	1,56	1,87
94	Новая БМК № 95 д. Спас- Каменка мощностью 4 МВт	38	0,828	2,918	45,9	25	8,7	1,57	1,89
95	Новая БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт	40	0,829	0,022	48,22	25	9,3	1,6	1,91
96	Новая БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	13	0,831	0,054	15,64	25	1,6	1,61	1,93
97	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5), мощностью 10,5 МВт	15	0,833	7,396	18,02	25	3,3	1,63	1,96
98 (288)	Котельная ул. Профессиональная 169	2	0,12	5,264	16,67	25	1	0,18	0,22

### **3. Перспективные балансы теплоносителя**

#### **3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей**

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.

Согласно СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 среднегодовая утечка теплоносителя (м<sup>3</sup>/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей. При отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать его равным 65 м<sup>3</sup> на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения и 30 м<sup>3</sup> на 1 МВт средней нагрузки – для отдельных сетей горячего водоснабжения.

Баланс производительности водоподготовительных установок с учетом развития системы теплоснабжения до 2040 года представлен в таблице 6.4. Книга 6. «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» обосновывающих материалов.

Анализ данных таблицы 6.4., показывает, что производительности водоподготовительных установок источников Дмитровского городского округа, как существующих, так и планируемых к вводу, достаточно для обеспечения максимальной подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме до конца расчетного периода 2040 года.

### **3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения**

Принцип расчета перспективных балансов производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, отражен в главе 7 Книги 1.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения предусматривается дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принят равным 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Аварийные режимы подпитки теплосети осуществляются с помощью дополнительного расхода «сырой» воды по штатным аварийным врезкам в трубопроводы сетевой воды. Такие режимы являются крайне нежелательными с точки зрения надежной эксплуатации тепловых сетей, поскольку качество «сырой» воды по своему химическому составу значительно уступает нормам для подпиточной воды и, как следствие, ведет к ускоренному износу трубопроводов сетевой воды.

Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды, представлены в таблице 6.3. Книга 6. «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» обосновывающих материалов.

#### **4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа**

##### **4.1 Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения, городского округа**

В настоящее время ряд котельных МУП «ДУ ЖКХ» не газифицированы. Кроме того, ряд котельных имеет в своем составе достаточно изношенное оборудование (срок эксплуатации превышает 20 лет). По большинству из указанных систем теплоснабжения осуществляется транспортировка тепловой энергии по сетям, имеющим высокий процент потерь энергии. В сложившихся условиях снабжение конечных потребителей крайне неэффективно.

Высокая топливная составляющая, наряду с условно-постоянными затратами в составе утвержденного тарифа, предопределяет высокую цену на тепловую энергию.

Для повышения эффективности поставок тепловой энергии конечным потребителям рассматриваются следующие сценарии развития:

- 1) Вариант №1. Строительство новых источников тепловой энергии для подключения перспективных потребителей, модернизация существующих источников тепловой энергии, строительство новых тепловых сетей, реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности теплоснабжения, замена тепловых сетей с увеличением диаметра, строительство ИТП с обеспечением подогрева в них воды для нужд ГВС
- 2) Вариант №2. Строительство новых источников тепловой энергии для подключения перспективных потребителей, модернизация существующих источников тепловой энергии, строительство новых тепловых сетей, реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности теплоснабжения, замена тепловых сетей с увеличением диаметра, строительство ИТП с обеспечением подогрева в них воды для нужд ГВС и с независимым присоединением отопления и вентиляции
- 3) Вариант № 3 Строительство новых источников тепловой энергии для подключения перспективных потребителей, модернизация существующих источников тепловой энергии, строительство новых тепловых сетей, реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности теплоснабжения, замена тепловых сетей с увеличением диаметра, перекладка тепловых сетей с двухтрубной на четырехтрубную систему и замены труб внутренней разводки по жилым домам. (по плану РСО)

**Таблица 4.1 Перечень мероприятий для первого варианта перспективного развития систем Дмитровского ГО.**

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
Вариант 1					Вариант 2					Вариант 3				
1. Реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;					1. Реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;					1. Реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;				
1.1	Приобретение объектов теплоснабжения на территории г.п. Деденево, Дмитровский муниципальный район	2025	91311	Средства государственной программы Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы"	1.1	Приобретение объектов теплоснабжения на территории г.п. Деденево, Дмитровский муниципальный район	2025	91311	Средства государственной программы Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы"	1.1	Приобретение объектов теплоснабжения на территории г.п. Деденево, Дмитровский муниципальный район	2025	91311	Средства государственной программы Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы"
1.2	Котельная п. Некрасовский, ул. Краснофлотская : Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (1,7 МВт) - 3шт или аналоги. Перевод котельной в	2027	43 500,00	Средства третьих лиц	1.2	Котельная п. Некрасовский, ул. Краснофлотская : Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (1,7 МВт) - 3шт или аналоги. Перевод котельной в	2027	43 500,00	Средства третьих лиц	1.2	Котельная п. Некрасовский, ул. Краснофлотская: Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (1,7 МВт) - 3шт или аналоги. Перевод котельной в автоматический режим	2027	43 500,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	автоматический режим					автоматический режим								
1.3	Котельная Носково: Замена дизельного оборудования на электрокотлы с новыми насосами. Полная автоматизация котельной.	2025	1 750,00	Средства третьих лиц	1.3	Котельная Носково: Замена дизельного оборудования на электрокотлы с новыми насосами. Полная автоматизация котельной.	2025	1 750,00	Средства третьих лиц	1.3	Котельная Носково: Замена дизельного оборудования на электрокотлы с новыми насосами. Полная автоматизация котельной.	2025	1 750,00	Средства третьих лиц
1.4	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС: Замена сетевых насосов в соответствии с нагрузкой. Автоматизация котельной.	2025	4 400,00	Средства третьих лиц	1.4	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС: Замена сетевых насосов в соответствии с нагрузкой. Автоматизация котельной.	2025	4 400,00	Средства третьих лиц	1.4	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС: Замена сетевых насосов в соответствии с нагрузкой. Автоматизация котельной.	2025	4 400,00	Средства третьих лиц
1.5	Модернизация (техническое переворужение ) котельной п. Деденево Набережная капремонт амена котла	2024	28 912,40	Средства третьих лиц	1.5	Модернизация (техническое переворужение ) котельной п. Деденево Набережная капремонт амена котла	2024	28 912,40	Средства третьих лиц	1.5	Модернизация (техническое переворужение) котельной п. Деденево Набережная капремонт амена котла	2024	28 912,40	Средства третьих лиц
1.6	Котельная г. Дмитров, ул.	2026	77 000,00	Средства третьих лиц	1.6	Котельная г. Дмитров, ул.	2026	77 000,00	Средства третьих	1.6	Котельная г. Дмитров, ул.	2026	77 000,00	Средства третьих

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	Комсомольская: Замена горелок с уменьшением их мощности. Замена всего вспомогательно го оборудования.					Комсомольская: Замена горелок с уменьшением их мощности. Замена всего вспомогательно го оборудования.			лиц		Комсомольская: Замена горелок с уменьшением их мощности. Замена всего вспомогательного оборудования.			лиц
1.7	Котельная ул. Профессиональ ная: Замена всего основного и вспомогательно го оборудования. Замена котлов на Vitomax 200- HW (17,75 МВт)-3 шт, «Vitomax 200- LW (12 МВт)- 1шт или аналоги. Устано вка приборов учета энергоресурсов в котельной	2038	533 000,00	Средства третьих лиц	1.7	Котельная ул. Профессиональ ная: Замена всего основного и вспомогательно го оборудования. Замена котлов на Vitomax 200- HW (17,75 МВт)-3 шт, «Vitomax 200- LW (12 МВт)- 1шт или аналоги. Устано вка приборов учета энергоресурсов в котельной	2038	533 000,00	Средства третьих лиц	1.7	Котельная ул. Профессиональна я: Замена всего основного и вспомогательного оборудования. Замена котлов на Vitomax 200-HW (17,75 МВт)-3 шт, «Vitomax 200-LW (12 МВт)-1шт или аналоги. Установк а приборов учета энергоресурсов в котельной	2038	533 000,00	Средства третьих лиц
1.8	Котельные г. Дмитров «Садовая-1», «Садовая 2»,	2027	680 000,00	Средства третьих лиц	1.8	Котельные г. Дмитров «Садовая-1», «Садовая 2»,	2027	680 000,00	Средства третьих лиц	1.8	Котельные г. Дмитров «Садовая-1», «Садовая 2»,	2027	680 000,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	«ул.Советская»: Вывод из эксплуатации котельных «Садовая 2» и «ул. Советская» и объединение их нагрузок с котельной «Садовая 1» с заменой всего основного и вспомогательно го оборудования					«ул.Советская»: Вывод из эксплуатации котельных «Садовая 2» и «ул. Советская» и объединение их нагрузок с котельной «Садовая 1» с заменой всего основного и вспомогательно го оборудования					«ул.Советская»: Вывод из эксплуатации котельных «Садовая 2» и «ул. Советская» и объединение их нагрузок с котельной «Садовая 1» с заменой всего основного и вспомогательного оборудования			
1.9	Строительство блочно-модульного ЦТП у д.15 с. Внуково мкр.РТС	2030	30 000,00	Средства предприятия	1.9	Строительство блочно-модульного ЦТП у д.15 с. Внуково мкр.РТС	2030	30 000,00	Средства предприятия	1.9	Строительство блочно-модульного ЦТП у д.15 с. Внуково мкр.РТС	2030	30 000,00	Средства предприятия
1.10	Котельная ул. Профессиональная, 169: Замена всего основного и вспомогательно го оборудования. Замена котлов на ТТ100-01 (5 МВт)-2 шт	2024	70 249,00	Средства предприятия и или третьих лиц	1.10	Котельная ул. Профессиональная, 169: Замена всего основного и вспомогательно го оборудования. Замена котлов на ТТ100-01 (5 МВт)-2 шт	2024	70 249,00	Средства предприятия и или третьих лиц	1.10	Котельная ул. Профессиональная, 169: Замена всего основного и вспомогательного оборудования. Замена котлов на ТТ100-01 (5 МВт)-2 шт Установка приборов учета	2024	70 249,00	Средства предприятия и или третьих лиц



№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	Установка приборов учета энергоресурсов в котельной					Установка приборов учета энергоресурсов в котельной					энергоресурсов в котельной			
	Итого по группе		1560122,40			Итого по группе		1560122,40			Итого по группе		1560122,40	
2. Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;					2. Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;					2. Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;				
2.1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающег о персонала, мощностью 4 МВт	2027	78 575,21	Средства третьих лиц	2.1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающег о персонала, мощностью 4 МВт	2027	78 575,21	Средства третьих лиц	2.1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающего персонала, мощностью 4 МВт	2027	78 575,21	Средства третьих лиц
2.2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская (УПП ВОС): Строительство новой модульной котельной	2022	85 156,03	Средства третьих лиц	2.2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская (УПП ВОС): Строительство новой модульной котельной	2029	85 156,03	Средства третьих лиц	2.2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская (УПП ВОС): Строительство новой модульной котельной (рядом с тепловой	0	85 156,03	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	(рядом с тепловой камерой Т1) с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающего персонала, мощностью 5,2 МВт					(рядом с тепловой камерой Т1) с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающего персонала, мощностью 5,2 МВт					камерой Т1) с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающего персонала, мощностью 5,2 МВт			
2.3	Котельная с. Внуково (РТС) паровая: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (2,3 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным	2029	97 680,18	Средства третьих лиц	2.3	Котельная с. Внуково (РТС) паровая: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (2,3 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным	2029	97 680,18	Средства третьих лиц	2.3	Котельная с. Внуково (РТС) паровая: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (2,3 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2029	97 680,18	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					оборудованием для работы без обслуживающего персонала.								
2.4	Строительство новой модульной котельной г. Дмитров ул. Волгостроевская с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100- PV» (0,25 МВт - 3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала	2029	9 722,94	Средства третьих лиц	2.4	Строительство новой модульной котельной г. Дмитров ул. Волгостроевская с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100- PV» (0,25 МВт - 3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала	2029	9 722,94	Средства третьих лиц	2.4	Строительство новой модульной котельной г. Дмитров ул. Волгостроевская с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала	2029	9 722,94	Средства третьих лиц
2.5	Котельная Орево: Строительство новой модульной котельной рядом с	2029	100 015,10	Средства третьих лиц	2.5	Котельная Орево: Строительство новой модульной котельной рядом с	2029	100 015,10	Средства третьих лиц	2.5	Котельная Орево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой	2029	100 015,10	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт - 2 шт.; 2,9 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт - 2 шт.; 2,9 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт - 2 шт.; 2,9 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			
2.6	Котельная Жуковка: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 МВт - 2шт. или	2029	8 269,50	Средства третьих лиц	2.6	Котельная Жуковка: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 МВт - 2шт. или	2029	8 269,50	Средства третьих лиц	2.6	Котельная Жуковка: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 МВт - 2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным	2029	8 269,50	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			
2.7	Котельная Целеево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100- PV» (0,64 МВт - 2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без	2027	25 633,20	Средства третьих лиц	2.7	Котельная Целеево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100- PV» (0,64 МВт - 2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без	2027	25 633,20	Средства третьих лиц	2.7	Котельная Целеево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,64 МВт -2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	25 633,20	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	обслуживающего персонала.					обслуживающего персонала.								
2.8	Котельная Останкино: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (3,5 МВт -2шт.; 2,3 МВт -1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2029	101 217,20	Средства третьих лиц	2.8	Котельная Останкино: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (3,5 МВт -2шт.; 2,3 МВт -1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2029	101 217,20	Средства третьих лиц	2.8	Котельная Останкино: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (3,5 МВт -2шт.; 2,3 МВт -1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2029	101 217,20	Средства третьих лиц
2.9	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский: Строительство	2027	7 320,00	Средства третьих лиц	2.9	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский: Строительство	2027	7 320,00	Средства третьих лиц	2.9	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский: Строительство новой модульной	2027	7 320,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприят ий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприят ий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприят ий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -1 шт.; 45 кВт -1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательны м оборудованием для работы без обслуживающег о персонала.					новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -1 шт.; 45 кВт -1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательны м оборудованием для работы без обслуживающег о персонала.					котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -1 шт.; 45 кВт -1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			
2.1 0	Котельная Рогачево, ул. Мира: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой	2029	102 338,90	Средства третьих лиц	2.1 0	Котельная Рогачево, ул. Мира: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой	2029	102 338,90	Средства третьих лиц	2.1 0	Котельная Рогачево, ул. Мира: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax	2029	102 338,90	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт - 3шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт - 3шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					200-LW» (3,5 МВт -3шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			
2.1 1	Котельная Рогачево, пл. Осипова: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,5 МВт - 2шт или аналоги, со всем	2025	16 412,20	Средства третьих лиц	2.1 1	Котельная Рогачево, пл. Осипова: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,5 МВт - 2шт или аналоги, со всем	2025	16 412,20	Средства третьих лиц	2.1 1	Котельная Рогачево, пл. Осипова: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,5 МВт -2шт или аналоги, со всем современным) вспомогательным оборудованием для	2025	16 412,20	Средства третьих лиц



№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	современным) вспомогательным оборудование для работы без обслуживающего персонала.					современным) вспомогательным оборудование для работы без обслуживающего персонала.					работы без обслуживающего персонала.			
2.1 2	Котельная Александрово: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2025	5 412,80	Средства третьих лиц	2.1 2	Котельная Александрово: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2025	5 412,80	Средства третьих лиц	2.1 2	Котельная Александрово: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2025	5 412,80	Средства третьих лиц
2.1	Котельная	2027	8 419,90	Средства	2.1	Котельная	2027	8 419,90	Средства	2.1	Котельная	2027	8 419,90	Средства

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
3	Покровское: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -4 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			третьих лиц	3	Покровское: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -4 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			третьих лиц	3	Покровское: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -4 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			третьих лиц
2.1 4	Котельная Ивлево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей	2027	7 840,00	Средства третьих лиц	2.1 4	Котельная Ивлево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей	2027	7 840,00	Средства третьих лиц	2.1 4	Котельная Ивлево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных	2027	7 840,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			
2.1 5	Котельная Рогачево- больница: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -4 шт	2027	8 419,90	Средства третьих лиц	2.1 5	Котельная Рогачево- больница: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -4 шт	2027	8 419,90	Средства третьих лиц	2.1 5	Котельная Рогачево- больница: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -4 шт или аналоги). со всем современным	2027	8 419,90	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	или аналоги). со всем современным вспомогательны м оборудованием для работы без обслуживающег о персонала.					или аналоги). со всем современным вспомогательны м оборудованием для работы без обслуживающег о персонала.					вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			
2.1 6	Котельная рп Икша, «Стройдеталь»: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200- LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательны м оборудованием для работы без	2030	112 156,40	Средства третьих лиц	2.1 6	Котельная рп Икша, «Стройдеталь»: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200- LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательны м оборудованием для работы без	2030	112 156,40	Средства третьих лиц	2.1 6	Котельная рп Икша, «Стройдеталь»: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2030	112 156,40	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	обслуживающего персонала.					обслуживающего персонала.								
2.1 7	Котельная Ермолино: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт - 3 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2030	97 680,20	Средства третьих лиц	2.1 7	Котельная Ермолино: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт - 3 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2030	97 680,20	Средства третьих лиц	2.1 7	Котельная Ермолино: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -3 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2030	97 680,20	Средства третьих лиц
2.1 8	Котельная Новое Гришино: Строительство новой модульной	2029	80 160,00	Средства третьих лиц	2.1 8	Котельная Новое Гришино: Строительство новой модульной	2029	80 160,00	Средства третьих лиц	2.1 8	Котельная Новое Гришино: Строительство новой модульной котельной в п. Новое Гришино с	2029	80 160,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	котельной в п. Новое Гришино с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт - 2шт., 2,8 МВт- 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					котельной в п. Новое Гришино с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт - 2шт., 2,8 МВт- 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -2шт., 2,8 МВт- 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			
2.1 9	Котельная Куликово: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (2,0 МВт - 3шт, или	2027	92 862,90	Средства третьих лиц	2.1 9	Котельная Куликово: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (2,0 МВт - 3шт, или	2027	92 862,90	Средства третьих лиц	2.1 9	Котельная Куликово: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (2,0 МВт -3шт, или аналоги), со всем современным вспомогательным	2027	92 862,90	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			
2.2 0	Строительство новой модульной котельной п. Некрасовский на ул. Заводской с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200- LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт -3шт, или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2025	109 262,40	Средства третьих лиц	2.2 0	Строительство новой модульной котельной п. Некрасовский на ул. Заводской с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200- LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт -3шт, или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2025	109 262,40	Средства третьих лиц	2.2 0	Строительство новой модульной котельной п. Некрасовский на ул. Заводской с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт -3шт, или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2025	109 262,40	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
2.2 1	Котельная п. Некрасовский, ул. Свобода: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,64 МВт - 2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги,) со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2030	25 633,20	Средства третьих лиц	2.2 1	Котельная п. Некрасовский, ул. Свобода: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,64 МВт - 2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги,) со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2030	25 633,20	Средства третьих лиц	2.2 1	Котельная п. Некрасовский, ул. Свобода: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,64 МВт - 2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги,) со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2030	25 633,20	Средства третьих лиц
2.2 2	Котельная Новосиньково: Строительство новой модульной котельной	2030	144 620,0	Средства третьих лиц	2.2 2	Котельная Новосиньково: Строительство новой модульной котельной	2030	144 620,00	Средства третьих лиц	2.2 2	Котельная Новосиньково: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей	2030	144 620,0	Средства третьих лиц



№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200- LW» (6 МВт -3 шт.;5 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательны м оборудованием для работы без обслуживающег о персонала.					рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200- LW» (6 МВт -3 шт.;5 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательны м оборудованием для работы без обслуживающег о персонала.					котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (6 МВт - 3 шт.;5 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			
2.2 3	Котельная Автополигон: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-	2026	112 160,0	Средства третьих лиц	2.2 3	Котельная Автополигон: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-	202	112 160,0	Средства третьих лиц	2.2 3	Котельная Автополигон: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (4,2 МВт -3шт.) со всем	202	112 160,0	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	LW» (4,2 МВт - 3шт.) со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					LW» (4,2 МВт - 3шт.) со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			
2.2 4	Котельная п. Рыбное: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт - 2шт., 2,8 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без	2027	98 400,00	Средства третьих лиц	2.2 4	Котельная п. Рыбное: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт - 2шт., 2,8 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без	2027	98 400,00	Средства третьих лиц	2.2 4	Котельная п. Рыбное: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт - 2шт., 2,8 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	98 400,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	обслуживающего персонала.					обслуживающего персонала.								
2.2 5	Котельная Буденновец: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 МВт - 2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	8 269,50	Средства предприятия	2.2 5	Котельная Буденновец: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 МВт - 2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	8 269,50	Средства предприятия	2.2 5	Котельная Буденновец: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 МВт - 2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	8 269,50	Средства предприятия
2.2 6	Котельная Ковригино: Газификация объекта. Строительство новой модульной	2027	17 160,00	Средства третьих лиц	2.2 6	Котельная Ковригино: Газификация объекта. Строительство новой модульной	2027	17 160,00	Средства третьих лиц	2.2 6	Котельная Ковригино: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом	2027	17 160,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100- PV» (0,5 МВт - 2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательны м оборудованием для работы без обслуживающег о персонала.					котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100- PV» (0,5 МВт - 2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательны м оборудованием для работы без обслуживающег о персонала.					с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,5 МВт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			
2.2 7	Котельная г. Яхрома. ул.Ленина: Замена всего основного и вспомогательно го оборудования, замена котлов на Vitomax 200- HW (7,9 МВт-4 шт. или аналоги). Дизель в	2030	277 000,00	Средства третьих лиц	2.2 7	Котельная г. Яхрома. ул.Ленина: Замена всего основного и вспомогательно го оборудования, замена котлов на Vitomax 200- HW (7,9 МВт-4 шт. или аналоги). Дизель в	2030	277 000,00	Средства третьих лиц	2.2 7	Котельная г. Яхрома. ул. Ленина: Замена всего основного и вспомогательного оборудования, замена котлов на Vitomax 200-HW (7,9 МВт-4 шт. или аналоги). Дизель в качестве аварийного топлива. Перевод котельной в	2030	277 000,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	качестве аварийного топлива. Перевод котельной в автоматический режим.					качестве аварийного топлива. Перевод котельной в автоматический режим.					автоматический режим.			
2.2 8	Котельная Подъячево: Замена котлов и всего вспомогательно го оборудования «Vitoplex 100- PV» (0,95 МВт - 3шт. или аналоги). Автоматизация котельной.	2027	22 900,00	Средства третьих лиц	2.2 8	Котельная Подъячево: Замена котлов и всего вспомогательно го оборудования «Vitoplex 100- PV» (0,95 МВт - 3шт. или аналоги). Автоматизация котельной.	2027	22 900,00	Средства третьих лиц	2.2 8	Котельная Подъячево: Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100- PV» (0,95 МВт - 3шт. или аналоги). Автоматизация котельной.	2027	22 900,00	Средства третьих лиц
2.2 9	Котельная п. Некрасовский, мкр. Трудовая: Установка новой БМК с котлами «Vitomax 200- LW» (2,8 МВт – 3 шт. или аналоги) во всем вспомогательны	2026	94 800,00	Средства третьих лиц	2.2 9	Котельная п. Некрасовский, мкр. Трудовая: Установка новой БМК с котлами «Vitomax 200- LW» (2,8 МВт – 3 шт. или аналоги) во всем вспомогательны	2026	94 800,00	Средства третьих лиц	2.2 9	Котельная п. Некрасовский, мкр. Трудовая: Установка новой БМК с котлами «Vitomax 200- LW» (2,8 МВт – 3 шт. или аналоги) во всем вспомогательным оборудованием для работы без	2026	94 800,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	м оборудованием для работы без обслуживающего персонала					м оборудованием для работы без обслуживающего персонала					обслуживающего персонала			
2.30	Новая БМК № 80 с. Озерцкое мощностью 66 МВт	2023	273 773,30	Тариф на подключение	2.30	Новая БМК № 80 с. Озерцкое мощностью 66 МВт	2023	273 773,30	Тариф на подключение	2.30	Новая БМК № 80 с. Озерцкое мощностью 66 МВт	2023	273 773,30	Тариф на подключение
2.31	Новая БМК № 81 д. Кончинино мощностью 0,8 МВт	2023	8 333,80	Тариф на подключение	2.31	Новая БМК № 81 д. Кончинино мощностью 0,8 МВт	2023	8 333,80	Тариф на подключение	2.31	Новая БМК № 81 д. Кончинино мощностью 0,8 МВт	2023	8 333,80	Тариф на подключение
2.32	Новая БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	2023	27 199,00	Тариф на подключение	2.32	Новая БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	2023	27 199,00	Тариф на подключение	2.32	Новая БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	2023	27 199,00	Тариф на подключение
2.33	Новая БМК № 83 д. Курово мощностью 2 МВт	2024	12 088,50	Тариф на подключение	2.33	Новая БМК № 83 д. Курово мощностью 2 МВт	2024	12 088,50	Тариф на подключение	2.33	Новая БМК № 83 д. Курово мощностью 2 МВт	2024	12 088,50	Тариф на подключение
2.34	Новая БМК №84 с. Батюшково мощностью 10 МВт	2024	48 660,60	Тариф на подключение	2.34	Новая БМК №84 с. Батюшково мощностью 10 МВт	2024	48 660,60	Тариф на подключение	2.34	Новая БМК №84 с. Батюшково мощностью 10 МВт	2024	48 660,60	Тариф на подключение
2.35	Новая БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	2023	18 132,70	Тариф на подключение	2.35	Новая БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	2023	18 132,70	Тариф на подключение	2.35	Новая БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	2023	18 132,70	Тариф на подключение
2.36	Новая БМК №	2023	18 132,70	Тариф на	2.36	Новая БМК №	2023	18 132,70	Тариф на	2.3	Новая БМК № 86	2023	18 132,70	Тариф на

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	86 с. Костино мощностью 3 МВт			подключени е		86 с. Костино мощностью 3 МВт			подключе ние	6	с. Костино мощностью 3 МВт			подключе ние
2.37	Новая БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	2025	58 392,70	Тариф на подключени е	2.37	Новая БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	2025	58 392,70	Тариф на подключе ние	2.3 7	Новая БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	2025	58 392,70	Тариф на подключе ние
2.38	Новая БМК № 88 д. Астрцово мощностью 0,05 МВт	2038	5 310,00	Средства третьих лиц	2.38	Новая БМК № 88 д. Астрцово мощностью 0,05 МВт	2038	5 310,00	Средства третьих лиц	2.3 8	Новая БМК № 88 д. Астрцово мощностью 0,05 МВт	2038	5 310,00	Средства третьих лиц
2.39	Новая БМК № 89 д. Глазово мощностью 0,43 МВт	2038	4 166,90	Тариф на подключени е	2.39	Новая БМК № 89 д. Глазово мощностью 0,43 МВт	2038	4 166,90	Тариф на подключе ние	2.39	Новая БМК № 89 д. Глазово мощностью 0,43 МВт	2038	4 166,90	Тариф на подключе ние
2.40	Новая БМК№ 90 д. Кузьево мощностью 10 МВт	2038	48 660,60	Тариф на подключени е	2.40	Новая БМК№ 90 д. Кузьево мощностью 10 МВт	2038	48 660,60	Тариф на подключе ние	2.40	Новая БМК№ 90 д. Кузьево мощностью 10 МВт	2038	48 660,60	Тариф на подключе ние
2.41	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	2038	38 928,50	Тариф на подключени е	2.41	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	2038	38 928,50	Тариф на подключе ние	2.41	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	2038	38 928,50	Тариф на подключе ние
2.42	Реконструкция дизельной котельной д. Парамоново с переводом на газ	2024	8 461,90	Средства третьих лиц	2.42	Реконструкция дизельной котельной д. Парамоново с переводом на газ	2024	8 461,90	Средства третьих лиц	2.42	Реконструкция дизельной котельной д. Парамоново с переводом на газ	2024	8 461,90	Средства третьих лиц
2.43	Новая БМК № 93 д. Никольское	2038	5 310,0	Тариф на подключени е	2.43	Новая БМК № 93 д. Никольское	2038	5 310,0	Тариф на подключе ние	2.43	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05	2038	5 310,0	Тариф на подключе ние

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
	мощностью 0,05 МВт					мощностью 0,05 МВт					МВт			
2.44	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	2038	5 310,0	Тариф на подключени е	2.44	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	2038	5 310,0	Тариф на подключе ние	2.44	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	2038	5 310,0	Тариф на подключе ние
2.45	Новая БМК № 95 д. Спас- Каменка мощностью 4 МВт	2038	24 176,90	Тариф на подключени е	2.45	Новая БМК № 95 д. Спас- Каменка мощностью 4 МВт	2038	24 176,90	Тариф на подключе ние	2.45	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	2038	24 176,90	Тариф на подключе ние
2.46	Новая БМК № 96 д. Степаново мощн остью 0,05 МВт	2038	520,9	Тариф на подключени е	2.46	Новая БМК № 96 д. Степаново мощн остью 0,05 МВт	2038	520,9	Тариф на подключе ние	2.46	Новая БМК № 96 д. Степаново мощн остью 0,05 МВт	2038	520,9	Тариф на подключе ние
2.47	Новая БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	2038	1 041,70	Тариф на подключени е	2.47	Новая БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	2038	1 041,70	Тариф на подключе ние	2.47	Новая БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	2038	1 041,70	Тариф на подключе ние
2.48	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональ ная (мкрн. 5), мощностью 10,5 МВт	2023	51093,63	Тариф на подключени е	2.48	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональ ная (мкрн. 5), мощностью 10,5 МВт	2023	51093,63	Тариф на подключе ние	2.48	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональна я (мкрн. 5), мощностью 10,5 МВт	2023	51093,63	Тариф на подключе ние
Итого по группе			2340481,99		Итого по группе			2340481,99		Итого по группе			2340481,99	
3. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;					3. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;					3. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;				



№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
3.1	Строительство тепловых сетей от котельной ООО "Энергопартнер" до строящихся многоквартирных домов поз. №3, поз. №7, Пятый микрорайон, г. Дмитров.	2023	16 685,71	Плата за техническое присоединение	3.1	Строительство тепловых сетей от котельной ООО "Энергопартнер" до строящихся многоквартирных домов поз. №3, поз. №7, Пятый микрорайон, г. Дмитров.	2023	16 685,71	Плата за техническое присоединение	3.1	Строительство тепловых сетей от котельной ООО "Энергопартнер" до строящихся многоквартирных домов поз. №3, поз. №7, Пятый микрорайон, г. Дмитров.	2023	16 685,71	Плата за техническое присоединение
3.2	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая в связи со строительством новой котельной.	2023	203 921,57	Плата за техническое присоединение	3.2	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая в связи со строительством новой котельной.	2023	203 921,57	Плата за техническое присоединение	3.2	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая в связи со строительством новой котельной.	2023	203 921,57	Плата за техническое присоединение
3.3	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов в связи с	2025	97 410,15	Плата за техническое присоединение	3.3	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов в связи с	2025	97 410,15	Плата за техническое присоединение	3.3	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов в связи с	2025	97 410,15	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	реконструкцией котельной.					реконструкцией котельной.					реконструкцией котельной.			
3.4	Модернизация (техническое переворужение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, пер. Метростроевский в связи со строительством новой котельной.	2023	19 607,84	Плата за техническое присоединение	3.4	Модернизация (техническое переворужение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, пер. Метростроевский в связи со строительством новой котельной.	2023	19 607,84	Плата за техническое присоединение	3.4	Модернизация (техническое переворужение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, пер. Метростроевский в связи со строительством новой котельной.	2023	19 607,84	Плата за техническое присоединение
3.5	Модернизация (техническое переворужение) тепловых сетей котельной "Ивлево" в связи со строительством новой котельной.	2025	6 274,51	Плата за техническое присоединение	3.5	Модернизация (техническое переворужение) тепловых сетей котельной "Ивлево" в связи со строительством новой котельной.	2025	6 274,51	Плата за техническое присоединение	3.5	Модернизация (техническое переворужение) тепловых сетей котельной "Ивлево" в связи со строительством новой котельной.	2025	6 274,51	Плата за техническое присоединение
3.6	"Модернизация (техническое переворужение) тепловых сетей котельной "Рыбное" в связи со строительством новой	2027	509 803,92	Плата за техническое присоединение	3.6	"Модернизация (техническое переворужение) тепловых сетей котельной "Рыбное" в связи со строительством новой	2027	509 803,92	Плата за техническое присоединение	3.6	"Модернизация (техническое переворужение) тепловых сетей котельной "Рыбное" в связи со строительством новой котельной".	2027	509 803,92	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	котельной".					котельной".								
3.7	"Модернизация (Техническое переворужение ) тепловых сетей котельной "Колония" в связи со строительством новой котельной".	2025	228 235,29	Плата за техническое присоединение	3.7	"Модернизация (Техническое переворужение ) тепловых сетей котельной "Колония" в связи со строительством новой котельной".	2025	228 235,29	Плата за техническое присоединение	3.7	"Модернизация (Техническое переворужение) тепловых сетей котельной "Колония" в связи со строительством новой котельной".	2025	228 235,29	Плата за техническое присоединение
3.8	"Модернизация (техническое переворужение ) тепловых сетей котельной "Ковригино" в связи со строительством новой котельной".	2025	99 607,84	Плата за техническое присоединение	3.8	"Модернизация (техническое переворужение ) тепловых сетей котельной "Ковригино" в связи со строительством новой котельной".	2025	99 607,84	Плата за техническое присоединение	3.8	"Модернизация (техническое переворужение) тепловых сетей котельной "Ковригино" в связи со строительством новой котельной".	2025	99 607,84	Плата за техническое присоединение
3.9	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 80 с. Озерцкое мощностью 66 МВт	2023	109 590,16	Плата за техническое присоединение	3.9	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 80 с. Озерцкое мощностью 66 МВт	2023	109 590,16	Плата за техническое присоединение	3.9	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 80 с. Озерцкое мощностью 66 МВт	2023	109 590,16	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
3.1 0	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 81 д. Кончинино мощностью 0,8 МВт	2023	1 131,39	Плата за техническое присоедине ние	3.1 0	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 81 д. Кончинино мощностью 0,8 МВт	2023	1 131,39	Плата за техническ ое присоедин ение	3.1 0	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 81 д. Кончинино мощностью 0,8 МВт	2023	1 131,39	Плата за техническ ое присоедин ение
3.1 1	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	2023	6 364,09	Плата за техническое присоедине ние	3.1 1	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	2023	6 364,09	Плата за техническ ое присоедин ение	3.1 1	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	2023	6 364,09	Плата за техническ ое присоедин ение
3.1 2	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 83 д. Курово мощностью 2	2024	2 828,49	Плата за техническое присоедине ние	3.1 2	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 83 д. Курово мощностью 2	2024	2 828,49	Плата за техническ ое присоедин ение	3.1 2	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 83 д. Курово мощностью 2	2024	2 828,49	Плата за техническ ое присоедин ение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	МВт					МВт					МВт			
3.1 3	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №84 с. Батюшково мощностью 10 МВт	2024	14 142,43	Плата за техническое присоединение	3.1 3	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №84 с. Батюшково мощностью 10 МВт	2024	14 142,43	Плата за техническое присоединение	3.1 3	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №84 с. Батюшково мощностью 10 МВт	2024	14 142,43	Плата за техническое присоединение
3.1 4	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	2023	4 242,73	Плата за техническое присоединение	3.1 4	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	2023	4 242,73	Плата за техническое присоединение	3.1 4	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	2023	4 242,73	Плата за техническое присоединение
3.1 5	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 86 с. Костино	2023	4 242,73	Плата за техническое присоединение	3.1 5	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 86 с. Костино	2023	4 242,73	Плата за техническое присоединение	3.1 5	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 86 с. Костино	2023	4 242,73	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	мощностью 3 МВт					мощностью 3 МВт					мощностью 3 МВт			
3.1 6	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	2025	16 970,92	Плата за техническое присоединение	3.1 6	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	2025	16 970,92	Плата за техническое присоединение	3.1 6	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	2025	16 970,92	Плата за техническое присоединение
3.1 7	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 88 д. Астрецово мощностью 0,05 МВт	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.1 7	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 88 д. Астрецово мощностью 0,05 МВт	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.1 7	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 88 д. Астрецово мощностью 0,05 МВт	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение
3.1 8	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 89 д.	2038	565,7	Плата за техническое присоединение	3.1 8	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 89 д.	2038	565,7	Плата за техническое присоединение	3.1 8	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 89 д.	2038	565,7	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	Глазово мощностью 0,43 МВт					Глазово мощностью 0,43 МВт					Глазово мощностью 0,43 МВт			
3.19	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 90 д. Кузьево мощностью 10 МВт	2038	14 142,43	Плата за техническое присоединение	3.19	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 90 д. Кузьево мощностью 10 МВт	2038	14 142,43	Плата за техническое присоединение	3.19	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 90 д. Кузьево мощностью 10 МВт	2038	14 142,43	Плата за техническое присоединение
3.20	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	2038	11 313,94	Плата за техническое присоединение	3.20	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	2038	11 313,94	Плата за техническое присоединение	3.20	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	2038	11 313,94	Плата за техническое присоединение
3.21	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.21	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.21	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 МВт					БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 МВт					БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 МВт			
3.2 2	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.2 2	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.2 2	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение
3.2 3	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	2038	5 656,97	Плата за техническое присоединение	3.2 3	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	2038	5 656,97	Плата за техническое присоединение	3.2 3	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	2038	5 656,97	Плата за техническое присоединение
3.2 4	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.2 4	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.2 4	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение



№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	районе Новой БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт					районе Новой БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт					районе Новой БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт			
3.2 5	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.2 5	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.2 5	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение
3.2 6	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная	2038	108 344,82	Плата за техническое присоединение	3.2 6	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная	2038	108 344,82	Плата за техническое присоединение	3.2 6	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная	2038	108 344,82	Плата за техническое присоединение
3.2 7	Строительство новых тепловых сетей для подключения двух	2024	74 902,24	Плата за техническое присоединение	3.2 7	Строительство новых тепловых сетей для подключения двух	2024	74 902,24	Плата за техническое присоединение	3.2 7	Строительство новых тепловых сетей для подключения двух	2024	74 902,24	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	многоквартирных домов поз.3, поз.7, расположенных по адресу: Московская область, Дмитровский городской округ, город Дмитров, Пятый микрорайон					многоквартирных домов поз.3, поз.7, расположенных по адресу: Московская область, Дмитровский городской округ, город Дмитров, Пятый микрорайон					многоквартирных домов поз.3, поз.7, расположенных по адресу: Московская область, Дмитровский городской округ, город Дмитров, Пятый микрорайон			
	Итого по группе		1 563 057,07			Итого по группе		1 563 057,07			Итого по группе		1 563 057,07	
4. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных					4. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных					4. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных				
4.1	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная к мкр.4 от ТК-П1 до ТК-П2 (теплосеть на мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м	2030	3 700,00	Средства предприятия	4.1	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная к мкр.4 от ТК-П1 до ТК-П2 (теплосеть на мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м	2030	3 700,00	Средства предприятия	4.1	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная к мкр.4 от ТК-П1 до ТК-П2 (теплосеть на мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м	2030	3 700,00	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
4.2	Реконструкция, модернизация тепловой сети от котельной п. Останкино до ТК-1 2Ду200- 175м; Ду150/125-175м	2030	11 200,00	Средства предприяти я	4.2	Реконструкция, модернизация тепловой сети от котельной п. Останкино до ТК-1 2Ду200- 175м; Ду150/125-175м	2030	11 200,00	Средства предприят ия	4.2	Реконструкция, модернизация тепловой сети от котельной п. Останкино до ТК- 1 2Ду200-175м; Ду150/125-175м	2030	11 200,00	Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
4.3	Рекнструкция тепловой сети и сети ГВС от ТК М38 до ТК М40 по ул. Гравийная г. Дмитров с увеличением диаметра	2026	7 393,88	Средства предприяти я	4.3	екнструкция тепловой сети и сети ГВС от ТК М38 до ТК М40 по ул. Гравийная г. Дмитров с увеличением диаметра	2026	7 393,88	Средства предприят ия	4.3	екнструкция тепловой сети и сети ГВС от ТК М38 до ТК М40 по ул. Гравийная г. Дмитров с увеличением диаметра	2026	7 393,88	Средства предприят ия
	Итого по группе		22294			Итого по группе		22294			Итого по группе		22294	
5. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса					5. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса					5. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса				
5.1	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавто в 2Ду200- 55м; Ду150/150 мм- 55 м	2030	2 900,00	Средства предприяти я	5.1	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавто в 2Ду200- 55м; Ду150/150 мм- 55 м	2030	2 900,00	Средства предприят ия	5.1	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавтов 2Ду200- 55м; Ду150/150 мм-55 м	2030	2 900,00	Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
5.2	Модернизация тепловой сети	2030	1 200,00	Средства предприятия	5.2	Модернизация тепловой сети	2030	1 200,00	Средства предприят	5.2	Модернизация тепловой сети	2030	1 200,00	Средства предприят

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов - теплоноситель на ГВС от котельной до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавто в 2Ду150 мм- 55м			я		котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов - теплоноситель на ГВС от котельной до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавто в 2Ду150 мм- 55м			ия		котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов - теплоноситель на ГВС от котельной до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавтов 2Ду150 мм-55м			ия
5.3	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М15 (у д.17 ул.Инженерная) 2Ду200 мм-119 м	2030	3 700,00	Средства предприяти я	5.3	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М15 (у д.17 ул.Инженерная) 2Ду200 мм-119 м	2030	3 700,00	Средства предприят ия	5.3	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК- М15 (у д.17 ул.Инженерная) 2Ду200 мм-119 м	2030	3 700,00	Средства предприят ия
5.4	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М4 (у д.31 ул.Комсомольск ая) 2Ду200 мм- 129м;	2030	6 800,00	Средства предприяти я	5.4	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М4 (у д.31 ул.Комсомольск ая) 2Ду200 мм- 129м;	2030	6 800,00	Средства предприят ия	5.4	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК- М4 (у д.31 ул.Комсомольска я) 2Ду200 мм- 129м; Ду150/125-	2030	6 800,00	Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	Ду150/125-129м					Ду150/125-129м					129м			
5.5	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М6 (у пруда) до ТК- М32 (у д16к1 ул.2-ая Комсомольская) 2Ду200 мм (отопление)-90м	2030	2 800,00	Средства предприяти я	5.5	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М6 (у пруда) до ТК- М32 (у д16к1 ул.2-ая Комсомольская) 2Ду200 мм (отопление)-90м	2030	2 800,00	Средства предприят ия	5.5	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М6 (у пруда) до ТК-М32 (у д16к1 ул.2-ая Комсомольская) 2Ду200 мм (отопление)-90м	2030	2 800,00	Средства предприят ия
5.6	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Внуковская до ТК-2 (у д.35 ул.Внуковская) 2Ду200-340м; Ду150/125 мм- 340м	2030	17 800,00	Средства предприяти я	5.6	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Внуковская до ТК-2 (у д.35 ул.Внуковская) 2Ду200-340м; Ду150/125 мм- 340м	2030	17 800,00	Средства предприят ия	5.6	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Внуковская до ТК-2 (у д.35 ул.Внуковская) 2Ду200-340м; Ду150/125 мм- 340м	2030	17 800,00	Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
5.7	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А1а до ТК- А2 (у детской поликлиники) 2Ду500 мм-	2030	12 400,00	Средства предприяти я	5.7	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А1а до ТК- А2 (у детской поликлиники) 2Ду500 мм-	2030	12 400,00	Средства предприят ия	5.7	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А1а до ТК-А2 (у детской поликлиники) 2Ду500 мм-130м	2030	12 400,00	Средства предприят ия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	130м					130м								
5.8	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А4'(у скорой помощи ул.Минина) доТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) 2Ду500 мм- 200м	2030	19 000,00	Средства предприяти я	5.8	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А4'(у скорой помощи ул.Минина) доТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) 2Ду500 мм- 200м	2030	19 000,00	Средства предприят ия	5.8	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А4'(у скорой помощи ул.Минина) доТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) 2Ду500 мм-200м	2030	19 000,00	Средства предприят ия
5.9	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) до д.20 мкр.Маркова 2Ду200 мм- 250м	2030	7 700,00	Средства предприяти я	5.9	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) до д.20 мкр.Маркова 2Ду200 мм- 250м	2030	7 700,00	Средства предприят ия	5.9	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) до д.20 мкр.Маркова 2Ду200 мм-250м	2030	7 700,00	Средства предприят ия
5.1 0	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-Д4 (у д.8 мкр.Маркова) до д.2	2030	9 200,00	Средства предприяти я	5.1 0	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-Д4 (у д.8 мкр.Маркова) до д.2	2030	9 200,00	Средства предприят ия	5.1 0	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-Д4 (у д.8 мкр.Маркова) до д.2 мкр.Маркова	2030	9 200,00	Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
	мкр.Маркова 2Ду200-100м; 2у150-190м; 2Ду125-90м			я		мкр.Маркова 2Ду200-100м; 2у150-190м; 2Ду125-90м			ия		2Ду200-100м; 2у150-190м; 2Ду125-90м			ия
5.1 1	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, «Садовая 2» доТК-А1 2Ду500 мм- 220м	2030	21 000,00	Средства предприяти я	5.1 1	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, «Садовая 2» доТК-А1 2Ду500 мм- 220м	2030	21 000,00	Средства предприят ия	5.1 1	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, «Садовая 2» доТК-А1 2Ду500 мм-220м	2030	21 000,00	Средства предприят ия
5.1 2	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С1 (на стадионе) до ТК-С13а(у д.2 ул.Пионерская) 2Ду 400 мм- 325м	2030	22 400,00	Средства предприяти я	5.1 2	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С1 (на стадионе) до ТК-С13а(у д.2 ул.Пионерская) 2Ду 400 мм- 325м	2030	22 400,00	Средства предприят ия	5.1 2	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С1 (на стадионе) до ТК- С13а(у д.2 ул.Пионерская) 2Ду 400 мм-325м	2030	22 400,00	Средства предприят ия
5.1 3	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С14(у школы №2) до перехода дороги	2030	8 300,00	Средства предприяти я	5.1 3	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С14(у школы №2) до перехода дороги	2030	8 300,00	Средства предприят ия	5.1 3	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С14(у школы №2) до перехода дороги ул.Комсомольска	2030	8 300,00	Средства предприят ия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	ул.Комсомольск ая 2Ду 400 мм- 120м					ул.Комсомольск ая 2Ду 400 мм- 120м					я 2Ду 400 мм- 120м			
5.1 4	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от перехода дороги ул.Комсомольск ая у школы №2 до ТК-С20` ( в парке за ДК "Созвездие") 2Ду 400 мм- 550м	2030	38 000,00	Средства предприят ия	5.1 4	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от перехода дороги ул.Комсомольск ая у школы №2 до ТК-С20` ( в парке за ДК "Созвездие") 2Ду 400 мм- 550м	2030	38 000,00	Средства предприят ия	5.1 4	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от перехода дороги ул.Комсомольска я у школы №2 до ТК-С20` ( в парке за ДК "Созвездие") 2Ду 400 мм-550м	2030	38 000,00	Средства предприят ия
5.1 5	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С20` ( в парке за ДК "Созвездие") до ТК-С20в (у д.6 ул.Подлипичи) 2Ду 400 мм- 125м	2030	8 600,00	Средства предприят ия	5.1 5	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С20` ( в парке за ДК "Созвездие") до ТК-С20в (у д.6 ул.Подлипичи) 2Ду 400 мм- 125м	2030	8 600,00	Средства предприят ия	5.1 5	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С20` ( в парке за ДК "Созвездие") до ТК-С20в (у д.6 ул.Подлипичи) 2Ду 400 мм-125м	2030	8 600,00	Средства предприят ия
5.1 6	Модернизация тепловой сети котельной г.	2030	11 000,00	Средства предприят ия	5.1 6	Модернизация тепловой сети котельной г.	2030	11 000,00	Средства предприят ия	5.1 6	Модернизация тепловой сети котельной г.	2030	11 000,00	Средства предприят ия



№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С22 (у д5а ул.Центральная) до ТК-С22а (у д.96 ул.Пушкинская) с переходом дороги ул.Пушкинская 2Ду 400 мм- 160м					Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С22 (у д5а ул.Центральная) до ТК-С22а (у д.96 ул.Пушкинская) с переходом дороги ул.Пушкинская 2Ду 400 мм- 160м					Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С22 (у д5а ул.Центральная) до ТК-С22а (у д.96 ул.Пушкинская) с переходом дороги ул.Пушкинская 2Ду 400 мм-160м			
5.1 7	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А14 ул.Кропоткинск ая до ТК-А16 (у жд 34 ул.Загорская) 2Ду 300 мм- 320м	2030	18 000,00	Средства предприяти я	5.1 7	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А14 ул.Кропоткинск ая до ТК-А16 (у жд 34 ул.Загорская) 2Ду 300 мм- 320м	2030	18 000,00	Средства предприят ия	5.1 7	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А14 ул.Кропоткинская до ТК-А16 (у жд 34 ул.Загорская) 2Ду 300 мм-320м	2030	18 000,00	Средства предприят ия
5.1 8	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А13 ул.Кропоткинск ая до ТК-П5	2030	15 000,00	Средства предприяти я	5.1 8	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А13 ул.Кропоткинск ая до ТК-П5	2030	15 000,00	Средства предприят ия	5.1 8	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А13 ул.Кропоткинская до ТК-П5	2030	15 000,00	Средства предприят ия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	ул.Семенюка (у здания Сбербанка) 2Ду 200 мм- 429м					ул.Семенюка (у здания Сбербанка) 2Ду 200 мм- 429м					ул.Семенюка (у здания Сбербанка) 2Ду 200 мм-429м			
5.1 9	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Советская от ТК-К20 (у д.9 ул.Школьная) до д7 ул.2-ая Центральная 2Ду200 мм- 350м	2030	10 800,00	Средства предприятия	5.1 9	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Советская от ТК-К20 (у д.9 ул.Школьная) до д7 ул.2-ая Центральная 2Ду200 мм- 350м	2030	10 800,00	Средства предприятия	5.1 9	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Советская от ТК- К20 (у д.9 ул.Школьная) до д7 ул.2-ая Центральная 2Ду200 мм-350м	2030	10 800,00	Средства предприятия
5.2 0	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Профессиональ ная до ТК-П1 ул.Профессиона льная 2Ду500 мм-300м	2030	28 500,00	Средства предприятия	5.2 0	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Профессиональ ная до ТК-П1 ул.Профессиона льная 2Ду500 мм-300м	2030	28 500,00	Средства предприятия	5.2 0	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Профессиональна я до ТК-П1 ул.Профессиона льная 2Ду500 мм- 300м	2030	28 500,00	Средства предприятия
5.2 1	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональ ная от ТК- П1``(новая	2030	15 800,00	Средства предприятия	5.2 1	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональ ная от ТК- П1``(новая	2030	15 800,00	Средства предприятия	5.2 1	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональна я от ТК- П1``(новая камера	2030	15 800,00	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	камера у Макдоналдс) до ТК-П2'(у Гостиницы "Кристалл") ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-245м					камера у Макдоналдс) до ТК-П2'(у Гостиницы "Кристалл") ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-245м					у Макдоналдс) до ТК-П2'(у Гостиницы "Кристалл") ул.Профессиона льная 2Ду400 мм- 245м			
5.2 2	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиона льная от ТК-П1 до т.А ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-112 м; от т.А до ТК-П1' ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-89 м; от П1'до ТК-П1'' ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-99 м	2025	39 799,30	Средства предприятия (Амортизац ионные отчисления)	5.2 2	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиона льная от ТК-П1 до т.А ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-112 м; от т.А до ТК-П1' ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-89 м; от П1'до ТК-П1'' ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-99 м	2025	39 799,30	Средства предприятия (Амортиза ционные отчисле ния)	5.2 2	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиона льная от ТК-П1 до т.А ул.Профессиона льная 2Ду400 мм- 112 м; от т.А до ТК-П1' ул.Профессиона льная 2Ду400 мм- 89 м; от П1'до ТК-П1'' ул.Профессиона льная 2Ду400 мм- 99 м	2025	39 799,30	Средства предприятия (Амортиза ционные отчисле ния)
5.2 3	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиона льная от ТК-П2'	2030	13 200,00	Средства предприятия	5.2 3	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиона льная от ТК-П2'	2030	13 200,00	Средства предприятия	5.2 3	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиона льная от ТК-П2' до	2030	13 200,00	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	до ТК-ПЗ ул.Профессиональная 2Ду350 мм-240м					до ТК-ПЗ ул.Профессиональная 2Ду350 мм-240м					ТК-ПЗ ул.Профессиональная 2Ду350 мм-240м			
5.2 4	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная от ТК-ПЗ' ул. Профессиональная до ТК-По ул.Оборонная 2Ду350 мм-423м	2030	23 400,00	Средства предприятия	5.2 4	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная от ТК-ПЗ' ул. Профессиональная до ТК-По ул.Оборонная 2Ду350 мм-423м	2030	23 400,00	Средства предприятия	5.2 4	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная от ТК-ПЗ' ул. Профессиональная до ТК-По ул.Оборонная 2Ду350 мм-423м	2030	23 400,00	Средства предприятия
5.2 5	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная от ТК-П1 ул.Профессиональная до ЦТП мкр.ДЗФС 2Ду300-741м, 2ДУ250мм-14м	2030	37 400,00	Средства предприятия	5.2 5	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная от ТК-П1 ул.Профессиональная до ЦТП мкр.ДЗФС 2Ду300-741м, 2ДУ250мм-14м	2030	37 400,00	Средства предприятия	5.2 5	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная от ТК-П1 ул.Профессиональная до ЦТП мкр.ДЗФС 2Ду300-741м, 2ДУ250мм-14м	2030	37 400,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.2 6	Модернизация тепловой сети к мкр.4 от ТК-П1' до ТК-П2 (теплосеть на	2030	1 700,00	Средства предприятия	5.2 6	Модернизация тепловой сети к мкр.4 от ТК-П1' до ТК-П2 (теплосеть на	2030	1 700,00	Средства предприятия	5.2 6	Модернизация тепловой сети к мкр.4 от ТК-П1' до ТК-П2 (теплосеть на	2030	1 700,00	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м					мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м					мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м			
5.2 7	Реконструкция тепловой сети от котельной до проектируемого ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково	2030	30 000,00	Средства предприятия	5.2 7	Реконструкция тепловой сети от котельной до проектируемого ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково	2030	30 000,00	Средства предприятия	5.2 7	Реконструкция тепловой сети от котельной до проектируемого ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково	2030	30 000,00	Средства предприятия
5.2 8	Реконструкция участков тепловой сети От выхода тепловой сети из ЦТП до ТК- 86 2Ду250 мм- 10,0м (отопление); Ду200/150 мм - 10,0м (ГВС)	2030	25905	Средства предприятия	5.2 8	Реконструкция участков тепловой сети От выхода тепловой сети из ЦТП до ТК- 86 2Ду250 мм- 10,0м (отопление); Ду200/150 мм - 10,0м (ГВС)	2030	25905	Средства предприятия	5.2 8	Реконструкция участков тепловой сети От выхода тепловой сети из ЦТП до ТК-86 2Ду250 мм-10,0м (отопление); Ду200/150 мм - 10,0м (ГВС)	2030	25905	Средства предприятия
5.2 9	Реконструкция участков тепловой сети Участок тепловой сети от ТК-8а до ТК- В13 2Ду150мм- 100,0м (отопление);	2030	3 300,00	Средства предприятия	5.2 9	Реконструкция участков тепловой сети Участок тепловой сети от ТК-8а до ТК- В13 2Ду150мм- 100,0м (отопление);	2030	3 300,00	Средства предприятия	5.2 9	Реконструкция участков тепловой сети Участок тепловой сети от ТК-8а до ТК-В13 2Ду150мм-100,0м (отопление); Ду125/100 мм - 100,0м (ГВС)	2030	3 300,00	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	Ду125/100 мм - 100,0м (ГВС)					Ду125/100 мм - 100,0м (ГВС)								
5.3 0	Реконструкция участков тепловой сети Переключение жилых домов №13,14 к сетям от ЦТП 2Ду100мм- 10,0м (отопление); Ду 80/70 мм -10,0м (ГВС)	2030	25905	Средства предприятия	5.3 0	Реконструкция участков тепловой сети Переключение жилых домов №13,14 к сетям от ЦТП 2Ду100мм- 10,0м (отопление); Ду 80/70 мм -10,0м (ГВС)	2030	25905	Средства предприятия	5.3 0	Реконструкция участков тепловой сети Переключение жилых домов №13,14 к сетям от ЦТП 2Ду100мм- 10,0м (отопление); Ду 80/70 мм -10,0м (ГВС)	2030	25905	Средства предприятия
5.3 1	Модернизация тепловой сети от котельной г. Яхромы, ул. Ленина до ТК- Т4 ( у д.39 ул.Ленина) 2Ду300 мм- 475м	2030	23 600,00	Средства предприятия	5.3 1	Модернизация тепловой сети от котельной г. Яхромы, ул. Ленина до ТК- Т4 ( у д.39 ул.Ленина) 2Ду300 мм- 475м	2030	23 600,00	Средства предприятия	5.3 1	Модернизация тепловой сети от котельной г. Яхромы, ул. Ленина до ТК-Т4 ( у д.39 ул.Ленина) 2Ду300 мм-475м	2030	23 600,00	Средства предприятия
5.3 2	Модернизация тепловой сети от ТК Б1( у д.3 ул.Ленина) доТК-Б1` ( у терапии) 2Ду200 мм-55м	2030	1 700,00	Средства предприятия	5.3 2	Модернизация тепловой сети от ТК Б1( у д.3 ул.Ленина) доТК-Б1` ( у терапии) 2Ду200 мм-55м	2030	1 700,00	Средства предприятия	5.3 2	Модернизация тепловой сети от ТК Б1( у д.3 ул.Ленина) доТК- Б1` ( у терапии) 2Ду200 мм-55м	2030	1 700,00	Средства предприятия
5.3 3	Модернизация тепловой сети	2030	24 400,00	Средства предприятия	5.3 3	Модернизация тепловой сети	2030	24 400,00	Средства предприятия	5.3 3	Модернизация тепловой сети	2030	24 400,00	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	котельной г. Яхрома, ул. Ленина от Л1 до ТК-Л4' (у д.15 ул.Левобере жье) 2Ду300- 152м, 2Ду250- 357м, 2Ду200 мм-56м	2030		я Средства предприят ия		котельной г. Яхрома, ул. Ленина от Л1 до ТК-Л4' (у д.15 ул.Левобере жье) 2Ду300- 152м, 2Ду250- 357м, 2Ду200 мм-56м	2030		ия Средства предприят ия		котельной г. Яхрома, ул. Ленина от Л1 до ТК-Л4' (у д.15 ул.Левобере жье) 2Ду300-152м, 2Ду250-357м, 2Ду200 мм-56м	2030		ия Средства предприят ия
5.3 4	Модернизация тепловой сети от котельной п. Икша «Стройдеталь» до т.А ул.Рабочая 2Ду300 мм- 150м	2030	7 400,00	Средства предприят ия	5.3 4	Модернизация тепловой сети от котельной п. Икша «Стройдеталь» до т.А ул.Рабочая 2Ду300 мм- 150м	2030	7 400,00	Средства предприят ия	5.3 4	Модернизация тепловой сети от котельной п. Икша «Стройдеталь» до т.А ул.Рабочая 2Ду300 мм-150м	2030	7 400,00	Средства предприят ия
5.3 5	Модернизация тепловой сети котельной п. Икша «Стройдеталь» от ТК-9 (у д.19 ул.Рабочая) до ТК-19 (у д.10 ул.Комсомольск ая) 2Ду300 мм-595м	2030	29 500,00	Средства предприят ия	5.3 5	Модернизация тепловой сети котельной п. Икша «Стройдеталь» от ТК-9 (у д.19 ул.Рабочая) до ТК-19 (у д.10 ул.Комсомольск ая) 2Ду300 мм-595м	2030	29 500,00	Средства предприят ия	5.3 5	Модернизация тепловой сети котельной п. Икша «Стройдеталь» от ТК-9 (у д.19 ул.Рабочая) до ТК-19 (у д.10 ул.Комсомольска я) 2Ду300 мм- 595м	2030	29 500,00	Средства предприят ия
5.3 6	Модернизация тепловой сети котельной п.	2030	3 800,00	Средства предприят ия	5.3 6	Модернизация тепловой сети котельной п.	2030	3 800,00	Средства предприят ия	5.3 6	Модернизация тепловой сети котельной п.	2030	3 800,00	Средства предприят ия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогножны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогножны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогножны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	Некрасовский, ул. Заводская от Бойлерной до ТК-6 2Ду 250- 55м; Ду200/150- 55м	2030		Средства предприяти я		Некрасовский, ул. Заводская от Бойлерной до ТК-6 2Ду 250- 55м; Ду200/150- 55м	2030		Средства предприят ия		Некрасовский, ул. Заводская от Бойлерной до ТК- 6 2Ду 250-55м; Ду200/150-55м	2030		Средства предприят ия
5.3 7	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская по территории	2030	5 300,00	Средства предприяти я	5.3 7	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская по территории	2030	5 300,00	Средства предприят ия	5.3 7	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская по территории	2030	5 300,00	Средства предприят ия
	Детского сада №52	2030		Средства предприяти я		Детского сада №52	2030		Средства предприят ия		Детского сада №52 "Чебурашка" от	2030		Средства предприят ия
	"Чебурашка" от ТК15а до ТК156 2Ду150-68м; Ду100/80 мм- 68м с вводами	2030		Средства предприяти я		"Чебурашка" от ТК15а до ТК156 2Ду150-68м; Ду100/80 мм- 68м с вводами	2030		Средства предприят ия		от ТК15а до ТК156 2Ду150- 68м; Ду100/80 мм-68м с	2030		Средства предприят ия
	в здания сада 2Ду 80-24м; Ду50/32 мм-24; 2Ду50-88м; 2Ду40/30-88м	2030		Средства предприяти я		в здания сада 2Ду 80-24м; Ду50/32 мм-24; 2Ду50-88м; 2Ду40/30-88м	2030		Средства предприят ия		вводами в здания сада 2Ду 80-24м; Ду50/32 мм-24; 2Ду50-88м; 2Ду40/30-88м	2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
5.3 8	Модернизация сетей ГВС котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая: 2Ду150-38м; 2Ду125-174м;	2030	27 300,00	Средства предприяти я	5.3 8	Модернизация сетей ГВС котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая: 2Ду150-38м; 2Ду125-174м;	2030	27 300,00	Средства предприят ия	5.3 8	Модернизация сетей ГВС котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая: 2Ду150-38м; 2Ду125-174м;	2030	27 300,00	Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства			2030		Средства			2030		Средства



№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	2Ду100-333м; 2Ду80-160м; 2Ду70-222м; 2Ду50- 1023м;2Ду30-16 м	2030		предприяти я		2Ду100-333м; 2Ду80-160м; 2Ду70-222м; 2Ду50- 1023м;2Ду30-16 м	2030		предприят ия		2Ду100-333м; 2Ду80-160м; 2Ду70-222м; 2Ду50- 1023м;2Ду30-16 м	2030		предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
5.3 9	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК- 4( у д.18) до жд20а п. Некрасовский ул.Ушакова 2Ду150-43м; Ду125/100-43; 2Ду 100-56м; Ду100/80-56м ; 2Ду 80-52м; 70/50-52м	2030	6 600,00	Средства предприяти я	5.3 9	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК- 4( у д.18) до жд20а п. Некрасовский ул.Ушакова 2Ду150-43м; Ду125/100-43; 2Ду 100-56м; Ду100/80-56м ; 2Ду 80-52м; 70/50-52м	2030	6 600,00	Средства предприят ия	5.3 9	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар-Инвест» от ТК-4( у д.18) до жд20а п. Некрасовский ул.Ушакова 2Ду150-43м; Ду125/100-43; 2Ду 100-56м; Ду100/80-56м ; 2Ду 80-52м; 70/50-52м	2030	6 600,00	Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
5.4 0	Модернизация тепловой сети от котельной ООО «Катуар- Инвест» (т.А) до ТК-4 (у д.18) ул.Ушакова 2Ду 200- 59м;125/100- 59м;2Ду150- 80,5м;125/100- 80,5м	2030	6 800,00	Средства предприяти я	5.4 0	Модернизация тепловой сети от котельной ООО «Катуар- Инвест» (т.А) до ТК-4 (у д.18) ул.Ушакова 2Ду 200- 59м;125/100- 59м;2Ду150- 80,5м;125/100- 80,5м	2030	6 800,00	Средства предприят ия	5.4 0	Модернизация тепловой сети от котельной ООО «Катуар-Инвест» (т.А) до ТК-4 (у д.18) ул.Ушакова 2Ду 200- 59м;125/100- 59м;2Ду150- 80,5м;125/100- 80,5м	2030	6 800,00	Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030					2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030					2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030					2030		Средства предприят ия
5.4 1	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК- 5 до жд25а,26,26а п. Некрасовский ул.Ушакова 2Ду125- 81м;Ду100/80- 81м; 2Ду 125- 76м;Ду100/80- 76м ; 2Ду100- 68м; 100/80- 68м; 2Ду 70- 14м; 70/50-14м; 2Ду80-33м;	2030	11 600,00	Средства предприяти я	5.4 1	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК- 5 до жд25а,26,26а п. Некрасовский ул.Ушакова 2Ду125- 81м;Ду100/80- 81м; 2Ду 125- 76м;Ду100/80- 76м ; 2Ду100- 68м; 100/80- 68м; 2Ду 70- 14м; 70/50-14м; 2Ду80-33м;	2030	11 600,00	Средства предприят ия	5.4 1	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар-Инвест» от ТК-5 до жд25а,26,26а п. Некрасовский ул.Ушакова 2Ду125- 81м;Ду100/80- 81м; 2Ду 125- 76м;Ду100/80-76м ; 2Ду100-68м; 100/80-68м; 2Ду 70-14м; 70/50- 14м; 2Ду80-33м; 2Ду100-6м; 80/50-	2030	11 600,00	Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030					2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030					2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030					2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030					2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030					2030		Средства предприят ия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	70/50-33м; 2Ду100-6м; 80/50-6м	2030		Средства предприяти я		70/50-33м; 2Ду100-6м; 80/50-6м	2030				6м	2030		Средства предприят ия
5.4 2	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК- 1а до жд22 ул.Ушакова п. Некрасовский, 2Ду108-60 м;Ду100/80- 60м; и от жд22 до жд 206 ул.Ушакова п. Некрасовский 2Ду70-71,5м; Ду70/50-71,5м	2030	4 300,00	Средства предприяти я	5.4 2	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК- 1а до жд22 ул.Ушакова п. Некрасовский, 2Ду108-60 м;Ду100/80- 60м; и от жд22 до жд 206 ул.Ушакова п. Некрасовский 2Ду70-71,5м; Ду70/50-71,5м	2030	4 300,00		5.4 2	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар-Инвест» от ТК-1а до жд22 ул.Ушакова п. Некрасовский, 2Ду108-60 м;Ду100/80-60м; и от жд22 до жд 206 ул.Ушакова п. Некрасовский 2Ду70-71,5м; Ду70/50-71,5м	2030	4 300,00	Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030					2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030					2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030					2030		Средства предприят ия
5.4 3	Модернизация тепловой сети от котельной п. Некрасовский, ул. Свобода до ТК-1 2Ду200- 13м; Ду80/50- 13м	2030	600	Средства предприяти я	5.4 3	Модернизация тепловой сети от котельной п. Некрасовский, ул. Свобода до ТК-1 2Ду200- 13м; Ду80/50- 13м	2030	600		5.4 3	Модернизация тепловой сети от котельной п. Некрасовский, ул. Свобода до ТК-1 2Ду200-13м; Ду80/50-13м	2030	600	Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030					2030		Средства предприят ия
5.4 4	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Свобода от	2030	2 100,00	Средства предприяти я	5.4 4	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Свобода от	2030	2 100,00		5.4 4	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Свобода от ТК1	2030	2 100,00	Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030					2030		Средства предприят ия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	TK1 до TK-7 2Ду150-60м; Ду80/50-60м			я		TK1 до TK-7 2Ду150-60м; Ду80/50-60м			ия		до TK-7 2Ду150-60м; Ду80/50-60м			ия
5.4 5	Модернизация тепловой сети от котельной п. Деденево, ул. Московская до TK-6 2Ду200- 235м; Ду150/125-235м	2030	12 300,00	Средства предприят ия	5.4 5	Модернизация тепловой сети от котельной п. Деденево, ул. Московская до TK-6 2Ду200- 235м; Ду150/125-235м	2030	12 300,00	Средства предприят ия	5.4 5	Модернизация тепловой сети от котельной п. Деденево, ул. Московская до TK-6 2Ду200- 235м; Ду150/125- 235м	2030	12 300,00	Средства предприят ия
		2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
5.4 6	Модернизация тепловой сети котельной п. Деденево, ул. Московская от TK6 до жилого дома №28 ул.Комсомольск ая 2Ду150- 225м; Ду100/80- 225м	2030	8 100,00	Средства предприят ия	5.4 6	Модернизация тепловой сети котельной п. Деденево, ул. Московская от TK6 до жилого дома №28 ул.Комсомольск ая 2Ду150- 225м; Ду100/80- 225м	2030	8 100,00	Средства предприят ия	5.4 6	Модернизация тепловой сети котельной п. Деденево, ул. Московская от TK6 до жилого дома №28 ул.Комсомольска я 2Ду150-225м; Ду100/80-225м	2030	8 100,00	Средства предприят ия
		2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
5.4 7	Модернизация сетей от ЦТП-1 ул. Заводская, п. Деденево: 2Ду150-100,5м; 2Ду100-152м; 2Ду80-375,5м; 2Ду70-24м; 2Ду50- 270,5м;2Ду30-	2030	14 100,00	Средства предприят ия	5.4 7	Модернизация сетей от ЦТП-1 ул. Заводская, п. Деденево: 2Ду150-100,5м; 2Ду100-152м; 2Ду80-375,5м; 2Ду70-24м; 2Ду50- 270,5м;2Ду30-	2030	14 100,00	Средства предприят ия	5.4 7	Модернизация сетей от ЦТП-1 ул. Заводская, п. Деденево: 2Ду150-100,5м; 2Ду100-152м; 2Ду80-375,5м; 2Ду70-24м; 2Ду50- 270,5м;2Ду30-80	2030	14 100,00	Средства предприят ия
		2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства			2030		Средства			2030		Средства

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	80 м			предприяти я		80 м			предприяти я		м			предприяти я
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я
5.4 8	Модернизация сетей от ЦТП-2 ул. Школьная, п. Деденево: 2Ду150-6м; 2Ду125-39,7м; 2Ду100-312м; 2Ду80-389м; 2Ду50-584м; 2Ду30-60 м	2030	18 800,00	Средства предприяти я	5.4 8	Модернизация сетей от ЦТП-2 ул. Школьная, п. Деденево: 2Ду150-6м; 2Ду125-39,7м; 2Ду100-312м; 2Ду80-389м; 2Ду50-584м; 2Ду30-60 м	2030	18 800,00	Средства предприяти я	5.4 8	Модернизация сетей от ЦТП-2 ул. Школьная, п. Деденево: 2Ду150-6м; 2Ду125-39,7м; 2Ду100-312м; 2Ду80-389м; 2Ду50-584м; 2Ду30-60 м	2030	18 800,00	Средства предприяти я
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я
5.4 9	Модернизация тепловой сети от котельной с. Костино до ТК- 1(у д.2)	2030	15 800,00	Средства предприяти я	5.4 9	Модернизация тепловой сети от котельной с. Костино до ТК- 1(у д.2)	2030	15 800,00	Средства предприяти я	5.4 9	Модернизация тепловой сети от котельной с. Костино до ТК- 1(у д.2) 2Ду200-	2030	15 800,00	Средства предприяти я
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
	2Ду200-350м; Ду100/80-350м			я		2Ду200-350м; Ду100/80-350м			ия		350м; Ду100/80- 350м			ия
5.5 0	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул. Мира от т.2(ТК-2) до ТК-10 (у аптеки, д.38, ул.Мира) 2Ду300-522м ;2 Ду250 мм-75м	2030	29 000,00	Средства предприяти я	5.5 0	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул. Мира от т.2(ТК-2) до ТК-10 (у аптеки, д.38, ул.Мира) 2Ду300-522м ;2 Ду250 мм-75м	2030	29 000,00	Средства предприяти я	5.5 0	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул. Мира от т.2(ТК- 2) до ТК-10 (у аптеки, д.38, ул.Мира) 2Ду300-522м ;2 Ду250 мм-75м	2030	29 000,00	Средства предприяти я
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я
5.5 1	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул. Мира от ТК-32 до ТК-34 (у д.18 ул.Мира) 2Ду250мм-140м	2030	5 900,00	Средства предприяти я	5.5 1	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул. Мира от ТК-32 до ТК-34 (у д.18 ул.Мира) 2Ду250мм-140м	2030	5 900,00	Средства предприяти я	5.5 1	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул. Мира от ТК-32 до ТК-34 (у д.18 ул.Мира) 2Ду250мм-140м	2030	5 900,00	Средства предприяти я
5.5 2	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-5 до ТК-8 2Ду150-30м; Ф100/80мм-30м	2030	1 100,00	Средства предприяти я	5.5 2	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-5 до ТК-8 2Ду150-30м; Ф100/80мм-30м	2030	1 100,00	Средства предприяти я	5.5 2	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-5 до ТК-8 2Ду150-30м; Ф100/80мм-30м	2030	1 100,00	Средства предприяти я
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я
5.5 3	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от	2030	4 400,00	Средства предприяти я	5.5 3	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от	2030	4 400,00	Средства предприяти я	5.5 3	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от	2030	4 400,00	Средства предприяти я
		2030		Средства			2030		Средства			2030		Средства

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
	ТК-9 до ТК-15 2Ду80-158м; Ф100/80мм- 158м			предприяти я		ТК-9 до ТК-15 2Ду80-158м; Ф100/80мм- 158м			предприяти я		ТК-9 до ТК-15 2Ду80-158м; Ф100/80мм-158м			предприяти я
5.5 4	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-8 до ТК-13 2Ду80-152м; Ф70/50мм-152м	2030	4 000,00	Средства предприяти я	5.5 4	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-8 до ТК-13 2Ду80-152м; Ф70/50мм-152м	2030	4 000,00	Средства предприяти я	5.5 4	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-8 до ТК-13 2Ду80-152м; Ф70/50мм-152м	2030	4 000,00	Средства предприяти я
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприяти я
5.5 5	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-5 (у общежития №8) до ТК-7( у колледжа) 2Ду250мм - 250м	2030	10 600,00	Средства предприяти я	5.5 5	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-5 (у общежития №8) до ТК-7( у колледжа) 2Ду250мм - 250м	2030	10 600,00	Средства предприяти я	5.5 5	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-5 (у общежития №8) до ТК-7( у колледжа) 2Ду250мм -250м	2030	10 600,00	Средства предприяти я
5.5 6	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-8 (у дороги) до ТК-9 (у д.4) 2Ду200мм - 104м	2030	3 200,00	Средства предприяти я	5.5 6	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-8 (у дороги) до ТК-9 (у д.4) 2Ду200мм - 104м	2030	3 200,00	Средства предприяти я	5.5 6	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-8 (у дороги) до ТК-9 (у д.4) 2Ду200мм -104м	2030	3 200,00	Средства предприяти я
5.5 7	Модернизация тепловой сети	2030	13 600,00	Средства предприятия	5.5 7	Модернизация тепловой сети	2030	13 600,00	Средства предприят	5.5 7	Модернизация тепловой сети от	2030	13 600,00	Средства предприят

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
	от котельной п. Автопоигон до ТК-1 2Ду250- 198м; Ду200/150-198м	2030		я Средства предприят ия		от котельной п. Автопоигон до ТК-1 2Ду250- 198м; Ду200/150-198м	2030		ия Средства предприят ия		котельной п. Автопоигон до ТК-1 2Ду250- 198м; Ду200/150- 198м	2030		ия Средства предприят ия
5.5 8	Модернизация тепловой сети котельной п. Автопоигон от ТК-1 (у котельной) до ТК-5 (у д.1) 2Ду200-296м; 125/100-296м мм	2030	14 600,00	Средства предприят ия	5.5 8	Модернизация тепловой сети котельной п. Автопоигон от ТК-1 (у котельной) до ТК-5 (у д.1) 2Ду200-296м; 125/100-296м мм	2030	14 600,00	Средства предприят ия	5.5 8	Модернизация тепловой сети котельной п. Автопоигон от ТК-1 (у котельной) до ТК- 5 (у д.1) 2Ду200- 296м; 125/100- 296м мм	2030	14 600,00	Средства предприят ия
5.5 9	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК-2 (у котельной) до ТК-12 (у д.9) 2Ду300-48м; 150/125-48м	2030	3 400,00	Средства предприят ия	5.5 9	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК-2 (у котельной) до ТК-12 (у д.9) 2Ду300-48м; 150/125-48м	2030	3 400,00	Средства предприят ия	5.5 9	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК-2 (у котельной) до ТК- 12 (у д.9) 2Ду300-48м; 150/125-48м	2030	3 400,00	Средства предприят ия
5.6 0	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК- 12 (у д.9) до ТК- 30 (у д.11) 2Ду200-208м; 100/80-208м	2030	9 400,00	Средства предприят ия	5.6 0	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК- 12 (у д.9) до ТК- 30 (у д.11) 2Ду200-208м; 100/80-208м	2030	9 400,00	Средства предприят ия	5.6 0	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК-12 (у д.9) до ТК-30 (у д.11) 2Ду200- 208м; 100/80- 208м	2030	9 400,00	Средства предприят ия
5.6	Модернизация	2030	19 800,00	Средства	5.6	Модернизация	2030	19 800,00	Средства	5.6	Модернизация	2030	19 800,00	Средства



№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозы х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансир ования
1	тепловой сети от котельной д. Целеево до т.3 (у д.15) 2Ду150-550м; Ду100/80-550м			предприяти я	1	тепловой сети от котельной д. Целеево до т.3 (у д.15) 2Ду150-550м; Ду100/80-550м			предприят ия	1	тепловой сети от котельной д. Целеево до т.3 (у д.15) 2Ду150- 550м; Ду100/80- 550м			предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
5.6 2	Модернизация тепловой сети от котельной д. Мельчевка до жилых домов 2Ду200-446м; 2Ду150-304м; 2Ду100-110 м; 2Ду80-115 м; 2Ду70-30 м; 2Ду50-829 м; 2Ду 40-325 м; 2Ду30-564,6 м	2030	50 900,00	Средства предприяти я	5.6 2	Модернизация тепловой сети от котельной д. Мельчевка до жилых домов 2Ду200-446м; 2Ду150-304м; 2Ду100-110 м; 2Ду80-115 м; 2Ду70-30 м; 2Ду50-829 м; 2Ду 40-325 м; 2Ду30-564,6 м	2030	50 900,00	Средства предприят ия	5.6 2	Модернизация тепловой сети от котельной д. Мельчевка до жилых домов 2Ду200-446м; 2Ду150-304м; 2Ду100-110 м; 2Ду80-115 м; 2Ду70-30 м; 2Ду50-829 м; 2Ду 40-325 м; 2Ду30- 564,6 м	2030	50 900,00	Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030		Средства предприят ия			2030		Средства предприят ия
5.6	Модернизация	2030	2 100,00	Средства	5.6	Модернизация	2030	2 100,00	Средства	5.6	Модернизация	2030	2 100,00	Средства

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
3	тепловой сети от котельной с. Рогачево пл. Осипова до здания "Почта" 2Ф50; L=150м			предприятия	3	тепловой сети от котельной с. Рогачево пл. Осипова до здания "Почта" 2Ф50; L=150м			предприятия	3	тепловой сети от котельной с. Рогачево пл. Осипова до здания "Почта" 2Ф50; L=150м			предприятия
5.6 4	Модернизация тепловых сетей от котельной с. Рогачево пл. Осипова т.А через дорогу 2Ду125; L=130м	2030	3 300,00	Средства предприятия	5.6 4	Модернизация тепловых сетей от котельной с. Рогачево пл. Осипова т.А через дорогу 2Ду125; L=130м	2030	3 300,00	Средства предприятия	5.6 4	Модернизация тепловых сетей от котельной с. Рогачево пл. Осипова т.А через дорогу 2Ду125; L=130м	2030	3 300,00	Средства предприятия
5.6 5	Модернизация тепловой сети котельной Ольявидово от ТК8-ТК9-ТК10 до дома №4 (2Ду133 - 212 п.м.; 70/40 - 212 п.м.)	2030	8 400,00	Средства предприятия	5.6 5	Модернизация тепловой сети котельной Ольявидово от ТК8-ТК9-ТК10 до дома №4 (2Ду133 - 212 п.м.; 70/40 - 212 п.м.)	2030	8 400,00	Средства предприятия	5.6 5	Модернизация тепловой сети котельной Ольявидово от ТК8-ТК9-ТК10 до дома №4 (2Ду133 - 212 п.м.; 70/40 - 212 п.м.)	2030	8 400,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.6 6	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК5; до ТК; ТК8 (100/100-105п.м.; 50/30-105п.м.)	2030	3 300,00	Средства предприятия	5.6 6	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК5; до ТК; ТК8 (100/100-105п.м.; 50/30-105п.м.)	2030	3 300,00	Средства предприятия	5.6 6	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК5; до ТК; ТК8 (100/100-105п.м.; 50/30-105п.м.)	2030	3 300,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.6 7	Модернизация тепловой сети	2030	1 900,00	Средства предприятия	5.6 7	Модернизация тепловой сети	2030	1 900,00	Средства предприятия	5.6 7	Модернизация тепловой сети	2030	1 900,00	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприят ия	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозны х ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
	котельной Куликво от ТК8 до дома №7 (50/50-67п.м.; 50/30-67п.м.)	2030		я Средства предприяти я		котельной Куликво от ТК8 до дома №7 (50/50-67п.м.; 50/30-67п.м.)	2030		ия Средства предприят ия		котельной Куликво от ТК8 до дома №7 (50/50-67п.м.; 50/30-67п.м.)	2030		ия Средства предприят ия
5.6 8	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК15 до ТК16 (125/125- 118п.м.; 80/50- 118 п.м.)	2030	4 600,00	Средства предприяти я	5.6 8	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК15 до ТК16 (125/125- 118п.м.; 80/50- 118 п.м.)	2030	4 600,00	Средства предприят ия	5.6 8	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК15 до ТК16 (125/125-118п.м.; 80/50-118 п.м.)	2030	4 600,00	Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030					2030		Средства предприят ия
5.6 9	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК16 до дома №36 (80/80- 12п.м.; 50/30- 12п.м.)	2030	340	Средства предприяти я	5.6 9	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК16 до дома №36 (80/80- 12п.м.; 50/30- 12п.м.)	2030	340	Средства предприят ия	5.6 9	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК16 до дома №36 (80/80-12п.м.; 50/30-12п.м.)	2030	340	Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030					2030		Средства предприят ия
5.7 0	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК16 до дома №35 (100/80- 31п.м.; 50/30- 31п.м.)	2030	1 000,00	Средства предприяти я	5.7 0	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК16 до дома №35 (100/80- 31п.м.; 50/30- 31п.м.)	2030	1 000,00	Средства предприят ия	5.7 0	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК16 до дома №35 (100/80-31п.м.; 50/30-31п.м.)	2030	1 000,00	Средства предприят ия
		2030		Средства предприяти я			2030					2030		Средства предприят ия
	Итого по группе		900 449,30			Итого по группе		900 449,30			Итого по группе		900 449,30	
6. Мероприятия по переводу потребителей с открытой ГВС на закрытую					6. Мероприятия по переводу потребителей с открытой ГВС на закрытую					6. Мероприятия по переводу потребителей с открытой ГВС на закрытую				

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
6.1	строительство ИТП с обеспечением подогрева в них воды для нужд ГВС	2026	220903,65	Средства предприятия	6.1.	строительство ИТП с обеспечением подогрева в них воды для нужд ГВС и с независимым присоединением отопления и вентеляции	2026	933533,9	Средства предприятия	6.1.	Перекладка тепловых сетей с двухтрубной на четырехтрубную систему и замены труб внутренней разводки по жилым домам	2026	2190666,08	Средства предприятия
	Итого по группе		220903,65			Итого по группе		933533,9			Итого по группе		2190666,08	
	Всего		6 607 308,41			Всего		7 319 938,66			Всего		8 577 070,84	

#### **4.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения городского округа**

Первый вариант развития схемы теплоснабжения Дмитровского городского округа является наиболее выгодным по сравнению с другими. Это обосновано наименьшими суммарными затратами на реализацию мероприятий и повышением надежности и качества теплоснабжения.

**Таблица 4.2 Капитальные затраты на реализацию мероприятий**

<b>Капитальные затраты в реализацию мероприятий, тыс.руб.</b>		
<b>1 вариант развития</b>	<b>2 вариант развития</b>	<b>3 вариант развития</b>
6 607 308,41	7 319 938,66	8 577 070,84

#### **4.3. Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа**

Ценовые (тарифные) последствия представлены в таблице 14.1. в Книге 14 «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения Дмитровского городского округа Московской области на период до 2040 гг.». На основании анализа ценовых (тарифных) последствий первый вариант развития теплоснабжения является приоритетным.

Таблица 4.3 Ценовые последствия для потребителей

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
<b>ЕТО №01</b>									
<b>Тарифы МУП ДУ ЖКХ</b>									
<b>Ценовая зона</b>	<b>1</b>	<b>Поставка тепловой энергии в зоне 63 котельных и в зоне 3 ведомственных котельных</b>							
Цена производства	руб./Гкал	2 139,00	2 237,39	2 384,84	2 456,38	2 517,79	2 580,74	2 713,00	3 255,60
<b>Цена для конечного потребителя</b>	<b>руб./Гкал</b>	2 289,42	2 380,77	2 475,76	2 574,54	2 677,27	2 784,09	3 226,76	3 872,11
<b>Ценовая зона</b>	<b>2</b>	<b>Поставка тепловой энергии в зоне котельной №17 Некрасовского ПР</b>							
Цена производства	руб./Гкал	1609,30	1683,33	1794,26	1848,09	1894,29	1941,65	2041,16	2449,39
<b>Цена для конечного потребителя</b>	<b>руб./Гкал</b>	1256,49	1306,62	1358,76	1412,97	1469,35	1527,98	1770,93	2125,11
<b>Ценовая зона</b>	<b>3</b>	<b>Поставка тепловой энергии потребителям по адресу: ул. Старо- Московская, 16</b>							
Цена производства	руб./Гкал	2254,77	2358,49	2513,91	2589,33	2654,06	2720,42	2859,84	3431,81
<b>Цена для конечного потребителя</b>	<b>руб./Гкал</b>	2153,60	2239,53	2328,89	2421,81	2518,44	2618,92	3035,33	3642,40
<b>Ценовая зона</b>		<b>Поставка тепловой энергии потребителям по ул. Таборная, Гравийная</b>							
Цена производства	руб./Гкал	2 139,00	2 237,39	2 384,84	2 456,38	2 517,79	2 580,74	2 713,00	3 255,60
<b>Цена для конечного потребителя</b>	<b>руб./Гкал</b>	1 922,14	1 998,83	2 078,59	2 161,52	2 247,77	2 337,45	2 709,11	3 250,93
<b>Теплоисточник №</b>	<b>62</b>	<b>Котельная ООО «Катуар-Инвест»</b>							
<b>Цена для конечного потребителя</b>	<b>руб./Гкал</b>	1943,46	2001,76	2061,82	2123,67	2187,38	2253,00	2590,95	3212,78
<i>Индекс роста цены</i>	<i>%</i>		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>63</b>	<b>Котельная ООО «Апраксин Центр»</b>							
<b>Цена для конечного потребителя</b>	<b>руб./Гкал</b>	3878,24	3994,59	4114,42	4237,86	4364,99	4495,94	5170,33	6411,21
<i>Индекс роста цены</i>	<i>%</i>		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>64</b>	<b>Котельная ОАО «Гамма»</b>							
<b>Цена для конечного потребителя</b>	<b>руб./Гкал</b>	3906,31	4023,50	4144,20	4268,53	4396,59	4528,48	5207,76	6457,62
<i>Индекс роста цены</i>	<i>%</i>		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
<b>Прочие котельные</b>									
<b>Теплоисточник №</b>	<b>65</b>	<b>Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж» - ЕТО №02</b>							
<b>Цена для конечного потребителя</b>	<b>руб./Гкал</b>	2644,07	2723,39	2805,09	2889,25	2975,92	3065,20	3540,31	4418,30
<i>Индекс роста цены</i>	<i>%</i>		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
<b>С учетом Прогноза Министерства экономического развития</b>									
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	2644,07	2749,83	2859,83	2974,22	3093,19	3216,92	3795,96	4820,87
<i>Индекс роста цены</i>	<i>%</i>		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>66</b>	<b>Котельная ООО «Легион» - ЕТО №03</b>							

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
<b>Цена для конечного потребителя</b>	<b>руб./Гкал</b>	1916,03	1973,51	2032,72	2093,70	2156,51	2221,20	2565,49	3201,73
<i>Индекс роста цены</i>	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
<b>С учетом Прогноза Министерства экономического развития</b>									
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	1916,03	1992,67	2072,38	2155,27	2241,48	2331,14	2750,75	3493,45
<i>Индекс роста цены</i>	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>67</b>	<b>Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК) - ЕТО №04</b>							
<b>Цена для конечного потребителя</b>	<b>руб./Гкал</b>	1665,80	1715,77	1767,25	1820,26	1874,87	1931,12	2230,44	2783,59
<i>Индекс роста цены</i>	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
<b>С учетом Прогноза Министерства экономического развития</b>									
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	1665,80	1732,43	1801,73	1873,80	1948,75	2026,70	2391,51	3037,21
<i>Индекс роста цены</i>	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>68</b>	<b>Котельная ООО «Парк «Яхрома» - ЕТО №05</b>							
<b>Цена для конечного потребителя</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>4184,00</b>	<b>4280,23</b>	<b>4378,68</b>	<b>4479,39</b>	<b>4582,41</b>	<b>4687,81</b>	<b>5250,35</b>	<b>6300,41</b>
<i>Индекс роста цены</i>	%		102,30%	102,30%	102,30%	102,30%	102,30%	102,40%	102,50%
<b>С учетом Прогноза Министерства экономического развития</b>									
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	4184,00	4351,36	4525,41	4706,43	4894,69	5090,48	6006,76	7628,59
<i>Индекс роста цены</i>	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>69</b>	<b>Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое» - ЕТО №06</b>							
<b>Цена для конечного потребителя</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>1402,64</b>	<b>1439,11</b>	<b>1477,96</b>	<b>1517,87</b>	<b>1558,85</b>	<b>1600,94</b>	<b>1817,07</b>	<b>2224,09</b>
<i>Индекс роста цены</i>	%		102,60%	102,70%	102,70%	102,70%	102,70%	102,70%	102,80%
<b>С учетом Прогноза Министерства экономического развития</b>									
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	1402,64	1458,75	1517,10	1577,78	1640,89	1706,53	2013,70	2557,40
<i>Индекс роста цены</i>	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>70,71</b>	<b>Котельная, г. Дмитров, ул. Сиреневая АО «ТЭП», Котельная ДЗФС, г. Дмитров, ул. Профессиональная, 25 АО «ТЭП» - ЕТО №07</b>							
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	2117,15	2180,66	2246,08	2313,47	2382,87	2454,36	2834,78	3537,81
<i>Индекс роста цены</i>	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
<b>С учетом Прогноза Министерства экономического развития</b>									
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	2117,15	2201,84	2289,91	2381,51	2476,77	2575,84	3039,49	3860,15
<i>Индекс роста цены</i>	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>72-79</b>	<b>Котельная ООО «СКС» - ЕТО №08</b>							
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	2221,91	2288,57	2357,22	2427,94	2500,78	2575,80	2975,05	3712,86
<i>Индекс роста цены</i>	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
<b>С учетом Прогноза Министерства экономического развития</b>									
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	2221,91	2310,79	2403,22	2499,35	2599,32	2703,29	3189,89	4051,16
<i>Индекс роста цены</i>	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%

#### **4.4. Описание изменений в мастер-плане развития системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

В рамках определения мероприятий по реализации Концепции был проведен анализ общего состояния существующих производственных мощностей. На основании проведенного анализа были выделены источники, которые будут продолжать функционирование в текущем режиме, источники, которые будут переоснащены и источники, которые будут заново возведены. Актуализированная концепция Мастер-плана основана на существующей и скорректирована на основании уточненных данных и в координации с программой реконструкции источников и сетей ЕТО.



## **5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению 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**

Принятие решения о необходимости строительства новых теплоисточников основывается на анализе имеющихся мощностей и эффективных радиусов теплоснабжения, существующих источников тепла, планов развития муниципального образования в части введения новых потребителей тепловой энергии. Кроме того, целесообразность подключения потребителей тепловой энергии к тепловым сетям определенного источника тепла определяется также с учетом необходимости увеличения существующей мощности источника тепла, пропускной способности эксплуатируемых сетей и строительства новых магистральных и внутриквартальных тепловых сетей.

Для покрытия перспективных нагрузок строящихся жилых кварталов и объектов соцкультбыта схемой теплоснабжения предлагается строительство котельных представленных в таблице 5.1.

**Таблица 5.1 Строительство тепловых источников для покрытия перспективных нагрузок строящихся жилых кварталов и объектов соцкультбыта**

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
Группа проектов 6 - строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок											
6.1	Новая БМК № 80 с. Озерецкое мощностью 66 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	66	2023	2023	41 066,00	232 707,30	273 773,30	Тариф на подключение
6.2	Новая БМК № 81 д. Кончинино мощностью 0,8 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,8	2023	2023	1 250,10	7 083,80	8 333,80	Тариф на подключение
6.3	Новая БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	4,5	2023	2023	4 079,90	23 119,20	27 199,00	Тариф на подключение
6.4	Новая БМК № 83 д. Курово мощностью 2 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	2	2023	2024	1 813,30	10 275,20	12 088,50	Тариф на подключение
6.5	Новая БМК №84 с. Батюшково мощностью 10 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	10	2023	2024	7 299,10	41 361,50	48 660,60	Тариф на подключение
6.6	Новая БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	3	2023	2023	2 719,90	15 412,80	18 132,70	Тариф на подключение
6.7	Новая БМК № 86 с. Костино мощностью 3 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	3	2023	2023	2 719,90	15 412,80	18 132,70	Тариф на подключение
6.8	Новая БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	12	2023	2025	8 758,90	49 633,80	58 392,70	Тариф на подключение
6.9	Новая БМК № 88 д. Астрцово мощностью 0,05 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,05	2036	2038	955	4 355,00	5 310,00	Тариф на подключение
6.10	Новая БМК № 89 д. Глазово мощностью 0,43 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,4	2036	2038	625	3 541,90	4 166,90	Тариф на подключение
6.11	Новая БМК№ 90 д. Кузяево мощностью 10 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	10	2036	2038	7 299,10	41 361,50	48 660,60	Тариф на подключение
6.12	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	8	2036	2038	5 839,30	33 089,20	38 928,50	Тариф на подключение
6.13	Реконструкция дизельной котельной д. Парамоново с переводом на газ	Мощность	Гкал/ч	0	1,4	2023	2023	1 269,30	7 192,60	8 461,90	Тариф на подключение
6.14	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 Мвт	Мощность	Гкал/ч	0	0,05	2036	2038	955	4 355,00	5 310,00	Тариф на подключение
6.15	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,05	2036	2038	955	4 355,00	5 310,00	Тариф на подключение
6.16	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	4	2036	2038	3 626,50	20 550,40	24 176,90	Тариф на подключение
6.17	Новая БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,05	2036	2038	78,1	442,7	520,9	Тариф на подключение
6.18	Новая БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,1	2036	2038	156,3	885,5	1 041,70	Тариф на подключение
6.19	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5), мощностью 10,5 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	10,5	2023	2023	7 664,04	43 429,59	51 093,63	Тариф на подключение

## **5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

Мероприятия по реконструкции централизованных источников тепла, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, в соответствии с вариантом развития системы теплоснабжения, на период до 2040 года представлены в таблице 5.2

**Таблица 5.2 – Предложения по реконструкции источников тепловой энергии**

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
5	Группа проектов 5 – реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;										
5.1	Приобретение объектов теплоснабжения на территории г.п. Деденево, Дмитровский муниципальный район	Кол-во	шт.			2025	2025	0,00	91311,00	91311,00	Средства государственной программы Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы"
5.2	Котельная п. Некрасовский, ул. Краснофлотская: Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (1,7 MBt) -3шт или аналоги. Перевод котельной в автоматический режим	Мощность	Гкал/ч	5,8	5,1	2024	2027	6525,00	36975,00	43500,00	Средства третьих лиц
5.3	Котельная Носково: Замена дизельного оборудования на электрокотлы с новыми насосами. Полная автоматизация котельной.	Мощность	Гкал/ч			2024	2025	262,50	1487,50	1750,00	Средства третьих лиц
5.4	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС: Замена сетевых насосов в соответствии с нагрузкой. Автоматизация котельной.	Мощность	Гкал/ч			2024	2025	660,00	3740,00	4400,00	Средства третьих лиц
5.5	Модернизация (техническое перевооружение) котельной п. Деденево Набережная капремонт замена котла	Мощность	Гкал/ч	13,5	19,5	2023	2024	0,00	28912,39	28912,40	Средства третьих лиц
5.6	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская: Замена горелок с уменьшением их мощности. Замена всего вспомогательного оборудования.	Мощность	Гкал/ч			2023	2026	11550,00	65450,00	77000,00	Средства третьих лиц
5.7	Котельная ул. Профессиональная: Замена всего основного и вспомогательного оборудования. Замена котлов на Vitomax 200-HW (17,75 MBt)-3 шт, «Vitomax 200-LW (12 MBt)-1шт или аналоги.Установка приборов учета энергоресурсов в котельной	Мощность	Гкал/ч	60	65,25	2036	2038	106600,00	426400,00	533000,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
5.8	Котельные г. Дмитров «Садовая-1», «Садовая 2», «ул.Советская»: Вывод из эксплуатации котельных «Садовая 2» и «ул. Советская» и объединение их нагрузок с котельной «Садовая 1» с заменой всего основного и вспомогательного оборудования	Мощность	Гкал/ч	48,6	94,58	2023	2027	102000,00	578000,00	680000,00	Средства третьих лиц
5.9	Строительство блочно-модульного ЦТП у д.15 с. Внуково мкр.РТС	Мощность	Гкал/ч	13,5	19,5	2025	2030	4500,00	25500,00	30000,00	Средства предприятия
5.10	Котельная ул. Профессиональная, 169: Замена всего основного и вспомогательного оборудования. Замена котлов на ТТ100-01 (5 МВт)-2 шт Установка приборов учета энергоресурсов в котельной	Мощность	Гкал/ч	6,5	8,6	2023	2024	10537,35	59711,65	70249,00	Средства предприятия и или третьих лиц
	Итого по группе 5							242634,85	1317487,54	1560122,40	

### **5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

Исходя из СО153-34.17.469-2003, срок службы паровых водотрубных котлов составляет 24 года, водогрейных котлов всех типов – 16 лет. Для части котельных (см. книгу 1) на сегодняшний день расчетный срок службы котлов превышен. С установленной периодичностью теплофикационное оборудование проходит освидетельствование, ресурс оборудования продляется. Вместе с тем, использование устаревшего оборудования ведет к ухудшению эффективности его работы.

Поэтому, в целях повышения эффективности работы системы теплоснабжения, необходимо провести техническое перевооружение источников тепловой энергии с заменой морально и физически устаревшего оборудования на ряде источников, а на других реконструкцию с капитальным ремонтом котлов с заменой морально и физически устаревшего вспомогательного оборудования. Часть котельных предлагается вывести из эксплуатации с переключением их тепловой нагрузки на вновь построенные блочно-модульные котельные.

Ниже, в таблице 5.3 приведены предложения по техническому перевооружению централизованных источников тепловой энергии и строительство новых котельных для замещения старых, на период до 2040 года.

**Таблица 5.3 – Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии**

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
Группа проектов 6 - строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок											
6.1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающего персонала, мощностью 4 МВт	Мощность	Гкал/ч	13,44	17,31	2023	2027	11 786,28	66 788,92	78 575,21	Средства третьих лиц
6.2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская (УПП ВОС): Строительство новой модульной котельной (рядом с тепловой камерой Т1) с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающего персонала, мощностью 5,2 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	4,5	2026	2029	12 773,40	72 382,63	85 156,03	Средства третьих лиц
6.4	Котельная с. Внуково (РТС) паровая: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (2,3 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	0	4,5	2023	2029	14 652,03	83 028,15	97 680,18	Средства третьих лиц
6.5	Строительство новой модульной котельной г. Дмитров ул. Волгостроевская с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала	Мощность	Гкал/ч	2,7	3,45	2023	2029	1 458,44	8 264,50	9 722,94	Средства третьих лиц
6.6	Котельная Орево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -2 шт.: 2,9	Мощность	Гкал/ч	8,7	15,14	2023	2029	15 002,30	85 012,80	100 015,10	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.										
6.7	Котельная Жуковка: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 МВт - 2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	0,769	1,199	2023	2029	1 240,40	7 029,10	8 269,50	Средства третьих лиц
6.8	Котельная Целевое: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,64 МВт -2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	3,6	4,915	2023	2027	3 845,00	21 788,20	25 633,20	Средства третьих лиц
6.9	Котельная Останкино: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (3,5 МВт -2шт.; 2,3 МВт -1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	14,2	9,3	2026	2029	15 182,60	86 034,60	101 217,20	Средства третьих лиц
6.10	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -1 шт.; 45 кВт -1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием	Мощность	Гкал/ч	1,2	1,16	2027	2027		7 320,00	7 320,00	Средства третьих лиц



№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	для работы без обслуживающего персонала.										
6.11	Котельная Рогачево, ул. Мира: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт - 3шт. или аналоги), со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	24	10,03	2023	2029	15 350,80	86 988,10	102 338,90	Средства третьих лиц
6.12	Котельная Рогачево, пл. Осипова: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,5 МВт -2шт или аналоги, со всем современным) вспомогательным оборудование для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	0,93	0,86	2023	2025	2 461,80	13 950,40	16 412,20	Средства третьих лиц
6.13	Котельная Александрово: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopna" (90кВт -2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	1,29	1,47	2023	2025	811,9	4 600,90	5 412,80	Средства третьих лиц
6.14	Котельная Покровское: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopna" (90кВт -4 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего	Мощность	Гкал/ч	0,86	1,17	2023	2027	1 263,00	7 156,90	8 419,90	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	персонала.										
6.15	Котельная Ивлево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopa" (90кВт -2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	0,63	0,81	2024	2027	1 176,00	6 664,00	7 840,00	Средства третьих лиц
6.16	Котельная Рогачево-больница: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopa" (90кВт -4 шт или аналоги). со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	0,69	1	2023	2027	1 263,00	7 156,90	8 419,90	Средства третьих лиц
6.17	Котельная рп Икша, «Стройдеталь»: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	10,95	20,05	2027	2030	16 823,50	95 333,00	112 156,40	Средства третьих лиц
6.18	Котельная Ермолино: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -3 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	14,22	20,15	2027	2030	14 652,00	83 028,20	97 680,20	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
6.19	Котельная Новое Гришино: Строительство новой модульной котельной в п. Новое Гришино с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт - 2шт., 2,8 МВт- 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	8,7	7,4	2026	2029	12 024,00	68 136,00	80 160,00	Средства третьих лиц
6.20	Котельная Куликово: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (2,0 МВт -3шт, или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	3	5,16	2023	2027	13 929,40	78 933,40	92 862,90	Средства третьих лиц
6.21	Строительство новой модульной котельной п. Некрасовский на ул. Заводской с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт -3шт, или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованиемдля работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	19,5	10,83	2023	2025	13 929,40	95 333,00	109 262,40	Средства третьих лиц
6.22	Котельная п. Некрасовский, ул. Свобода: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,64 МВт -2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги,) со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	4,3	1,315	2027	2030	12816,6	12816,6	25 633,20	Средства третьих лиц
6.23	Котельная Новосиньково: Строительство новой модульной котельной рядом с	Мощность	Гкал/ч	23,7	19,776	2027	2030	72 310,00	72 310,00	144 620,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-L.W» (6 MBт -3 шт.;5 MBт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.										
6.24	Котельная Автополигон: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-L.W» (4,2 MBт - 3шт.) со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	74,22	85,05	2023	2026	56 080,00	56 080,00	112 160,00	Средства третьих лиц
6.25	Котельная п. Рыбное: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-L.W» (3,5 MBт - 2шт., 2,8 MBт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	14,22	8,42	2026	2027	14 760,00	83 640,00	98 400,00	Средства третьих лиц
6.26	Котельная Буденновец: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 MBт - 2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	3,346	3,776	2023	2027	1 240,40	7 029,10	8 269,50	Средства предприятия
6.27	Котельная Ковригино: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,5 MBт -2шт.	Мощность	Гкал/ч	1,4	0,86	2024	2027	2 574,00	14 586,00	17 160,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.										
6.28	Котельная г. Яхромы, ул. Ленина: Замена всего основного и вспомогательного оборудования, замена котлов на Vitomax 200-NW (7,9 МВт-4 шт. или аналоги). Дизель в качестве аварийного топлива. Перевод котельной в автоматический режим.	Мощность	Гкал/ч	7,16	34,33	2028	2030		277 000,00	277 000,00	Средства третьих лиц
6.29	Котельная Подъячево: Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (0,95 МВт -3шт. или аналоги). Автоматизация котельной.	Мощность	Гкал/ч	3,44	5,89	2024	2027	3 435,00	19 465,00	22 900,00	Средства третьих лиц
6.30	Котельная п. Некрасовский, мкр. Трудовая: Установка новой БМК с котлами «Vitomax 200-LW» (2,8 МВт – 3 шт. или аналоги) во всем вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала	Мощность	Гкал/ч	7,2	7,2	2023	2026		94 800,00	94 800,00	Средства третьих лиц

#### **5.4. Предложения по переводу потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения**

Индивидуальное теплоснабжение применяется в зонах с индивидуальным жилищным фондом или в зонах малоэтажной застройки. При низкой плотности тепловой нагрузки более эффективно использование индивидуальных источников тепловой энергии. Такая организация позволяет потребителям в зонах малоэтажной застройки получать более эффективное, качественное и надежное теплоснабжение. В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными Министерством регионального развития Российской Федерации от 29.12.2012 №565/667, предложения по организации индивидуального теплоснабжения рекомендуется разрабатывать только в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки меньше 0,01 Гкал/га. Учитывая данное требование, теплоснабжение всей перспективной индивидуальной застройки Дмитровского городского округа, планируется осуществлять децентрализованно, т.е., применяя индивидуальные источники тепловой энергии.

Поквартирное отопление значительно удешевляет жилищное строительство: отпадает необходимость в дорогостоящих теплосетях, тепловых пунктах, приборах учета тепловой энергии; становится возможным вести жилищное строительство в городских районах, не обеспеченных развитой инфраструктурой тепловых сетей, при условии надежного газоснабжения; снимается проблема окупаемости системы отопления, т.к. погашение стоимости происходит в момент покупки жилья.

Потребитель получает возможность достичь максимального теплового комфорта, и сам определяет уровень собственного обеспечения теплом и горячей водой; снимается проблема перебоев в тепле и горячей воде по техническим, организационным и сезонным причинам.

Индивидуальное теплоснабжение в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями организовывается в зонах, где реализованы и планируются к реализации проекты по газификации частного сектора, и нет централизованного теплоснабжения. Централизованное теплоснабжение в этих зонах нерентабельно, из-за высоких тепловых потерь на транспортировку теплоносителя. При небольшой присоединенной тепловой нагрузке малоэтажной застройки наблюдается значительная протяженность квартальных тепловых сетей, что характеризуется высокими тепловыми потерями.

Децентрализованные системы любого вида позволяют исключить потери энергии при ее транспортировке (значит, снизить стоимость тепла для конечного потребителя), повысить надежность отопления и горячего водоснабжения, вести жилищное строительство там, где нет развитых тепловых сетей.

В конечном счете, вопрос технико-экономического обоснования подключения потребителя к системе централизованного теплоснабжения, автономной котельной, либо установки поквартирных индивидуальных источников тепла во многом определяется величиной капитальных затрат. Кроме того, при выборе индивидуальных источников тепла необходимо принимать к рассмотрению те варианты, которые обеспечивают не только минимальные капитальные затраты, но и качественное оборудование и гарантированное сервисное обслуживание.

Теплоснабжение вновь строящихся индивидуальных и малоэтажных жилых зданий предусматривается путем установки индивидуальных газовых котлов. Основанием для принятия такого решения является удаленность планируемых районов застройки указанных

типов от существующих сетей систем централизованного теплоснабжения и низкая плотность тепловой нагрузки в этих зонах, что приводит к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

Перечень и тепловые нагрузки объектов нового строительства, предлагаемых к устройству индивидуального теплоснабжения в зонах застройки малоэтажными жилыми домами приведен в таблице 5.4.

**Таблица 5.4 Перечень и тепловые нагрузки объектов нового строительства, предлагаемых к устройству индивидуального теплоснабжения**

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Теплоисточник
50:04:0180302	Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	с. Батюшково (ООО «Батюшково-1»)	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210207	Индивидуальная жилая застройка	д. Кончинино	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0180302	Индивидуальная жилая застройка	с. Батюшково	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0150401	Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	д. Курово	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0270407	Индивидуальная жилая застройка	р. п. Деденево (западная часть)	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0270407	Индивидуальная жилая застройка	р. п. Деденево (свободная территория)	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070404	Малоэтажная жилая застройка	д. Кузеево	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070404	Индивидуальная жилая застройка	д. Кузеево	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070207	Малоэтажная жилая застройка	д. Спас-Каменка	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070207	Индивидуальная жилая застройка	д. Спас-Каменка	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070103	Индивидуальная жилая застройка	д. Никольское	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070203	Индивидуальная жилая застройка	д. Лупаново	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070103	Индивидуальная жилая застройка	д. Никольское	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070401	Индивидуальная жилая застройка	с. Белый Раст	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070407	Малоэтажная жилая застройка	р.п. Икша	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0060601	Индивидуальная жилая застройка	д. Степаново	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230304	Индивидуальная жилая застройка	д. Титово	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230309	Индивидуальная жилая застройка	д. Фофаново	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230315	Индивидуальная жилая застройка	д. Чеприно	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230117	Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	д. Филимоново	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230118	Индивидуальная жилая застройка	д. Овчино	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230314	Индивидуальная жилая застройка	д. Храброво	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230413	Индивидуальная жилая застройка	д. Ивлево	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230220	Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	с. Ольгово	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230401	Индивидуальная жилая застройка	с. Подъячево	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230401	Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	с. Подъячево	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0110204	Индивидуальная жилая застройка	д. Акишево	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0110101	Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	д. Глазово (ЖК «Дмитровский	2038	индивидуальные теплогенераторы



Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Теплоисточник
		технопарк»)		
50:04:0160107	Индивидуальная жилая застройка	д. Походкино	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0170603	Индивидуальная жилая застройка	д. Арханово	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0170703	Индивидуальная жилая застройка	д. Сергейково	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0120201	Индивидуальная жилая застройка	д. Ваганово	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0120517	Индивидуальная жилая застройка	д. Сазонки	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0170207	Индивидуальная жилая застройка	с. Костино	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0170207	Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	с. Костино	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0170207	Индивидуальная жилая застройка	с. Костино	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0150205	Индивидуальная жилая застройка	д. Драчево	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0200404	Индивидуальная жилая застройка	с. Семеновское	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0200409	Индивидуальная жилая застройка	д. Глухово	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0200601	Индивидуальная жилая застройка	д. Клусово	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0200602	Индивидуальная жилая застройка	д. Космынка	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0200102	Малоэтажная жилая застройка	с. Костюнино	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0200408	Индивидуальная жилая застройка	д. Костино	2038	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230220	Фельдшерско- акушерский пункт	с. Ольгово	2038	индивидуальные теплогенераторы

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Теплоисточник
50:04:0110301	ООО "10 квартал"	с.Озерецкое,д.30	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0110301	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.1б	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0110301	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.1а	2023	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210114:1, 50:04:0210115:3, 50:04:0210405:11, 50:04:0210503:14, 50:04:0210501:9, 50:04:0210104:2, 50:04:0210109:71, 50:04:0210401:320, 50:04:0210113:66, 50:04:0210505:41, 50:04:0060307:6, 50:04:0210402:81	Кластер ИЖС и спорта (строительство индивидуальных жилых домов)	д. Маринино	2030	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0090104:571; 50:04:0090104:568; 50:04:0090104:599 50:04:0090104:570; 50:04:0090104:572; 50:04:0090104:556; 50:04:0090104:598	участки многодетных семей	д.Абрамцево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0000000:96315	участки многодетных семей	Автополигон	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0110515:800	участки многодетных семей	д.Агафониha	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0110203:559; 50:04:0110204:31150:04:0090103:44;	участки многодетных семей	д.Акишево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0090103:56; 50:04:0090103:20; 50:04:0000000:90816; 50:04:0090103:45; 50:04:0090103:52; 50:04:0090103:48; 50:04:0090103:40; 50:04:0090103:34; 50:04:0090103:21; 50:04:0090103:54;	участки многодетных семей	д.Алешино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0060101:1036	участки многодетных семей	д.Астрцово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0150301:505	участки многодетных семей	д.Афанасово	2025	индивидуальные теплогенераторы

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Теплоисточник
50:04:0170314:1209	участки многодетных семей	п.Базарово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070401:73; 50:04:0070401:74; 50:04:0070401:70; 50:04:0070401:234; 50:04:0070401:72; 50:04:0070401:75; 50:04:0070401:213; 50:04:0070401:112	участки многодетных семей	д.Белый Раст	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0080509:218	участки многодетных семей	д.Бестужево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0101301:647	участки многодетных семей	д.Бирлово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0101403:17	участки многодетных семей	д.Ближнево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0101601:556	участки многодетных семей	д.Борисово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230511:254	участки многодетных семей	д.Борносово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100503:251	участки многодетных семей	д.Бородино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0280114:1913; 50:04:0070401:113; 50:04:0070401:110; 50:04:0070401:235;	участки многодетных семей	сов.Буденновец	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0090205:162	участки многодетных семей	д.Бунятино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0170307:198	участки многодетных семей	д.Ваньково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0271106:297	участки многодетных семей	Варварино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0080503:50	участки многодетных семей	д.Василёво	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0090207:781	участки многодетных семей	с.Ведерницы	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100101:1260	участки многодетных семей	д.Внуково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210505:644	участки многодетных семей	д.Волдынское	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0280211:897	участки многодетных семей	д.Вороново	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210302:917	участки многодетных семей	д.Высоково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0011002:270	участки многодетных семей	г.Дмитров мкр.Татищево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0010701:780	участки многодетных семей	г.Дмитров ул.Минвалиево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0010354:59	участки многодетных семей	г.Дмитров ул.Солнечная	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0090204:504	участки многодетных семей	д.Горицы	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0110404:709	участки многодетных семей	д.Горки Сухаревские	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210111:1270	участки многодетных семей	п.Горшково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0160404:341	участки многодетных семей	Гульнево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0080510:16	участки многодетных семей	Садовая	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0030206:209	участки многодетных семей	Деденево	2025	индивидуальные теплогенераторы

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Теплоисточник
50:04:0210109:657	участки многодетных семей	д.Подмошье	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0011204:638	участки многодетных семей	Дмитров пер.Ревякинский	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0140204:87	участки многодетных семей	д. Дрочево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0180407:3601	участки многодетных семей	д. Дубровки	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0270702:309	участки многодетных семей	д.Дьяково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0270702:312	участки многодетных семей	д.Дядьково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0250305:282	участки многодетных семей	д.Дятлино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070310:3582	участки многодетных семей	п.Ермолино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0280111:839	участки многодетных семей	с.Жесылево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0220105:674	участки многодетных семей	д.Жуковка	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210106:1256	участки многодетных семей	д.Зверково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0220406:623	участки многодетных семей	д.Ивашево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100301:419	участки многодетных семей	д.Игнатовка	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0270917:46	участки многодетных семей	г.Икша	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0260507:290	участки многодетных семей	д.Ильино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0160109:743	участки многодетных семей	д.Каменка	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0000000:91652; 50:04:0200405:131	участки многодетных семей	д.Киндяково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0190308:550	участки многодетных семей	д.Клюшниково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0220107:848	участки многодетных семей	д.Княжево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0260405:155	участки многодетных семей	д.Колотилово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0080312:217	участки многодетных семей	д.Копытово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0170207:1092	участки многодетных семей	с.Костино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100503:221	участки многодетных семей	д.Кузнецово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100602:107	участки многодетных семей	д.Кунисиково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0170212:187	участки многодетных семей	д.Лавровки	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0160106:360	участки многодетных семей	д.Левково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0260704:93	участки многодетных семей	д.Лифаново	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0000000:93015	участки многодетных семей	д.Лутьково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0250210:1001	участки многодетных семей	д.Лучинское	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210403:309	участки многодетных семей	д.М.Дубровки	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210401:1088	участки многодетных семей	д.Маринино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210108:527	участки многодетных семей	д.Матвеево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0160302:426	участки многодетных семей	д.Медведково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0120517:417	участки многодетных семей	д.Мелихово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0090104:569	участки многодетных семей	д.Микляево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0010203:79	участки многодетных семей	д.Митькино	2025	индивидуальные теплогенераторы

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Теплоисточник
50:04:0260707:330	участки многодетных семей	д.Михеево-Сухарево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0270303:285	участки многодетных семей	д.Муханки	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0140603:944	участки многодетных семей	д.Насадкино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210502:878	участки многодетных семей	д.Настасьино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0070504:1081	участки многодетных семей	мкр.Некрасовский	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0220208:383	участки многодетных семей	д.Непейно	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0250213:232	участки многодетных семей	д.Нестерово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0180401:360	участки многодетных семей	д.Никульское	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0250206:4911	участки многодетных семей	п.Новосиньково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0000000:69992	участки многодетных семей	д.Овсянниково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0110409:2343	участки многодетных семей	п.Озерецкое	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0260304:941	участки многодетных семей	д.Ольгавидово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0130412:418	участки многодетных семей	д.Орево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0220401:5215	участки многодетных семей	с.Орудьево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0110406:473	участки многодетных семей	пос.совх.Останкино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0220106:492	участки многодетных семей	д.Очево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0030206:210	участки многодетных семей	п.Деденево ул.2-Лесная	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100701:916	участки многодетных семей	д.Пересветово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0160208:67	участки многодетных семей	д.Подгорное	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100202:24	участки многодетных семей	д.Поддубки	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210109:659	участки многодетных семей	д.Подмошье	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0180407:3048	участки многодетных семей	д.Подосинки	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100801:1136	участки многодетных семей	д.Подчерково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230401:1199	участки многодетных семей	д.Подъячево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0080404:281	участки многодетных семей	д.Поздняково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0250204:225	участки многодетных семей	д.Поповское	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0280118:57	участки многодетных семей	д.Постниково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0010902:584	участки многодетных семей	д.Подчерково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0101101:668	участки многодетных семей	д.Прудцы	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210501:23	участки многодетных семей	д.Ревякино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0080501:5051	участки многодетных семей	с.Рогачево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0160416:891	участки многодетных семей	д.Рождествено	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0210112:537	участки многодетных семей	д.Савелово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0250209:1114	участки многодетных семей	д.Савельево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0120405:366	участки многодетных семей	д.Сазонки	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0160102:425	участки многодетных семей	д.Свистуха	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230408:247	участки многодетных семей	д.Семенково	2025	индивидуальные теплогенераторы

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Теплоисточник
50:04:0200401:100	участки многодетных семей	д.Семеновское	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0250202:2132	участки многодетных семей	с.Синьково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0260501:65	участки многодетных семей	д.Слободищево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0011002:320	участки многодетных семей	д.Татищево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100901:786	участки многодетных семей	д.Тендиково	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0000000:60769	участки многодетных семей	д.Теряево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0160412:54	участки многодетных семей	д.Удино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0180206:1182	участки многодетных семей	д.Ульянки	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230330:132	участки многодетных семей	д.Храброво	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0270409:1315	участки многодетных семей	д.Целеево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0230321:83	участки многодетных семей	д.Чеприно	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0220502:592	участки многодетных семей	д.Шелепино	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0160112:428	участки многодетных семей	д.Шихово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0270903:667	участки многодетных семей	д.Шуколово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0250407:430	участки многодетных семей	д.Юрьево	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0280205:799	участки многодетных семей	с.Якоть	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100503:56	участки многодетных семей	д.Ярово	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0020101:998	участки многодетных семей	г.Яхрома	2025	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0011101:916	малоэтажная жилая застройка (МКД)	ООО "Дмитровские горизонты"	2026	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0100303:1	малоэтажная жилая застройка (МКД)	ООО "ИнСК "НДК"	2027	индивидуальные теплогенераторы
50:04:0101706:268	малоэтажная жилая застройка (МКД)	Марковкин Иван Михайлович	2028	индивидуальные теплогенераторы

### **5.5. Предложения по подключению существующих потребителей к источникам централизованного теплоснабжения**

Все существующие потребители, находящиеся в зоне действия источников централизованного теплоснабжения, подключены к источникам тепла.

### **5.6. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных**

Источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории городского округа нет. Также схемой теплоснабжения на период до 2040 года строительство источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не предусматривается.

### **5.7. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы**

В Дмитровском городском округе избыточных источников тепловой энергии нет. В схеме теплоснабжения предлагаются мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии, выработавших свой нормативный срок службы (см. п/п 5.3 настоящей книги).

### **5.8. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа**

Практически все действующие котельные водогрейные. Для рассматриваемого варианта развития системы теплоснабжения Дмитровского городского округа переоборудование котельных в источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической не предусматривается.

### **5.9. 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**

Вопрос разработки мер по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы не является актуальным, так как:

- в Дмитровском городском округе, не имеется источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.
- кроме того, мероприятий по переводу котельных Дмитровском городского округа, в существующих и расширяемых зонах, в источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не предусмотрено.

**5.10. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе**

Решения о распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между источниками тепловой энергии не планируется и является не целесообразным ввиду значительной отдаленности рассматриваемых в схеме теплоснабжения источников тепла и принадлежности разным хозяйствующим организациям. Кроме того, в перераспределении тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между зонами действия источников тепловой энергии системы теплоснабжения, нет необходимости.

**5.11. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения**

В соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» отпуск тепла от источников тепловой энергии в системы теплоснабжения осуществляется способом центрального качественного регулирования по совместной нагрузке отопления и горячего водоснабжения. Температурный график рассчитывается исходя из климатологических данных для Дмитровском городского округа: расчётная температура для проектирования отопления - 27°C, продолжительность отопительного периода 212 суток. Температурные графики работы котельных Дмитровском городского округа представлены в Книге 1 Обосновывающих материалах в пункте 1.3.5.

Температурные графики существующих котельных на весь рассматриваемый расчетный срок остаются без изменений, так как являются оптимальными. Температурный график для новых блочно-модульных котельных предлагается определить на этапе проектирования котельных.

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 5.5



**Таблица 5.5 – Перспективная установленная тепловая мощность источников тепла**

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	Установленная мощность	13,44	13,44	13,44	17,31	17,31	17,31	17,31	17,31
		Располагаемая мощность	8,508	8,508	8,508	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37
		Собственные нужды	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
		Тепловая мощность «нетто»	8,319	8,319	8,319	8,311	8,311	8,311	8,311	8,311
		Потери в тепловой сети	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
		Присоединенная тепловая нагрузка	9,376	9,376	9,376	9,377	9,377	9,377	9,377	9,377
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	-1,567	-1,567	-1,567	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294
2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская	Установленная мощность	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
		Располагаемая мощность	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189
		Собственные нужды	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
		Тепловая мощность «нетто»	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064
		Потери в тепловой сети	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	Установленная мощность	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
		Располагаемая мощность	15,0	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
		Собственные нужды	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
		Тепловая мощность «нетто»	14,784	15,284	15,284	15,284	15,284	15,284	15,284	15,284
		Потери в тепловой сети	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
		Присоединенная тепловая нагрузка	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	-0,298	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
4-6	Котельные г. Дмитров, "Садовая 1", «Садовая 2», ул. Смоленская	Установленная мощность	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25
		Располагаемая мощность	85,31	85,31	94,58	94,58	94,58	94,58	94,58	94,58
		Собственные нужды	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
		Тепловая мощность «нетто»	83,859	83,859	83,859	83,859	83,859	83,859	83,859	83,859
		Потери в тепловой сети	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39
		Присоединенная тепловая	75,38	75,38	77,354	77,354	77,354	77,354	77,354	77,354

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		нагрузка								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,089	0,089	7,385	7,385	7,385	7,385	7,385	7,385
7	Котельная г. Дмитров, ул. Профессиональная	Установленная мощность	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	65,25	65,25
		Располагаемая мощность	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	65,25	65,25
		Собственные нужды	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	0,65	0,65
		Тепловая мощность «нетто»	8,837	8,837	8,837	8,837	8,837	8,837	64,60	64,60
		Потери в тепловой сети	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
		Присоединенная тепловая нагрузка	53,531	53,531	53,531	53,531	53,531	53,531	55,570	55,570
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	3,728	3,728
8	Котельная с. Внуково РТС	Установленная мощность	14,220	14,220	14,220	21,120	21,120	21,120	21,120	21,120
		Располагаемая мощность	11,013	11,013	11,013	17,913	17,913	17,913	17,913	17,913
		Собственные нужды	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
		Тепловая мощность «нетто»	10,583	10,583	10,583	17,483	17,483	17,483	17,483	17,483
		Потери в тепловой сети	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
		Присоединенная тепловая нагрузка	6,452	7,734	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	2,131	0,849	-1,245	5,655	5,655	5,655	5,655	5,655
9	Котельная г. Дмитров, ул. Волгостроевская	Установленная мощность	2,7	2,700	2,700	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450
		Располагаемая мощность	0,928	0,928	0,928	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
		Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая мощность «нетто»	0,928	0,928	0,928	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
		Потери в тепловой сети	0,180	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,840	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	-0,092	-0,075	-0,075	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
10	Котельная Орево	Установленная мощность	8,700	8,700	8,700	15,140	15,140	15,140	15,140	15,140
		Располагаемая мощность	6,631	6,631	6,631	13,071	13,071	13,071	13,071	13,071
		Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая мощность «нетто»	6,631	6,631	6,631	13,071	13,071	13,071	13,071	13,071
		Потери в тепловой сети	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Присоединенная тепловая	5,318	5,318	5,318	5,318	5,318	5,318	5,318	5,318

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		нагрузка								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,453	0,453	0,453	6,893	6,893	6,893	6,893	6,893
11	Котельная Княжево	Установленная мощность	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329
		Располагаемая мощность	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329
		Собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Тепловая мощность «нетто»	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279
		Потери в тепловой сети	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
12	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	Установленная мощность	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210
		Располагаемая мощность	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210
		Собственные нужды	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Тепловая мощность «нетто»	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193
		Потери в тепловой сети	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
		Присоединенная тепловая нагрузка	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
13	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	Установленная мощность	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
		Располагаемая мощность	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
		Собственные нужды	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Тепловая мощность «нетто»	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
		Потери в тепловой сети	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
14	Котельная Жуковка	Установленная мощность	0,769	0,769	0,769	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199
		Располагаемая мощность	0,769	0,769	0,769	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
		Собственные нужды	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
		Тепловая мощность «нетто»	0,754	0,754	0,754	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
		Потери в тепловой сети	0,09	0,09	0,09	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
		Присоединенная тепловая	0,603	0,603	0,603	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		нагрузка								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,061	0,061	0,061	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
15	Котельная Целеево	Установленная мощность	3,600	3,600	3,600	4,915	4,915	4,915	4,915	4,915
		Располагаемая мощность	3,600	3,600	3,600	4,734	4,734	4,734	4,734	4,734
		Собственные нужды	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
		Тепловая мощность «нетто»	3,328	3,328	3,328	4,462	4,462	4,462	4,462	4,462
		Потери в тепловой сети	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,844	0,844	2,305	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,954	1,954	0,493	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609
16	Котельная Парамово	Установленная мощность	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
		Располагаемая мощность	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
		Собственные нужды	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Тепловая мощность «нетто»	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169
		Потери в тепловой сети	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
17	Котельная Подосинки	Установленная мощность	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
		Располагаемая мощность	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
		Собственные нужды	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
		Тепловая мощность «нетто»	5,094	5,094	5,094	5,094	5,094	5,094	5,094	5,094
		Потери в тепловой сети	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
		Присоединенная тепловая нагрузка	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
18	Котельная Останкино	Установленная мощность	14,22	14,22	14,220	14,220	9,300	9,300	9,300	9,300
		Располагаемая мощность	10,334	10,334	10,334	10,334	9,300	9,300	9,300	9,300
		Собственные нужды	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Тепловая мощность «нетто»	10,334	10,334	10,234	10,234	9,200	9,200	9,200	9,200
		Потери в тепловой сети	1,54	1,54	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
		Присоединенная тепловая нагрузка	4,689	4,689	5,977	5,977	5,977	5,977	5,977	5,977

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	4,105	4,105	2,717	2,717	1,683	1,683	1,683	1,683
19	Котельная Каменка	Установленная мощность	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521
		Располагаемая мощность	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521
		Собственные нужды	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
		Тепловая мощность «нетто»	2,381	2,381	2,381	2,381	2,381	2,381	2,381	2,381
		Потери в тепловой сети	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	Установленная мощность	1,200	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
		Располагаемая мощность	0,796	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
		Собственные нужды	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
		Тепловая мощность «нетто»	0,753	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117
		Потери в тепловой сети	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,609	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	Установленная мощность	24,000	24,000	24,000	10,028	10,028	10,028	10,028	10,028
		Располагаемая мощность	24,000	24,000	24,000	10,028	10,028	10,028	10,028	10,028
		Собственные нужды	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Тепловая мощность «нетто»	23,740	23,740	23,740	9,768	9,768	9,768	9,768	9,768
		Потери в тепловой сети	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
		Присоединенная тепловая нагрузка	5,59	5,59	5,59	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	16,29	16,29	16,29	7,716	7,716	7,716	7,716	7,716
22	Котельная с. Рогачево, пл. Осипова	Установленная мощность	0,930	0,930	0,930	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая мощность	0,930	0,930	0,930	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Тепловая мощность «нетто»	0,920	0,920	0,920	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
		Потери в тепловой сети	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,192	0,192	0,192	0,192	0,194	0,194	0,194	0,194
		Резерв (+)/Дефицит ("-")	0,688	0,688	0,688	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		источника								
23	Котельная Александрово	Установленная мощность	1,290	1,290	1,290	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470
		Располагаемая мощность	1,290	1,290	1,290	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470
		Собственные нужды	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
		Тепловая мощность «нетто»	1,268	1,268	1,268	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448
		Потери в тепловой сети	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,858	0,858	0,858	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
24	Котельная Покровское	Установленная мощность	0,860	0,860	0,860	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
		Располагаемая мощность	0,860	0,860	0,860	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
		Собственные нужды	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
		Тепловая мощность «нетто»	0,839	0,839	0,839	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
		Потери в тепловой сети	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,287	0,287	0,287	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597
25	Котельная Ивлево	Установленная мощность	0,630	0,630	0,630	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
		Располагаемая мощность	0,630	0,630	0,630	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
		Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Тепловая мощность «нетто»	0,620	0,620	0,620	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
		Потери в тепловой сети	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,388	0,388	0,388	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	Установленная мощность	0,690	0,690	0,690	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Располагаемая мощность	0,690	0,690	0,690	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Собственные нужды	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Тепловая мощность «нетто»	0,681	0,681	0,681	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
		Потери в тепловой сети	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,393	0,393	0,393	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
27	Котельная рп. Икша, ул. Рабочая	Установленная мощность	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	25,050
		Располагаемая мощность	10,950	10,950	10,950	10,950	10,950	10,950	10,950	25,050
		Собственные нужды	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Тепловая мощность «нетто»	10,690	10,690	10,690	10,690	10,690	10,690	10,690	24,790
		Потери в тепловой сети	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430
		Присоединенная тепловая нагрузка	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	10,69
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	2,648	2,648	2,648	2,648	2,648	2,648	2,648	11,670
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ-5	Установленная мощность	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680
		Располагаемая мощность	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680
		Собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Тепловая мощность «нетто»	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
		Потери в тепловой сети	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
29	Котельная рп. Икша, ул. Инженерная	Установленная мощность	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360
		Располагаемая мощность	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360
		Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая мощность «нетто»	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360
		Потери в тепловой сети	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанции 750 кВ	Установленная мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
		Располагаемая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
		Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая мощность «нетто»	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
		Потери в тепловой сети	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
31	Котельная Ермолино	Установленная мощность	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	20,150	20,150

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Располагаемая мощность	10,950	10,950	10,950	10,950	10,950	10,950	16,880	16,880
		Собственные нужды	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
		Тепловая мощность «нетто»	10,610	10,610	10,610	10,610	10,610	10,610	16,540	16,540
		Потери в тепловой сети	1,370	2,370	3,370	4,370	5,370	6,370	7,370	8,370
		Присоединенная тепловая нагрузка	4,813	5,350	2,890	2,933	2,933	2,933	2,933	2,993
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	4,427	2,890	4,350	3,307	2,307	1,307	6,237	5,177
32	Котельная Костино	Установленная мощность	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
		Располагаемая мощность	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
		Собственные нужды	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Тепловая мощность «нетто»	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
		Потери в тепловой сети	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
33	Котельная Новое Гришино	Установленная мощность	8,700	8,700	8,700	8,700	8,700	7,400	7,400	7,400
		Располагаемая мощность	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	7,400	7,400	7,400
		Собственные нужды	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
		Тепловая мощность «нетто»	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	7,170	7,170	7,170
		Потери в тепловой сети	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,503	3,503	3,503
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	2,527	2,527	2,527
34	Котельная Раменье	Установленная мощность	1,260	Котельная не эксплуатируется тепловая нагрузка переподключена на децентрализованные источники тепловой энергии						
		Располагаемая мощность	1,260							
		Собственные нужды	0,01							
		Тепловая мощность «нетто»	1,250							
		Потери в тепловой сети	0,06							
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,052							
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,138							
35	Котельная Насадкино	Установленная мощность	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
		Располагаемая мощность	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580



№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Собственные нужды	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Тепловая мощность «нетто»	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
		Потери в тепловой сети	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
36	Котельная Куликово	Установленная мощность	3,000	3,000	3,000	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
		Располагаемая мощность	3,000	3,000	3,000	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
		Собственные нужды	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Тепловая мощность «нетто»	2,800	2,800	2,800	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960
		Потери в тепловой сети	0,360	0,360	0,360	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	-0,66	-0,66	-0,66	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910
37	Котельная Мельчевка	Установленная мощность	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240
		Располагаемая мощность	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240
		Собственные нужды	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
		Тепловая мощность «нетто»	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
		Потери в тепловой сети	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
38	Котельная п. Луговой	Установленная мощность	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546
		Располагаемая мощность	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546
		Собственные нужды	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Тепловая мощность «нетто»	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506
		Потери в тепловой сети	0	0	0	0	0	0	0	0
		Присоединенная тепловая нагрузка	4,877	4,877	4,877	4,877	4,877	4,877	4,877	4,877
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	Установленная мощность	19,500	19,500	19,500	10,830	10,830	10,830	10,830	10,830
		Располагаемая мощность	18,000	18,000	18,000	10,830	10,830	10,830	10,830	10,830
		Собственные нужды	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Тепловая мощность «нетто»	17,780	17,780	17,780	10,610	10,610	10,610	10,610	10,610
		Потери в тепловой сети	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
		Присоединенная тепловая нагрузка	6,071	6,071	6,071	6,071	6,071	6,071	6,071	6,071
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	9,679	9,679	9,679	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509
40	Котельная рп. Некрасовский ул. Краснофлотская	Установленная мощность	5,800	5,800	5,800	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100
		Располагаемая мощность	4,800	4,800	4,800	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100
		Собственные нужды	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Тепловая мощность «нетто»	4,680	4,680	4,680	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980
		Потери в тепловой сети	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,438	0,438	0,438	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	Установленная мощность	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	1,315	1,315
		Располагаемая мощность	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,315	1,315
		Собственные нужды	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Тепловая мощность «нетто»	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,275	1,275
		Потери в тепловой сети	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,203	0,203
42	Котельная Новосиньково	Установленная мощность	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	19,776	19,776	19,776
		Располагаемая мощность	23,500	23,500	23,500	23,500	23,500	19,776	19,776	19,776
		Собственные нужды	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
		Тепловая мощность «нетто»	22,180	22,180	22,180	22,180	22,180	18,456	18,456	18,456
		Потери в тепловой сети	3,330	3,330	3,330	3,330	3,330	3,000	3,000	3,000
		Присоединенная тепловая нагрузка	13,958	13,958	13,958	13,958	13,958	13,958	13,958	13,958
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	1,498	1,498	1,498
43	Котельная Автополигон	Установленная мощность	74,220	74,220	85,050	85,050	85,050	85,050	85,050	85,050
		Располагаемая мощность	72,000	72,000	82,830	82,830	82,830	82,830	82,830	82,830
		Собственные нужды	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
		Тепловая мощность «нетто»	70,680	70,680	81,510	81,510	81,510	81,510	81,510	81,510

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Потери в тепловой сети	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640
		Присоединенная тепловая нагрузка	22,088	22,592	22,592	22,592	22,592	22,592	22,592	22,647
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	41,952	41,448	52,278	52,278	52,278	52,278	52,278	52,223
44	Котельная Абрамцево	Установленная мощность	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
		Располагаемая мощность	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
		Собственные нужды	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Тепловая мощность «нетто»	6,370	6,370	6,370	6,370	6,370	6,370	6,370	6,370
		Потери в тепловой сети	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355
45	Котельная Ольявидово	Установленная мощность	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280
		Располагаемая мощность	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280
		Собственные нужды	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Тепловая мощность «нетто»	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250
		Потери в тепловой сети	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989
46	Котельная Буденновец	Установленная мощность	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346
		Располагаемая мощность	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346
		Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая мощность «нетто»	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346
		Потери в тепловой сети	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
47	Котельная Рыбное	Установленная мощность	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220
		Располагаемая мощность	9,026	9,026	9,026	9,026	9,026	9,026	9,026	9,026
		Собственные нужды	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Тепловая мощность «нетто»	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966
		Потери в тепловой сети	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Присоединенная тепловая нагрузка	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266
48	Котельная Якоть	Установленная мощность	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
		Располагаемая мощность	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246
		Собственные нужды	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Тепловая мощность «нетто»	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056
		Потери в тепловой сети	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
49	Котельная Ковригино	Установленная мощность	1,400	1,400	1,400	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая мощность	1,400	1,400	1,400	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Тепловая мощность «нетто»	1,390	1,390	1,390	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
		Потери в тепловой сети	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,707	0,707	0,707	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
50	Котельная г. Яхромы, ул. Бусалова	Установленная мощность	7,160	7,160	34,330	34,330	34,330	34,330	34,330	34,330
		Располагаемая мощность	7,160	7,160	34,330	34,330	34,330	34,330	34,330	34,330
		Собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Тепловая мощность «нетто»	7,140	7,140	34,310	34,310	34,310	34,310	34,310	34,310
		Потери в тепловой сети	0,920	1,920	2,920	3,920	4,920	5,920	6,920	7,920
		Присоединенная тепловая нагрузка	2,992	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	11,608
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	3,228	0,742	26,912	25,912	24,912	23,912	22,912	14,782
51	Котельная г. Яхромы, ул. Ленина	Установленная мощность	44,900	44,900	44,900	44,900	44,900	44,900	44,900	44,900
		Располагаемая мощность	44,650	44,650	44,650	44,650	44,650	44,650	72,070	72,070
		Собственные нужды	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Тепловая мощность «нетто»	44,560	44,560	44,560	44,560	44,560	44,560	71,980	71,980
		Потери в тепловой сети	5,360	6,360	7,360	8,360	9,360	10,360	11,360	12,360
		Присоединенная тепловая	25,874	32,476	32,615	32,615	32,615	32,615	32,615	36,989

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		нагрузка								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	13,326	5,724	4,585	3,585	2,585	1,585	28,005	22,631
52	Котельная Подъячево	Установленная мощность	3,440	3,440	3,440	5,890	5,890	5,890	5,890	5,890
		Располагаемая мощность	3,440	3,440	3,440	5,890	5,890	5,890	5,890	5,890
		Собственные нужды	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
		Тепловая мощность «нетто»	2,530	2,530	2,530	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980
		Потери в тепловой сети	0,270	0,270	0,270	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,623	0,623	0,623	3,055	3,055	3,055	3,055	3,055
53	Котельная Семеновское	Установленная мощность	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
		Располагаемая мощность	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
		Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Тепловая мощность «нетто»	4,118	4,118	4,118	4,118	4,118	4,118	4,118	4,118
		Потери в тепловой сети	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475
54	Котельная Поповка	Установленная мощность	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261
		Располагаемая мощность	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261
		Собственные нужды	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Тепловая мощность «нетто»	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201
		Потери в тепловой сети	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967
55	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС	Установленная мощность	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
		Располагаемая мощность	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069
		Собственные нужды	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Тепловая мощность «нетто»	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
		Потери в тепловой сети	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Присоединенная тепловая	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		нагрузка								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
56	Котельная рп. Некрасовский мкр. Трудовая	Установленная мощность	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
		Располагаемая мощность	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070
		Собственные нужды	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Тепловая мощность «нетто»	8,039	8,039	8,039	8,039	8,039	8,039	8,039	8,039
		Потери в тепловой сети	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
		Присоединенная тепловая нагрузка	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,637
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,272
57	Котельная рп Деденево, ш. Московское	Установленная мощность	9,300	9,300	9,300	9,300	9,300	9,300	9,300	9,300
		Располагаемая мощность	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860
		Собственные нужды	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		Тепловая мощность «нетто»	6,680	6,680	6,680	6,680	6,680	6,680	6,680	6,680
		Потери в тепловой сети	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
		Присоединенная тепловая нагрузка	4,012	4,611	6,141	6,141	6,141	6,141	6,141	6,141
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	2,458	1,859	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
58	Котельная рп Деденево, ул. Набережная	Установленная мощность	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
		Располагаемая мощность	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
		Собственные нужды	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
		Тепловая мощность «нетто»	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580
		Потери в тепловой сети	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,673	6,906	6,906	6,906	6,906	6,906	6,906	6,906
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	8,657	5,424	5,424	5,424	5,424	5,424	5,424	5,424
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	Установленная мощность	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340
		Располагаемая мощность	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340
		Собственные нужды	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Тепловая мощность «нетто»	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250
		Потери в тепловой сети	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Присоединенная тепловая	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		нагрузка								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	2,082	2,082	2,082	2,082	2,082	2,082	2,082	2,082
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	Установленная мощность	2,800	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130
		Располагаемая мощность	2,800	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130
		Собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Тепловая мощность «нетто»	2,750	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080
		Потери в тепловой сети	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,720	3,946	3,946	3,946	3,946	3,946	3,946	3,946
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	2,000	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
61	Котельная Горшково	Установленная мощность	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
		Располагаемая мощность	10,043	10,043	10,043	10,043	10,043	10,043	10,043	10,043
		Собственные нужды	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
		Тепловая мощность «нетто»	9,849	9,849	9,849	9,849	9,849	9,849	9,849	9,849
		Потери в тепловой сети	1,260	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
		Присоединенная тепловая нагрузка	4,464	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	8,660
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	4,125	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	0,009
62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	Установленная мощность	13	13	13	13	13	13	13	13
		Располагаемая мощность	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
		Собственные нужды	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		Тепловая мощность «нетто»	8,730	8,730	8,730	8,730	8,730	8,730	8,730	8,730
		Потери в тепловой сети	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
		Присоединенная тепловая нагрузка	2,185	5,478	5,478	5,478	5,478	5,478	5,478	8,101
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	6,195	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	0,279
63	Котельная ООО «АпраксинЦентр»	Установленная мощность	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Располагаемая мощность	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Тепловая мощность «нетто»	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
		Потери в тепловой сети	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		нагрузка								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
64	Котельная АО «Гамма»	Установленная мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Располагаемая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Тепловая мощность «нетто»	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
		Потери в тепловой сети	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	Установленная мощность	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
		Располагаемая мощность	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227
		Собственные нужды	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		Тепловая мощность «нетто»	3,977	3,977	3,977	3,977	3,977	3,977	3,977	3,977
		Потери в тепловой сети	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Присоединенная тепловая нагрузка	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717
66	Котельная ООО «Легион»	Установленная мощность	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
		Располагаемая мощность	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
		Собственные нужды	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Тепловая мощность «нетто»	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
		Потери в тепловой сети	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	Установленная мощность	27	27	27	27	27	27	27	27
		Располагаемая мощность	27	27	27	27	27	27	27	27
		Собственные нужды	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
		Тепловая мощность «нетто»	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530
		Потери в тепловой сети	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Присоединенная тепловая нагрузка	20,800	20,800	20,800	20,800	20,800	20,800	20,800	20,800



№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	Установленная мощность	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
		Располагаемая мощность	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
		Собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Тепловая мощность «нетто»	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
		Потери в тепловой сети	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	Установленная мощность	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
		Располагаемая мощность	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
		Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Тепловая мощность «нетто»	20,630	20,630	20,630	20,630	20,630	20,630	20,630	20,630
		Потери в тепловой сети	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Присоединенная тепловая нагрузка	7,230	7,230	7,230	7,230	7,230	7,230	7,230	7,230
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	13,320	13,320	13,320	13,320	13,320	13,320	13,320	13,320
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО ТЭП)	Установленная мощность	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869
		Располагаемая мощность	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869
		Собственные нужды	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Тепловая мощность «нетто»	7,779	7,779	7,779	7,779	7,779	7,779	7,779	7,779
		Потери в тепловой сети	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО ТЭП)	Установленная мощность	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44
		Располагаемая мощность	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44
		Собственные нужды	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Тепловая мощность «нетто»	19,280	19,280	19,280	19,280	19,280	19,280	19,280	19,280
		Потери в тепловой сети	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Присоединенная тепловая нагрузка	8,880	8,880	8,880	8,880	8,880	8,880	8,880	8,880
		Резерв (+)/Дефицит ("-")	10,350	10,350	10,350	10,350	10,350	10,350	10,350	10,350

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		источника								
72	Котельная ООО «КС»	Установленная мощность	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
		Располагаемая мощность	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
		Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая мощность «нетто»	20,200	20,200	20,200	20,200	20,200	20,200	20,200	20,200
		Потери в тепловой сети	0,01	1,01	2,01	3,01	4,01	5,01	6,01	7,01
		Присоединенная тепловая нагрузка	7,670	7,670	7,670	7,825	7,825	7,825	7,825	9,208
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	12,520	11,520	10,520	9,365	8,365	7,365	6,365	3,982
73	Котельная завода № 1 («старая»)	Установленная мощность	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96
		Располагаемая мощность	16	16	16	16	16	16	16	16
		Собственные нужды	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Тепловая мощность «нетто»	15,700	15,700	15,700	15,700	15,700	15,700	15,700	15,700
		Потери в тепловой сети	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Присоединенная тепловая нагрузка	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680
74	Котельная завода № 2 («новая»)	Установленная мощность	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
		Располагаемая мощность	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
		Собственные нужды	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Тепловая мощность «нетто»	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140
		Потери в тепловой сети	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,300	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	5,190	5,108	5,108	5,108	5,108	5,108	5,108	5,108
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	Установленная мощность	12	12	12	12	12	12	12	12
		Располагаемая мощность	12	12	12	12	12	12	12	12
		Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Тепловая мощность «нетто»	11,990	11,990	11,990	11,990	11,990	11,990	11,990	11,990
		Потери в тепловой сети	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
		Присоединенная тепловая нагрузка	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
76	Котельная Дядьково № 83	Установленная мощность	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
		Располагаемая мощность	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
		Собственные нужды	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Тепловая мощность «нетто»	7,690	7,690	7,690	7,690	7,690	7,690	7,690	7,690
		Потери в тепловой сети	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680
77	Котельная (старая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	Установленная мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
		Располагаемая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
		Собственные нужды	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Тепловая мощность «нетто»	4,660	4,660	4,660	4,660	4,660	4,660	4,660	4,660
		Потери в тепловой сети	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870
78	Котельная (новая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	Установленная мощность	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		Располагаемая мощность	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		Собственные нужды	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		Тепловая мощность «нетто»	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010
		Потери в тепловой сети	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
79	Котельная Горки	Установленная мощность	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45
		Располагаемая мощность	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95
		Собственные нужды	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		Тепловая мощность «нетто»	44,730	44,730	44,730	44,730	44,730	44,730	44,730	44,730
		Потери в тепловой сети	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Присоединенная тепловая нагрузка	9,840	9,840	9,840	9,840	9,840	9,840	9,840	9,840
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	34,650	34,650	34,650	34,650	34,650	34,650	34,650	34,650
80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое	Установленная мощность		2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	10,83	57,26

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Располагаемая мощность		2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	10,83	57,26
		Собственные нужды		0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,106	0,543
		Тепловая мощность «нетто»		2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	10,558	54,329
		Потери в тепловой сети		0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,308	1,582
		Присоединенная тепловая нагрузка		2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	10,25	52,747
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,167	2,387
81	Новая БМК № 81 д. Кончинино	Установленная мощность		0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
		Располагаемая мощность		0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
		Собственные нужды		0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Тепловая мощность «нетто»		0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
		Потери в тепловой сети		0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Присоединенная тепловая нагрузка		0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1	Установленная мощность		3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
		Располагаемая мощность		3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
		Собственные нужды		0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,027
		Тепловая мощность «нетто»		2,405	2,405	2,405	2,405	2,405	2,405	2,740
		Потери в тепловой сети		0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,080
		Присоединенная тепловая нагрузка		2,335	2,335	2,335	2,335	2,335	2,335	2,66
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,103
83	Новая БМК № 83 д. Курово	Установленная мощность			1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
		Располагаемая мощность			1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
		Собственные нужды			0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Тепловая мощность «нетто»			1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009
		Потери в тепловой сети			0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
		Присоединенная тепловая нагрузка			0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника			0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761
84	Новая БМК № 84 с. Батюшково	Установленная мощность			8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
		Располагаемая мощность			8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Собственные нужды			0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,073
		Тепловая мощность «нетто»			7,116	7,116	7,116	7,116	7,116	7,339
		Потери в тепловой сети			0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,214
		Присоединенная тепловая нагрузка			6,909	6,909	6,909	6,909	6,909	7,125
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника			1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,188
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст	Установленная мощность		2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
		Располагаемая мощность		2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
		Собственные нужды		0,009	0,009	0,011	0,011	0,011	0,011	0,015
		Тепловая мощность «нетто»		0,898	0,898	1,103	1,103	1,103	1,103	1,513
		Потери в тепловой сети		0,026	0,026	0,032	0,032	0,032	0,032	0,044
		Присоединенная тепловая нагрузка		0,872	0,872	1,071	1,071	1,071	1,071	1,469
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		1,663	1,663	1,456	1,456	1,456	1,456	1,042
86	Новая БМК № 86 с. Костино	Установленная мощность		2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
		Располагаемая мощность		2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
		Собственные нужды		0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,019
		Тепловая мощность «нетто»		1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,929
		Потери в тепловой сети		0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,056
		Присоединенная тепловая нагрузка		1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,873
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	0,632
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	Установленная мощность				2,58	2,58	2,58	2,58	10,31
		Располагаемая мощность				2,58	2,58	2,58	2,58	10,31
		Собственные нужды				0,014	0,014	0,014	0,014	0,088
		Тепловая мощность «нетто»				1,351	1,351	1,351	1,351	8,753
		Потери в тепловой сети				0,039	0,039	0,039	0,039	0,255
		Присоединенная тепловая нагрузка				1,312	1,312	1,312	1,312	8,498
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника				1,215	1,215	1,215	1,215	1,470
88	Новая БМК № 88 д. Астрцово	Установленная мощность								0,042
		Располагаемая мощность								0,042
		Собственные нужды								0,000

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Тепловая мощность «нетто»								0,023
		Потери в тепловой сети								0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка								0,022
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,019
89	Новая БМК № 89 д. Глазово	Установленная мощность								0,343
		Располагаемая мощность								0,343
		Собственные нужды								0,003
		Тепловая мощность «нетто»								0,268
		Потери в тепловой сети								0,008
		Присоединенная тепловая нагрузка								0,26
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,073
90	Новая БМК № 90 д. Кузеево	Установленная мощность								8,598
		Располагаемая мощность								8,598
		Собственные нужды								0,057
		Тепловая мощность «нетто»								5,717
		Потери в тепловой сети								0,167
		Присоединенная тепловая нагрузка								5,55
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								3,157
91	Новая БМК № 91 д. Непейно	Установленная мощность								6,87
		Располагаемая мощность								6,87
		Собственные нужды								0,047
		Тепловая мощность «нетто»								4,718
		Потери в тепловой сети								0,137
		Присоединенная тепловая нагрузка								4,581
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								2,104
93	Новая БМК № 93 д. Никольское	Установленная мощность								0,042
		Располагаемая мощность								0,042
		Собственные нужды								0,000
		Тепловая мощность «нетто»								0,028

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Потери в тепловой сети								0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка								0,027
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,014
94	Новая БМК № 94 д. Ольгово	Установленная мощность								0,042
		Располагаемая мощность								0,042
		Собственные нужды								0,000
		Тепловая мощность «нетто»								0,023
		Потери в тепловой сети								0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка								0,022
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,019
95	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	Установленная мощность								3,43
		Располагаемая мощность								3,43
		Собственные нужды								0,030
		Тепловая мощность «нетто»								3,006
		Потери в тепловой сети								0,088
		Присоединенная тепловая нагрузка								2,918
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,394
96	Новая БМК № 96 д. Степаново	Установленная мощность								0,042
		Располагаемая мощность								0,042
		Собственные нужды								0,000
		Тепловая мощность «нетто»								0,023
		Потери в тепловой сети								0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка								0,022
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,019
97	Новая БМК №97 д. Чеприно	Установленная мощность								0,085
		Располагаемая мощность								0,085
		Собственные нужды								0,001
		Тепловая мощность «нетто»								0,056
		Потери в тепловой сети								0,002

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Присоединенная тепловая нагрузка								0,054
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,029
98	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5)	Установленная мощность		8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
		Располагаемая мощность		8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
		Собственные нужды		0,035	0,062	0,062	0,062	0,062	0,076	0,076
		Тепловая мощность «нетто»		3,453	6,196	6,196	6,196	6,196	7,618	7,618
		Потери в тепловой сети		0,101	0,180	0,180	0,180	0,180	0,222	0,222
		Присоединенная тепловая нагрузка		3,352	6,016	6,016	6,016	6,016	7,396	7,396
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		5,113	2,342	2,342	2,342	2,342	0,906	0,906
288	Котельная ул. Профессиональная 169	Установленная мощность	6,5	6,5	10	10	10	10	10	10
		Располагаемая мощность	6	6	10	10	10	10	10	10
		Собственные нужды	0,06	0,06	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Тепловая мощность «нетто»	5,940	5,940	9,900	9,900	9,900	9,900	9,900	9,900
		Потери в тепловой сети	0,000	0,000	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,000	0,000	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	5,940	5,940	9,022	9,022	9,022	9,022	9,022	9,022



### **5.13. 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.

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.

На территории Дмитровском городского округа отсутствуют местные виды топлива, поэтому их использование при производстве электрической и тепловой энергии невозможно.

Исходя из географического положения и климатических условий, в которых расположена территория городского округа, 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 годы использование возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива – не предполагается.

## **6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей**

**6.1. Предложения по строительству и реконструкции 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)**

В настоящее время система теплоснабжения Дмитровском городском округе сбалансирована по дефициту / избытку тепловой мощности. Необходимость / целесообразность перераспределения тепловой мощности между зонами теплоснабжения отсутствует.

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

С учётом предусмотренных генеральным планом зон перспективной застройки целесообразно выполнить оценку потребности в инвестициях для строительства тепловых сетей для обеспечения следующих зон перспективной застройки Таблица 6.1.

Таблица 6.1 Зоны перспективной застройки

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
1	50:04:0070512	Детский сад	р.п. Некрасовский, микрорайон Трудовая	2038	10 104,00	56	Котельная рп. Некрасовский ул. Трудовая	0,38	0,065	0,445
2	50:04:0060406	Малозэтажная многоквартирная жилая застройка	р. п. Деденево, 2-ой Московский пер.	2023	10 153,00	57	Котельная рп Деденево, ул. Набережная	0,241	0,256	0,497
3	50:04:0270407	Детский сад	р. п. Деденево, восточная часть	2023	1 967,00		Котельная рп Деденево, ул. Набережная	0,089	0,013	0,102
4	н/д	два МКД	п. Деденево, ул. Набережная	2024	70 786,00		Котельная рп Деденево, ул. Набережная	1,503	0	1,503
5	50:04:0270407	Среднеэтажная жилая застройка	р. п. Деденево, ул. Заречная	2023	7 600,00	58	Котельная рп Деденево, ш. Московское	0,18	0,191	0,371
6	50:04:0270407	Среднеэтажная жилая застройка	р. п. Деденево (западная часть)	2023	41 631,00		Котельная рп Деденево, ш. Московское	0,988	1,048	2,036
7	н/д	3-х этажный многоквартирный жилой дом, общей площадью жилых помещений 2000кв.м.	МО Дмитровский г.о., пос. Деденево	2023	2 000,00		Котельная рп Деденево, ш. Московское	0,043	0,034	0,077
8	50:04:0060406	Детский сад	р.п. Деденево, западная часть	2023	5 408,00		Котельная рп Деденево, ш. Московское	0,244	0,035	0,279
9	50:04:0270406	Общеобразовательная школа	р.п. Деденево	2023	6 216,00		Котельная рп Деденево, ш. Московское	0,246	0,224	0,47
10	50:04:0250415	Производственно-складское назначение	Автополигон	2023	16 800,00	43	Котельная Автополигон	0,453	0,051	0,504
11	50:04:0250415	Спортивно-рекреационное назначение (спор-	Автополигон	2038	800		Котельная Автополигон	0,026	0,029	0,055
12	50:04:0020304	Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	г. Яхрома (по ул. Парковая)	2023	5 000,00	46	Котельная Буденновец	0,198	0,181	0,379
13	50:04:0210109	Детский сад	д. Горшково	2038	3 319,00	61	Котельная Горшково	0,125	0,021	0,146
14	50:04:0210109	Общеобразовательная школа	д. Горшково	2038	5 957,00		Котельная Горшково	0,197	0,215	0,412
15	50:04:0210109	Общественно-деловое здание в д. Горшково	д. Горшково	2038	22 000,00		Котельная Горшково	0,726	0,794	1,52
16	50:04:0210109	Многоэтажная жилая застройка	д. Горшково	2038	46 206,00		Котельная Горшково	0,914	1,163	2,077

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год под- ключе- ния	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
17	50:04:0070310	Малозэтажная жилая застройка	п. ОПХ «Ермолино»	2023	15 047,00	31	Котельная Ермолино	0,357	0,379	0,736
18	50:04:0070310	Поликлиника	п. ОПХ «Ермолино»	2025	675		Котельная Ермолино	0,019	0,024	0,043
19	50:04:0070310	Станция скорой	п. Новое Гришино	2038	1 000,00		Котельная Ермолино	0,024	0,036	0,06
20	50:04:0070310	Детский сад	п. ОПХ «Ермолино»	2023	1 770,00		Котельная Ермолино	0,08	0,011	0,091
21	50:04:0030206	Малозэтажная многоквартирная жилая застройка.	р. п. Деденево, ул. 2-я Лесная	2023	1 672,00	74	Котельная завода № 2 («новая»)	0,04	0,042	0,082
22	50:04:0040421	ООО «АРЕТЕ-ЛЭНД»	Икша, ул.Школьная	2023	9 692,00	29	Котельная Икша ул. Инженерная	0,307	0,244	0,551
23	50:04:0040216	Малозэтажная жилая застройка	р.п. Икша, ул. Рабочая	2038	35 262,00	27	Котельная Икша, ул. Рабочая	0,697	0,888	1,585
24	50:04:0271106	Среднеэтажная жилая застройка	р.п. Икша	2023	61 101,00		Котельная Икша, ул. Рабочая	1,45	1,538	2,988
25	50:04:0040216	Малозэтажная жилая застройка	р.п. Икша	2038	11 399,00		Котельная Икша, ул. Рабочая	0,225	0,287	0,512
26	50:04:0120510	Детский сад	п. Новое Гришино	2038	3 196,00	33	Котельная Новое Гришино	0,12	0,02	0,14
27	50:04:0120510	Пристройка к СОШ	п. Новое Гришино	2038	2 383,00		Котельная Новое Гришино	0,079	0,086	0,165
28	50:04:0120510	Коммунальное назначение (пождепо)	п. Новое Гришино	2038	3 000,00		Котельная Новое Гришино	0,067	0,009	0,076
29	50:04:0120510	Общественно-деловое назначение	п. Новое Гришино	2038	6 100,00		Котельная Новое Гришино	0,201	0,22	0,421
30	50:04:0120510	Производственное назначение (ВРИ)	п. Новое Гришино	2038	19 000,00		Котельная Новое Гришино	0,427	0,058	0,485
31	50:04:0250210	Среднеэтажная жилая застройка	п. СУ-847	2023	2 128,00	42	Котельная Новосиньково	0,05	0,054	0,104
32	50:04:0250206	Общественно-деловое назначение (админи-	п. Новосиньково	2023	1 600,00		Котельная Новосиньково	0,063	0,058	0,121
33	50:04:0250206	Спортивно-рекреационное назначение	п. Новосиньково	2023	1 000,00		Котельная Новосиньково	0,04	0,036	0,076
34	50:04:0250206	Спортивно-оздоровительное назначение	п. Новосиньково	2023	15 200,00		Котельная Новосиньково	0,602	0,549	1,151
35	50:04:0050802	Многоэтажная жилая застройка	г.п. Некрасовский, ул. Ушакова	2023	67 333,00	62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	1,598	1,695	3,293
36	50:04:0050802	Многоэтажная жилая застройка	г.п. Некрасовский, ул. Ушакова	2038	58 365,00		Котельная ООО «Катуар-Инвест»	1,154	1,469	2,623
37	50:04:0070504	Поликлиническое отделение ГБУЗ МО «Яхромская ГБ»	р.п. Некрасовский	2025	2 412,00	72	Котельная ООО «СКС»	0,068	0,087	0,155
38	50:04:0070504	Общеобразовательная школа	р. п. Некрасовский,	2038	20 017,00		Котельная ООО	0,66	0,723	1,383

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
			мкр. Строи- телей				«СКС»			
39	н/д	Производственно-складской комплекс	Останкино	2024		18	Котельная Останкино	1,07		1,07
40	50:04:0180407	Локальный центр обслуживания, п. Подоси- нки	п. Подосинки	2038	2 000,00	17	Котельная Подосинки	0,066	0,072	0,138
41	50:04:0020109	Детский сад	г. Яхрома, ул Бусалова (новый жилой район)	2038	2 827,00	50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	0,106	0,018	0,124
42	50:04:0020109	Общеобразовательная школа	г. Яхрома, ул. Бусалова	2038	12 411,00		Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	0,409	0,448	0,857
43	50:04:0020303	Многоэтажная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Парковая	2023	30 398,00		Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	0,721	0,765	1,486
44	50:04:0020109	Многоэтажная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Бусалова	2038	136 793,00		Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	2,705	3,444	6,149
45	50:04:0100303	ЖК «Терра» ООО "ИнСК "НДК"	Дмитров, в р-не с.Внуково, поз.6	2023	1 983,00	8	Котельная с. Внуково	0,063	0,05	0,113
46	50:04:0100303	ООО "ИнСК "НДК"	в р-не с.Внуково, поз.5	2024	4 134,00		Котельная с. Внуково	0,098	0,104	0,202
47	50:04:0100303	ООО "ИнСК "НДК"	в районе с.Внуково, поз.8	2024	4 134,00		Котельная с. Внуково	0,098	0,104	0,202
48	50:04:0100303	ООО "ИнСК "НДК"	в р-не с.Внуково, поз.4	2024	2 397,00		Котельная с. Внуково	0,057	0,06	0,117
49	50:04:0100303	ООО "ИнСК "НДК"	в р-не с.Внуково, поз.7	2024	1 893,00		Котельная с. Внуково	0,045	0,048	0,093
50	н/д	Пристройка на 350 мест к зданию МОУ Внуковская СОШ по адресу: Московская область, г. Дмитров, мкр. Внуковский, д. 20	Московская область, г. Дмитров, мкр. Внуковский, д. 20	2024	24 200,00		Котельная с. Внуково	1,48		1,48
51	50:04:0100101	Среднеэтажная жилая застройка	с. Внуково	2023	26 219,00		Котельная с. Внуково	0,622	0,66	1,282
52	50:04:0020508	Многоэтажная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Конярова	2023	11 399,00	51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,271	0,287	0,558
53	н/д	5-ти этажный многоквартирный жилой дом, общей площадью жилых помещений 5500кв.м.	МО Дмитровский г.о., г.Яхрома		5 500,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,184	0,152	0,336
54	50:04:0020602	Среднеэтажная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Ленина	2023	79 036,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	1,876	1,99	3,866
55	50:04:0020602	Среднеэтажная жилая застройка	г. Яхрома, в районе ул. Ленина	2038	27 359,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,541	0,689	1,23
56	50:04:0020703	Малозэтажная многоквартирная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Большевисткая	2023	10 639,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,252	0,268	0,52

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
57	50:04:0020602	Среднеэтажная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Ленина	2023	12 159,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,289	0,306	0,595
58	50:04:0020602	Среднеэтажная жилая застройка	В районе канала им. Москвы	2038	58 517,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	1,157	1,473	2,63
59	50:04:0020602	Детский сад	г. Яхрома, мкр. Левобережье	2023	5 900,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,266	0,038	0,304
60	50:04:0020602	Детский сад	г. Яхрома, мкр. Левобережье (новый жилой район)	2023	2 213,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,1	0,014	0,114
61	50:04:0020602	Детский сад с начальными классами школы		2024	2 704,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,122	0,017	0,139
62	50:04:0020602	Детский сад	г. Яхрома, новый жилой район всевальной части в районе автодороги «МБК-Яхрома»	2038	2 458,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,093	0,016	0,109
63	50:04:0020602	Общеобразовательная школа	г. Яхрома, ул. Ленина (новый жилой район)	2023	13 106,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,519	0,473	0,992
64	50:04:0020506	Спортивно-оздоровительное назначение (физкультурно-оздоровительный комплекс)	г. Яхрома (по ул. Ленина)	2038	1 000,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,033	0,036	0,069
65	50:04:0010904	Центр обслуживания, ул. Профессиональная	г. Дмитров	2023	25 000,00	98	Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	0,99	0,903	1,893
66	50:04:0010805	Торгово-развлекательный центр – и общественно-деловой центр, мкр. Махалина	г. Дмитров	2023	30 000,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	1,188	1,083	2,271
67	50:04:0010904	Торговый центр, Ковригинское шоссе	г. Дмитров	2023	5 000,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	0,198	0,181	0,379
68	50:04:0010804:101	ООО ГК «Березовец»	мкр.Махалина, поз.16	2022	47 059,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	1,489	1,185	2,674
69	50:04:0010804	ООО ГК «Березовец»	мкр.Махалина, поз.15	2023	47 059,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	1,489	1,185	2,674
70	50:04:0010902:129	ООО ИнСК "Спецмонтаж"	г.Дмитров 5 мкр., кв.6, поз.3	2024	11 847,00	288	Котельная ул. Профессиональная	0,251	0,175	0,426

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год под- ключе- ния	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
							169			
71	50:04:0010902: 123	ООО ИнСК "Спецмонтаж"	г.Дмитров ООО ИнСК ., кв.6, поз.7	2024	11 847,00		Котельная ул. Профессиональная 169	0,251	0,175	0,426
72	50:04:0010902: 608	Школа на 1100 мест по адресу: Московская область, Дмитровский район, г. Дмитров, ул. Профессиональная (5-й микрорайон)	Московская область, Дмитровский район, г. Дмитров, ул. Профессиональная (5-й микрорайон)	2024	48 530,00	98	Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	2,035	0,995	3,03
73	н/д	два 12-13-14-ти этажных многоквартирных дома , общей площадью жилых помещений 51035,9 кв.м. ООО ИсК "Спецмонтаж" (ИНН 5007044373 ОГРН 1045001601677)	МО Дмитровский г.о., Пятый мкр.	2024	51 035,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	1,083	0,75	1,833
74	н/д	9-ти этажный многоквартирный жилой дом, общей площадью жилых помещений 11000 кв.м.	МО Дмитровский г.о., г.Дмитров, мкр. ДЗФС	2024	11 000,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	0,233	0,165	0,398
75	н/д	Три 14 этажных многоквартирных дома, площадь жилой застройки 3630 кв.м., общая жилая площадь 31780 кв.м. ООО СЗ "Группа компаний Архитектор" (ИНН 5007093268 ОГРН 1155007000720)	МО Дмитровский г.о., г.Дмитров, Ковригинское ш.	2024	31 780,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	3,000	0,000	3,000
76	50:04:0010805	Многоэтажная жилая застройка	г. Дмитров, мкр. Махалина	2038	55 021,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	1,088	1,385	2,473
77	н/д	два многоквартирных, 17 этажных жилых дома, площадь жилой застройки 3877,34 кв.м., общая жилая площадь 42420 кв.м. ООО "Недвижимость" (ИНН 5007102191 ОГРН 1175007011783)	МО Дмитровский г.о., г.Дмитров, ул. Большевистская	2024	42 420,00	4	Котельная г. Дмитров, ул. Водников, д. 25	0,896	0,526	1,422
78	50:04:0010101: 1323	ООО "Центр"	г. Дмитров, ул.Московская, 12- этажный 6- секционный жилой дом	2024	16 270,00		Котельная г. Дмитров, ул. Водников, д. 25	0,345	0,207	0,552
79	50:04:0270407: 61,	УНО Фонд содействия дольщикам МО (ранее ООО "ТИРОС-Инвест")	г.Дмитров, 17- этажный 3-	2024	16 344,00	15	Котельная д Целеево	0,347	0,208	0,555

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
	50:04:0270407:102		секционный жилой дом							
80	50:04:0270407:61, 50:04:0270407:102	УНО Фонд содействия дольщикам МО (ранее ООО "ТИРОС-Инвест")	г.Дмитров, дер. Целеево, кв."Пятиречье", поз.3	2024	13 000,00		Котельная д Целеево	0,276	0,166	0,442
81	50:04:0270407:72	УНО Фонд содействия дольщикам МО (ранее ООО "ТИРОС-Инвест")	г.Дмитров, поз.15	2024	13 200,00		Котельная д Целеево	0,28	0,168	0,448
82	50:04:0270407	Поликлиническое отделение «Деденевское» ГБУЗ МО «Яхромская ГБ»	д. Целеево	2025	289		Котельная д Целеево	0,008	0,01	0,018
83	Администрация Дмитровского городского округа	физкультурно-оздоровительный комплекс с универсальным спортивным залом	МО Дмитровский г.о., ул. Подъячева, рядом с домом №60	2025	200	52	Котельная Подъячево	0,008	0,01	0,018
84	50:04:0060101	Детский сад	д. Астрцово	2038	492	88	Новая БМК № 88 д. Астрцово	0,019	0,003	0,022
85	50:04:0110106	Детский сад	д. Глазово	2038	5 900,00	89	Новая БМК № 89 д. Глазово	0,222	0,038	0,26
86	50:04:0210207	Детский сад	д. Кончинино	2023	7 375,00	81	Новая БМК № 81 д. Кончинино	0,333	0,047	0,38
87	50:04:0070405	Больничный комплекс	д. Кузеево	2038	3 454,00	90	Новая БМК № 90 д. Кузеево	0,082	0,125	0,207
88	50:04:0070405	Детский сад	д. Кузеево	2038	7 375,00		Новая БМК № 90 д. Кузеево	0,278	0,047	0,325
89	50:04:0070405	Детский сад	д. Кузеево	2038	7 375,00		Новая БМК № 90 д. Кузеево	0,278	0,047	0,325
90	50:04:0070405	Детский сад	д. Кузеево	2038	7 375,00		Новая БМК № 90 д. Кузеево	0,278	0,047	0,325
91	50:04:0070405	Детский сад	д. Кузеево	2038	7 375,00		Новая БМК № 90 д. Кузеево	0,278	0,047	0,325
92	50:04:0070405	Общеобразовательная школа	д. Кузеево	2038	15 887,00		Новая БМК № 90 д. Кузеево	0,524	0,574	1,098
93	50:04:0070405	Общеобразовательная школа	д. Кузеево	2038	15 887,00		Новая БМК № 90 д. Кузеево	0,524	0,574	1,098
94	50:04:0070405	Общеобразовательная школа	д. Кузеево	2038	12 809,00		Новая БМК № 90 д. Кузеево	0,423	0,463	0,886
95	50:04:0070405	Общеобразовательная школа	д. Кузеево	2038	13 901,00		Новая БМК № 90 д.	0,459	0,502	0,961



№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
							Кузьево			
96	50:04:0220208	Малозэтажная многоквартирная жилая за- стройка	д. Непейно	2038	98 065,00	91	Новая БМК № 91 д. Непейно	1,939	2,469	4,408
97	50:04:0220208	Детский сад	д. Непейно	2038	3 933,00		Новая БМК № 91 д. Непейно	0,148	0,025	0,173
98	50:04:0070103	Детский сад	д. Никольское	2038	6 146,00	93	Новая БМК № 93 д. Никольское	0,231	0,039	0,27
99	50:04:0230220	Детский сад	д. Ольгово	2038	492	94	Новая БМК № 94 д. Ольгово	0,019	0,003	0,022
100	50:04:0070207	Детский сад	д. Спас-Каменка	2038	6 146,00	95	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	0,231	0,039	0,27
101	50:04:0070207	Поликлиника	д. Спас-Каменка	2038	3 039,00		Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	0,072	0,11	0,182
102	50:04:0070207	Детский сад	д. Спас-Каменка	2038	6 146,00		Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	0,231	0,039	0,27
103	50:04:0070207	Общеобразовательная школа	д. Спас-Каменка	2038	15 887,00		Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	0,524	0,574	1,098
104	50:04:0070207	Общеобразовательная школа	д. Спас-Каменка	2038	15 887,00		Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	0,524	0,574	1,098
105	50:04:0060601	Детский сад	д. Степаново	2038	492	96	Новая БМК № 96 д. Степаново	0,019	0,003	0,022
106	50:04:0230315	Детский сад с начальными классами школы	д. Чеприно	2038	1 229,00	97	Новая БМК № 97 д. Чеприно	0,046	0,008	0,054
107	50:04:0150402	Детский сад	д. Курово	2038	7 375,00	82	Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,278	0,047	0,325
108	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.1а	2023	1 815,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,057	0,046	0,103
109	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.1б	2023	1 815,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,057	0,046	0,103
110	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.2а	2023	1 949,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,062	0,049	0,111
111	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.2а	2023	2 138,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,068	0,054	0,122
112	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.2б	2023	1 949,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,062	0,049	0,111
113	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.2б	2023	2 138,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,068	0,054	0,122
114	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.3	2023	1 865,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,059	0,047	0,106

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год под- кю- чения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
115	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.3	2023	2 076,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,066	0,052	0,118
116	50:04:0150401: 346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.4а	2023	1 932,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,061	0,049	0,11
117	50:04:0150401: 346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.4а	2023	3 078,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,097	0,077	0,174
118	50:04:0150401: 346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.5а	2023	1 441,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,046	0,036	0,082
119	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.5а	2023	2 381,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,075	0,06	0,135
120	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.5б	2023	1 441,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,046	0,036	0,082
121	50:04:0150401: 346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.5б	2023	3 078,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,097	0,077	0,174
122	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.5в	2023	1 441,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,046	0,036	0,082
123	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.6а	2023	1 924,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,061	0,048	0,109
124	50:04:0150401: 346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.6б	2023	3 078,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,097	0,077	0,174
125	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.6б	2023	2 381,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,075	0,06	0,135
126	50:04:0150401: 346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.7	2023	1 544,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,049	0,039	0,088
127	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.7	2023	1 920,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,046	0,048	0,094
128	50:04:0070401	Детский сад	с. Белый Раст	2038	4 499,00	85	Новая БМК № 85 с. Белый раст	0,169	0,029	0,198
129	50:04:0070401	Детский сад	с. Белый Раст	2038	4 548,00		Новая БМК № 85 с. Белый раст	0,171	0,029	0,2
130	50:04:0070401	Общеобразовательная школа	с. Белый Раст	2023	11 518,00		Новая БМК № 85 с. Белый раст	0,456	0,416	0,872
131	50:04:0070401	Поликлиника	с. Белый Раст	2025	3 087,00		Новая БМК № 85 с. Белый раст	0,088	0,111	0,199
132	50:04:0170210	Детский сад	с. Костино	2038	7 129,00	86	Новая БМК № 86 с. Костино	0,268	0,046	0,314
133	50:04:0170210	Общеобразовательная школа	с. Костино	2023	19 858,00		Новая БМК № 86 с. Костино	0,786	0,717	1,503
134	50:04:0170210	Поликлиника	с. Костино,	2038	1 447,00		Новая БМК № 86 с.	0,034	0,022	0,056

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
							Костино			
135	50:04:0110301	детских сада	с. Озерецкое	2038	17 700,00	80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое	0,666	0,113	0,779
136	50:04:0110301	Общеобразовательная школа на 550 мест: Дмитровский р/н, с/п Габовское, с. Озерецкое (корректировка проекта)	с. Озерецкое	2023	36 400,00		Новая БМК № 80 с. Озерецкое	1,201	1,315	2,516
137	50:04:0110301	Жилая застройка (ЖК «Мечта»)	с. Озерецкое	2038	945 392,00		Новая БМК № 80 с. Озерецкое	18,696	23,801	42,497
138	50:04:0110301:104, 50:04:0110301:152, 50:04:0110301:10235, 50:04:0110301:1244	ООО "Мега-Мечта"	с. Озерецкое, 30 сблокированных жилых домов в кварталах застройки №№1.18,1.19 участка №1	2023	8 619,00		Новая БМК № 80 с. Озерецкое	0,183	0,11	0,293
139	н/д	Площадь территории планируемой к развитию 34,21 га. Многоквартирные дома 6 этажей. Площадь застройки жилых домов 41199,1 кв м. Суммарная поэтажная площадь жилых домов в габаритах наружных стен 240215,6 кв м ООО «Специализированный застройщик Мечта 6» 89031365664	МО Дмитровский г.о.,с. Озерецкое	2028	240 215,60		Новая БМК № 80 с. Озерецкое	5,1	3,06	8,161
140	50:04:0180302	Общеобразовательная школа	д. Батюшково	2023	3 972,00	84	Новая БМК №84 с. Батюшково	0,157	0,143	0,3
141	50:04:0180302	Детский сад	с. Батюшково	2038	4 917,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,185	0,031	0,216
142	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
143	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	27 207,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,861	0,685	1,546
144	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	36 721,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	1,162	0,925	2,087
145	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 359,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,085	0,191
146	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
147	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 348,00		Новая БМК №84 с.	0,106	0,084	0,19

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
							Батюшково			
148	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
149	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 359,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,085	0,191
150	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
151	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 348,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,084	0,19
152	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 359,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,085	0,191
153	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 359,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,085	0,191
154	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 348,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,084	0,19
155	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
156	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
157	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 348,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,084	0,19
158	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
159	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	1 668,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,04	0,042	0,082
160	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,06	0,063	0,123
161	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	1 668,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,04	0,042	0,082
162	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	1 668,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,04	0,042	0,082
163	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	1 680,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,04	0,042	0,082
164	50:04:0101706:245	ООО "Дивия"	д.Курово, д.4	2024	1 456,00	83	Новая БМК № 83 д. Курово	0,031	0,019	0,049
165	50:04:0101706:245	ООО "Дивия"	д.Курово, д.6	2024	1 456,00		Новая БМК № 83 д. Курово	0,031	0,019	0,049
166	50:04:0110501:1405	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.1	2025	1 210,00	87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
	(50:04:0110501:8)									
167	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.10	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
168	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.11	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
169	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.12	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
170	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.13	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
171	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.14	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
172	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.15	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
173	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.16	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
174	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.17	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
175	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.18	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
176	50:04:0110501:	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское,	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д.	0,026	0,015	0,041

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год под- кю- чения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
	1405 (50:04:0110501: :8)		вблизи д.Рыбаки,д.19				Рыбаки			
177	50:04:0110501: 1405 (50:04:0110501: :8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.2	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
178	50:04:0110501: 1405 (50:04:0110501: :8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.20	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
179	50:04:0110501: 1405 (50:04:0110501: :8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.21	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
180	50:04:0110501: 1405 (50:04:0110501: :8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.22	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
181	50:04:0110501: 1405 (50:04:0110501: :8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.23	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
182	50:04:0110501: 1405 (50:04:0110501: :8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.24	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
183	50:04:0110501: 1405 (50:04:0110501: :8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.25	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
184	50:04:0110501: 1405 (50:04:0110501: :8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.26	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
185	50:04:0110501: 1405 (50:04:0110501: :8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.27	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
186	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.28	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
187	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.29	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
188	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.3	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
189	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.30	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
190	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.31	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
191	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.32	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
192	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.4	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
193	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.5	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
194	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.6	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
195	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.7	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
196	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.8	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
197	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.9	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
198	50:04:0110510	Малозэтажная многоквартирная жилая за- стройка	д. Рыбаки	2038	211 269,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	4,178	2,216	6,394
199	50:04:0110510	Детский сад	д. Рыбаки	2038	2 458,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,093	0,007	0,1
200	50:04:0110510	Детский сад	д. Рыбаки	2023	5 408,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,244	0,014	0,258
201	50:04:0110510	Общеобразовательная школа	д. Рыбаки	2023	7 943,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,314	0,12	0,434
					<b>3 560 568,60</b>			<b>90,368</b>	<b>77,102</b>	<b>167,469</b>



Все новые трубопроводы тепловых сетей, а также перекладываемые, при наличии технической возможности, предполагается прокладывать бесканально, исключение составляют реконструируемые участки существующих тепловых сетей с диаметрами трубопроводов от 500 мм и более.

Все мероприятия разделяются на две очереди:

1 очередь – ввод в эксплуатацию до 2027 года.

2 очередь – ввод в эксплуатацию до 2040 года.

В проекте предполагается использование предизолированных трубопроводов заводского исполнения в ППУ изоляции с покровным слоем из полиэтилена для бесканального типа прокладки; с покровным слоем из оцинкованной стали для канальной и надземной прокладки трубопроводов тепловых сетей.

Проектом, в оценке капитальных затрат, предусмотрен монтаж системы ОДК (оперативного дистанционного контроля) для всех без исключения трубопроводов тепловых сетей (касается нового строительства и реконструкции).

Пересечение с автомобильными дорогами предполагается выполнять подземно в непроходных железобетонных монолитных каналах.

Компенсация температурных удлинений трубопроводов - естественная (за счет углов поворотов трассы) и с помощью П-обр. компенсаторов.

Для обеспечения потребности в тепловой нагрузке производственной и жилой застройки в планировочных районах от проектируемых котельных, предлагается выполнение следующих мероприятий представленных в таблице 6.2.

Таблица 6.2 Мероприятия по прокладке новых тепловых сетей для подключения перспективных объектов

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обоснова ние необходим ости (цель реализаци и)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и мероприя тия	Год окончани я реализаци и мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительст во в ценах года реализации мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
			Наименован ие показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  изм.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и мероприя тия	после реализа ции меропри ятия	до реализаци и мероприя тия	после реализаци и мероприя тия						
2	Группа проектов 2 – Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;													
2.1	Строительство тепловых сетей от котельной ООО "Энергопартнер " до строящихся многоквартирных домов поз. №3, поз. №7, Пятый микрорайон, г. Дмитров.	Прокладка тепловых сетей для подключения перспективных потребителей	Протяженно сть	км	0	0,42	0	200	2023	2023	2 502,86	14 182,85	16 685,71	Плата за техническое присоединение
2.2	Модернизация (техническое перевооружение ) тепловых сетей котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая в связи со строительством новой котельной.	Прокладка тепловых сетей в связи со строительс твом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,46	0	125	2023	2023	30 588,24	173 333,33	203 921,57	Плата за техническое присоединение
2.3	Модернизация (техническое перевооружение ) тепловых сетей котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов в связи с реконструкцией котельной.	Прокладка тепловых сетей в связи со строительс твом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,22	0	100	2023	2025	14 611,52	82 798,63	97 410,15	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обоснова ние необходим ости (цель реализаци и)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительст во в ценах года реализации мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
			Наименован ие показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  изм.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализа ции меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
2.4	Модернизация (техническое переворужение ) тепловых сетей котельной г. Дмитров, пер. Метростроевски й в связи со строительством новой котельной.	Прокладка тепловых сетей в связи со строительс твом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,04	0	100	2023	2023	2 941,18	16 666,66	19 607,84	Плата за техническое присоединение
2.5	Модернизация (техническое переворужение ) тепловых сетей котельной "Ивлево" в связи со строительством новой котельной.	Прокладка тепловых сетей в связи со строительс твом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,01	0	100	2023	2025	941,18	5 333,33	6 274,51	Плата за техническое присоединение
2.6	"Модернизация (техническое переворужение ) тепловых сетей котельной "Рыбное" в связи со строительством новой котельной".	Прокладка тепловых сетей в связи со строительс твом новой котельной	Протяженно сть	км	0	1,15	0	100	2026	2027	76 470,59	433 333,33	509 803,92	Плата за техническое присоединение
2.7	"Модернизация (Техническое переворужение ) тепловых сетей котельной "Колония" в связи со строительством новой	Прокладка тепловых сетей в связи со строительс твом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,51	0	100	2024	2025	34 235,29	194 000,00	228 235,29	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обоснова ние необходим ости (цель реализаци и)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительст во в ценах года реализации мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
			Наименован ие показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  изм.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализа ции меропри ятий	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	котельной".													
2.8	"Модернизация (техническое перевооружение ) тепловых сетей котельной "Ковригино" в связи со строительством новой котельной".	Прокладка тепловых сетей в связи со строительством новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,22	0	100	2024	2025	14 941,18	84 666,66	99 607,84	Плата за техническое присоединение
2.9	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 80 с. Озерцкое мощностью 66 МВт	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	1,65	0	150	2023	2023	16 438,52	93 151,64	109 590,16	Плата за техническое присоединение
2.10	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 81 д. Кончинино мощностью 0,8 МВт	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	0,02	0	100	2023	2023	169,71	961,68	1 131,39	Плата за техническое присоединение
2.11	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	0,11	0	100	2023	2023	954,61	5 409,48	6 364,09	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обоснова ние необходим ости (цель реализаци и)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри тия	Год окончани я реализаци и меропри тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительст во в ценах года реализации мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнози мых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
			Наименован ие показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  изм.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри тия	после реализа ции меропри ятия	до реализаци и меропри тия	после реализаци и меропри тия						
	БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт													
2.12	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 83 д. Курово мощностью 2 МВт	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	0,05	0	100	2023	2024	424,27	2 404,22	2 828,49	Плата за техническое присоединение
2.13	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №84 с. Батюшково мощностью 10 МВт	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	0,25	0	100	2023	2024	2 121,36	12 021,07	14 142,43	Плата за техническое присоединение
2.14	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	0,08	0	100	2023	2023	636,41	3 606,32	4 242,73	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обоснова ние необходим ости (цель реализаци и)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительст во в ценах года реализации мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
			Наименован ие показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  изм.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализа ции меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
2.15	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 86 с. Костино мощностью 3 МВт	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	0,08	0	100	2023	2023	636,41	3 606,32	4 242,73	Плата за техническое присоединение
2.16	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	0,30	0	100	2023	2025	2 545,64	14 425,28	16 970,92	Плата за техническое присоединение
2.17	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 88 д. Астрцово мощностью 0,05 МВт	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединение
2.18	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	0,01	0	100	2036	2038	84,86	480,85	565,7	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обоснова ние необходим ости (цель реализаци и)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительст во в ценах года реализации мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
			Наименован ие показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  изм.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализа ции меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	БМК № 89 д. Глазово мощностью 0,43 МВт													
2.19	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК№ 90 д. Кузяево мощностью 10 МВт	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	0,25	0	100	2036	2038	2 121,36	12 021,07	14 142,43	Плата за техническое присоединение
2.20	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	0,20	0	100	2036	2038	1 994,08	11299,8	13293,88	Плата за техническое присоединение
2.21	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК№ 93 д. Никольское мощностью 0,05 МВт	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обоснова ние необходим ости (цель реализаци и)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительст во в ценах года реализации мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
			Наименован ие показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  изм.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализа ции меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
2.22	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединение
2.23	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	0,10	0	100	2036	2038	848,55	4 808,42	5 656,97	Плата за техническое присоединение
2.24	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединение
2.25	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединение



№ п/п	Наименование  мероприятия	Обоснова ние необходим ости (цель реализаци и)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительст во в ценах года реализации мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
			Наименован ие показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  изм.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализа ции меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт													
2.26	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональ ная мщностью 10 МВт	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	1,63	0	150	2036	2038	16 251,72	92 093,10	108 344,82	Плата за техническое присоединение
2.27	Строительство новых тепловых сетей для подключения двух многоквартирн ых домов поз.3, поз.7, расположенных по адресу: Московская область, Дмитровский городской округ, город Дмитров, Пятый микрорайон	Подключе ние перспектив ных потребител ей	Протяженно сть	км	0	1,18	0	100	2024	2024	11 235,34	63 666,90	74 902,24	Плата за техническое присоединение
	Итого по 02 группе					9,06					234 755,56	1 330 281,45	1 565 037,01	

**6.3. Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Укрупнение зон действия одних котельных за счет зон действия других, а также перераспределение присоединенной тепловой нагрузки между существующими котельными в перспективе не запланировано, поэтому строительство тепловых сетей между зонами действия котельных в схеме теплоснабжения не предусмотрено.

**6.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных**

Вариантами развития системы теплоснабжения Дмитровского городского округа не предусматривается перевод котельных в пиковый режим работы.

**6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей**

В СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде), обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы, коэффициент готовности, живучести.

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

- установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
- местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
- достаточностью диаметров, выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- необходимость замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей и теплопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;

очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

Для обеспечения нормативной надежности необходима замена тепловых сетей, исчерпавших свой ресурс с точки зрения надежности теплоснабжения данные мероприятия представлены в таблице 6.3.

Таблица 6.3 Мероприятия по замене тепловх сетей для обеспечения нормативной надежности системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
7.	Группа проектов 07 – Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечпанием эксплуатационного ресурса													
7.1	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавто в 2Ду200- 55м; Ду150/150 мм- 55 м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,055	0,055	200/200	200/200	2025	2030	435	2 465,00	2 900,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,055	0,055	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
7.2	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов - теплоноситель на ГВС от котельной до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавто в 2Ду150 мм- 55м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,055	0,055	150/150	150/150	2025	2030	180	1 020,00	1 200,00	Средства предприятия
7.3	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М15 (у д.17 ул.Инженерная) 2Ду200 мм-119 м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,119	0,119	200/200	200/200	2025	2030	555	3 145,00	3 700,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
7.4	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М4 (у д.31 ул.Комсомольск ая) 2Ду200 мм- 129м; Ду150/125-129м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,129	0,129	200/200	200/200	2025	2030	1 020,00	5 780,00	6 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,129	0,129	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
7.5	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М6 (у пруда) до ТК- М32 (у д16к1 ул.2-ая Комсомольская) 2Ду200 мм (отопление)-90м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,09	0,09	200/200	200/200	2025	2030	420	2 380,00	2 800,00	Средства предприятия
7.6	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Внуковская до ТК-2 (у д.35 ул.Внуковская) 2Ду200-340м; Ду150/125 мм- 340м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,34	0,34	200/200	200/200	2025	2030	2 670,00	15 130,00	17 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,34	0,34	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
7.7	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А1а до ТК- А2 (у детской поликлиники) 2Ду500 мм-130м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,13	0,13	400/400	500/500	2025	2030	1 860,00	10 540,00	12 400,00	Средства предприятия
7.8	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А4 (у скорой помощи ул.Минина) доТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) 2Ду500 мм-200м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,2	0,2	400/400	500/500	2025	2030	2 850,00	16 150,00	19 000,00	Средства предприятия
7.9	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) до д.20 мкр.Маркова 2Ду200 мм-250м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,25	0,25	200/200	200/200	2025	2030	1 155,00	6 545,00	7 700,00	Средства предприятия
7.10	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-Д4 (у д.8 мкр.Маркова) до д.2 мкр.Маркова 2Ду200-100м; 2у150-190м; 2Ду125-90м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,1	0,1	200/200	200/200	2025	2030	1 380,00	7 820,00	9 200,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж	Протяженно сть	км	0,19	0,19	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
		ения												
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,09	0,09	125/125	125/125	2025	2030				Средства предприятия
7.11	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, «Садовая 2» доТК-А1 2Ду500 мм-220м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,22	0,22	500/500	500/500	2025	2030	3 150,00	17 850,00	21 000,00	Средства предприятия
7.12	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С1 (на стадионе) до ТК-С13а(у д.2 ул.Пионерская) 2Ду 400 мм- 325м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,325	0,325	400/400	400/400	2025	2030	3 360,00	19 040,00	22 400,00	Средства предприятия
7.13	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С14(у школы №2) до перехода дороги ул.Комсомольск ая 2Ду 400 мм- 120м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,12	0,12	400/400	400/400	2025	2030	1 245,00	7 055,00	8 300,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
7.14	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от перехода дороги ул.Комсомольск ая у школы №2 до ТК-С20'( в парке за ДК "Созвездие") 2Ду 400 мм- 550м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,55	0,55	400/400	400/400	2025	2030	5 700,00	32 300,00	38 000,00	Средства предприятия
7.15	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С20'( в парке за ДК "Созвездие") до ТК-С20в (у д.6 ул.Подлипичи) 2Ду 400 мм- 125м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,125	0,125	400/400	400/400	2025	2030	1 290,00	7 310,00	8 600,00	Средства предприятия
7.16	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С22 (у д5а ул.Центральная) до ТК-С22а (у д.96 ул.Пушкинская) с переходом дороги ул.Пушкинская 2Ду 400 мм- 160м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,16	0,16	400/400	400/400	2025	2030	1 650,00	9 350,00	11 000,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
7.17	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А14 ул.Кропоткинск ая до ТК-А16 (у жд 34 ул.Загорская) 2Ду 300 мм- 320м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,32	0,32	300/300	300/300	2025	2030	2 700,00	15 300,00	18 000,00	Средства предприятия
7.18	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А13 ул.Кропоткинск ая до ТК-П15 ул.Семенюка (у здания Сбербанка) 2Ду 200 мм- 429м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,429	0,429	200/200	200/200	2025	2030	2 250,00	12 750,00	15 000,00	Средства предприятия
7.19	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Советская от ТК-К20 (у д.9 ул.Школьная) до д7 ул.2-ая Центральная 2Ду200 мм-350м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,35	0,35	200/200	200/200	2025	2030	1 620,00	9 180,00	10 800,00	Средства предприятия
7.20	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая до ТК-П1	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,3	0,3	500/	500/500	2025	2030	4 275,00	24 225,00	28 500,00	Средства предприятия



№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	ул.Профессиона льная 2Ду500 мм-300м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения					500							
7.21	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК- П1``(новая камера у Макдоналде) до ТК-П2``(у Гостиницы "Кристалл") ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-245м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,245	0,245	400/	400	2025	2030	2 370,00	13 430,00	15 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения					400/400							
7.22	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК-П1 до т.А ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-112 м; от т.А до ТК-П1`` ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-89 м; от П1``до ТК- П1`` ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-99 м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,112	0,112	400/	400/400	2023	2025	5 969,90	33 829,41	39 799,30	Средства предприятия (Амортизацио нные отчисления)
					0,89	0,89	400							
					0,99	0,99								

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
7.23	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК-П2` до ТК-П3 ул.Профессиона льная 2Ду350 мм-240м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения  Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,24	0,24	350/	350/350	2025	2030	1 980,00	11 220,00	13 200,00	Средства предприятия
							350							
7.24	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК-П3` ул. Профессиональн ая до ТК-По ул.Оборонная 2Ду350 мм-423м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения  Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,423	0,423	350/	350/350	2025	2030	3 510,00	19 890,00	23 400,00	Средства предприятия
							350							
7.25	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК-П1 ул.Профессиона льная до ЦТП мкр.ДЗФС 2Ду300-741м, 2Ду250мм-14м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения  Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,741	0,741	300/	300/300	2025	2030	5 610,00	31 790,00	37 400,00	Средства предприятия
							300							

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснова ние необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,014	0,014	250/250	250/250	2025	2030				Средства предприятия
7.26	Модернизация тепловой сети к мкр.4 от ТК-П11` до ТК-П2 ( теплосеть на мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения  Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,75	0,75	250/  250	300/300	2025	2030	255	1 445,00	1 700,00	Средства предприятия
7.27	Реконструкция тепловой сети от котельной до проектируемого ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения  Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	1,2	1,2	300/  300	300/300	2025	2030	4 500,00	25 500,00	30 000,00	Средства предприятия
7.28	Реконструкция участков тепловой сети От выхода тепловой сети из ЦТП до ТК-86 2Ду250 мм- 10,0м (отопление); Ду200/150 мм - 10,0м (ГВС)	в связи с устройством ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково:	Протяженно сть	км км	0,01 0,01 0,01	0,01	250/ 250 200/  150	250/250 200/150	2025	2030	25500	405	25905	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
7.29	Реконструкция участков тепловой сети Участок тепловой сети от ТК-8а до ТК- В13 2Ду150мм- 100,0м (отопление); Ду125/100 мм - 100,0м (ГВС)	в связи с устройством ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково:	Протяженно сть	км  км	 0,1 0,1	0,1  0,1	150/ 150 125/  100	150/150 125/100	2025	2030	460	2840	3 300,00	Средства предприятия
7.30	Реконструкция участков тепловой сети Переключение жилых домов №13,14 к сетям от ЦТП 2Ду100мм-10,0м (отопление); Ду 80/70 мм -10,0м (ГВС)	в связи с устройством ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково:	Протяженно сть	км  км	 0,01 0,01	0,01  0,01	100/ 100 80/  70	250/250 200/150	2025	2030	25500	405	25905	Средства предприятия
7.31	Модернизация тепловой сети от котельной г. Яхрома, ул. Ленина до ТК- Т4 ( у д.39 ул.Ленина) 2Ду300 мм-475м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения  Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,475	0,475	300/  300	300/300	2025	2030	3 540,00	20 060,00	23 600,00	Средства предприятия
7.32	Модернизация тепловой сети от ТК Б1( у д.3 ул.Ленина) доТК-Б1'( у терапии)	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,055	0,055	200/200	200/200	2025	2030	255	1 445,00	1 700,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	2Ду200 мм-55м													
7.33	Модернизация тепловой сети котельной г. Яхрома, ул. Ленина от ЛП до ТК-Л4' (у д.15 ул. Левобере жье) 2Ду300- 152м, 2Ду250- 357м, 2Ду200 мм-56м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,152	0,152	300/300	300/300	2025	2030	3 660,00	20 740,00	24 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,357	0,357	250/250	250/250	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,056	0,056	200/200	200/200	2025	2030				Средства предприятия
7.34	Модернизация тепловой сети от котельной п. Икша «Стройдеталь» до т.А ул.Рабочая 2Ду300 мм-150м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,15	0,15	300/300	300/300	2025	2030	1 110,00	6 290,00	7 400,00	Средства предприятия
7.35	Модернизация тепловой сети котельной п. Икша «Стройдеталь» от ТК-9 (у д.19 ул.Рабочая) до ТК-19 (у д.10 ул.Комсомольск ая) 2Ду300 мм-595м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,595	0,595	300/300	300/300	2025	2030	4 425,00	25 075,00	29 500,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
7.36	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская от Бойлерной до ТК-6 2Ду 250- 55м; Ду200/150- 55м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,055	0,055	250/250	250/250	2025	2030	570	3 230,00	3 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,055	0,055	200/150	200/150	2025	2030				Средства предприятия
7.37	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская по территории Детского сада №52 "Чебурашка" от ТК15а до ТК15б 2Ду150-68м; Ду100/80 мм- 68м с вводами в здания сада 2Ду 80-24м; Ду50/32 мм-24; 2Ду50-88м; 2Ду40/30-88м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,068	0,068	150/150	150/150	2025	2030	795	4 505,00	5 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,068	0,068	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,024	0,024	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,024	0,024	50/32	50/32	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,088	0,088	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,088	0,088	40/30	40/30	2025	2030				Средства предприятия
7.38	Модернизация сетей ГВС котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая: 2Ду150-38м; 2Ду125-174м; 2Ду100-333м; 2Ду80-160м; 2Ду70-222м; 2Ду50- 1023м;2Ду30-16 м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,038	0,038	150/150	150/150	2025	2030	4 095,00	23 205,00	27 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,174	0,174	125/125	125/125	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,333	0,333	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,16	0,16	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри тия	Год окончани я реализаци и меропри тия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри тия	после реализаци и меропри тия	до реализаци и меропри тия	после реализаци и меропри тия						
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,222	0,222	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	1,023	1,023	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,016	0,016	30/30	30/30	2025	2030				Средства предприятия
7.39	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК- 4( у д.18) до жд20а  п. Некрасовский ул. Ушакова 2Ду150-43м; Ду125/100-43; 2Ду 100-56м; Ду100/80-56м ; 2Ду 80-52м; 70/50-52м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,043	0,043	150/150	150/150	2025	2030	990	5 610,00	6 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,043	0,043	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,056	0,056	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия



№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,056	0,056	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,052	0,052	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,052	0,052	70/50	70/50	2025	2030				Средства предприятия
7.40	Модернизация тепловой сети от котельной ООО «Катуар- Инвест» (т.А) до ТК-4 (у д.18) ул.Ушакова 2Ду 200- 59м;125/100- 59м;2Ду150- 80,5м;125/100- 80,5м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,059	0,059	200/200	200/200	2025	2030	1 020,00	5 780,00	6 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,059	0,059	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,0805	0,0805	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,0805	0,0805	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия
7.41	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК-5 до жд25а,26,26а п. Некрасовский ул.Ушакова 2Ду125- 81м;Ду100/80- 81м; 2Ду 125- 76м;Ду100/80- 76м ; 2Ду100- 68м; 100/80-68м; 2Ду 70-14м; 70/50-14м; 2Ду80-33м; 70/50-33м; 2Ду100-6м; 80/50-6м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,157	0,157	125/125	125/125	2025	2030	1 740,00	9 860,00	11 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,225	0,225	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,074	0,074	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,014	0,014	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,047	0,047	70/50	70/50	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,033	0,033	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,006	0,006	80/50	80/50	2025	2030				Средства предприятия
7.42	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК- 1а до жд22 ул.Ушакова п. Некрасовский, 2Ду108-60 м;Ду100/80-60м; и от жд22 до жд 206 ул.Ушакова п. Некрасовский 2Ду70-71,5м; Ду70/50-71,5м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,06	0,06	100/100	100/100	2025	2030	645	3 655,00	4 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,06	0,06	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,0715	0,0715	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,0715	0,0715	70/50	70/50	2025	2030				Средства предприятия
7.43	Модернизация тепловой сети от котельной  п. Некрасовский, ул. Свобода до ТК-1 2Ду200- 13м; Ду80/50- 13м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,013	0,013	200/200	200/200	2025	2030	90	510	600	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,013	0,013	80/50	80/50	2025	2030				Средства предприятия
7.44	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Свобода от ТК1 до ТК-7 2Ду150-60м; Ду80/50-60м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,06	0,06	150/150	150/150	2025	2030	315	1 785,00	2 100,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,06	0,06	80/50	80/50	2025	2030				Средства предприятия
7.45	Модернизация тепловой сети от котельной п. Деденево, ул. Московская до ТК-6 2Ду200-	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,235	0,235	200/200	200/200	2025	2030	1 845,00	10 455,00	12 300,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	235м; Ду150/125-235м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,235	0,235	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
7.46	Модернизация тепловой сети котельной п. Деденево, ул. Московская от ТК6 до жилого дома №28 ул.Комсомольск ая 2Ду150- 225м; Ду100/80- 225м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,225	0,225	150/150	150/150	2025	2030	1 215,00	6 885,00	8 100,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,225	0,225	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7.47	Модернизация сетей от ЦТП-1 ул. Заводская, п. Деденево: 2Ду150-100,5м; 2Ду100-152м; 2Ду80-375,5м; 2Ду70-24м; 2Ду50- 270,5м;2Ду30-80 м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,1005	0,1005	150/150	150/150	2025	2030	2 115,00	11 985,00	14 100,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,152	0,152	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,3755	0,3755	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,024	0,024	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,2705	0,2705	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,08	0,08	30/30	30/30	2025	2030				Средства предприятия
7.48	Модернизация сетей от ЦТП-2 ул. Школьная, п. Деденево: 2Ду150-6м; 2Ду125-39,7м; 2Ду100-312м; 2Ду80-389м; 2Ду50-584м; 2Ду30-60 м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,006	0,006	150/150	150/150	2025	2030	2 820,00	15 980,00	18 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,0397	0,0397	125/125	125/125	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,312	0,312	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,389	0,389	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,584	0,584	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,06	0,06	30/30	30/30	2025	2030				Средства предприятия
7.49	Модернизация тепловой сети от котельной с. Костино до ТК- 1(у д.2) 2Ду200- 350м; Ду100/80- 350м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,35	0,35	200/200	200/200	2025	2030	2 370,00	13 430,00	15 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,35	0,35	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7.50	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул. Мира от т.2(ТК- 2) до ТК-10 (у	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,522	0,522	300/300	300/300	2025	2030	4 350,00	24 650,00	29 000,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	аптеки, д.38, ул.Мира) 2Ду300-522м ;2 Ду250 мм-75м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,075	0,075	250/250	250/250	2025	2030				Средства предприятия
7.51	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул. Мира от ТК-32 до ТК-34 (у д.18 ул.Мира) 2Ду250мм-140м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,14	0,14	250/250	250/250	2025	2030	885	5 015,00	5 900,00	Средства предприятия
7.52	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-5 до ТК-8 2Ду150-30м; Ф100/80мм-30м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,03	0,03	150/150	150/150	2025	2030	165	935	1 100,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,03	0,03	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7.53	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-9 до ТК-15 2Ду80-158м; Ф100/80мм- 158м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,158	0,158	80/80	80/80	2025	2030	660	3 740,00	4 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,158	0,158	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия



№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
7.54	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-8 до ТК-13 2Ду80-152м; Ф70/50мм-152м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,152	0,152	80/80	80/80	2025	2030	600	3 400,00	4 000,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,152	0,152	70/50	70/50	2025	2030				Средства предприятия
7.55	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-5 (у общежития №8) до ТК-7( у колледжа) 2Ду250мм -250м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,25	0,25	250/250	250/250	2025	2030	1 590,00	9 010,00	10 600,00	Средства предприятия
7.56	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-8 (у дороги) до ТК-9 (у д.4) 2Ду200мм -104м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,104	0,104	200/200	200/200	2025	2030	480	2 720,00	3 200,00	Средства предприятия
7.57	Модернизация тепловой сети от котельной п. Автопоигон до ТК-1 2Ду250- 198м; Ду200/150-198м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,198	0,198	250/250	250/250	2025	2030	2 040,00	11 560,00	13 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,198	0,198	200/150	200/150	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
7.58	Модернизация тепловой сети котельной п. Автопогон от ТК-1 (у котельной) до ТК-5 (у д.1) 2Ду200-296м; 125/100-296м мм	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,296	0,296	200/200	200/200	2025	2030	2 190,00	12 410,00	14 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,296	0,296	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия
7.59	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК-2 (у котельной) до ТК-12 (у д.9) 2Ду300-48м; 150/125-48м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,048	0,048	300/300	300/300	2025	2030	510	2 890,00	3 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,048	0,048	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
7.60	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК-12 (у д.9) до ТК-30 (у д.11) 2Ду200- 208м; 100/80- 208м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,208	0,208	200/200	200/200	2025	2030	1 410,00	7 990,00	9 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,208	0,208	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
7.61	Модернизация тепловой сети от котельной д. Целево до т.3 (у д.15) 2Ду150- 550м; Ду100/80- 550м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,55	0,55	150/150	150/150	2025	2030	2 970,00	16 830,00	19 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,55	0,55	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7.62	Модернизация тепловой сети от котельной д. Мельчевка до жилых домов 2Ду200-446м; 2Ду150-304м; 2Ду100-110 м; 2Ду80-115 м; 2Ду70-30 м; 2Ду50-829 м; 2Ду 40-325 м; 2Ду30-564,6 м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,446	0,446	200/200	200/200	2025	2030	7 635,00	43 265,00	50 900,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,304	0,304	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,11	0,11	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,115	0,115	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,03	0,03	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,829	0,829	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,325	0,325	40/40	40/40	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,5646	0,5646	30/30	30/30	2025	2030				Средства предприятия
7.63	Модернизация тепловой сети от котельной с. Рогачево пл. Осипова до здания "Почта" 2Ф50; L=150м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,15	0,15	50/50	50/50	2025	2030	315	1 785,00	2 100,00	Средства предприятия
7.64	Модернизация тепловых сетей от котельной с. Рогачево пл. Осипова т.А через дорогу 2Ду125; L=130м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,13	0,13	125/125	125/125	2025	2030	495	2 805,00	3 300,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
7.65	Модернизация тепловой сети котельной Ольгавидово от ТК8-ТК9-ТК10 до дома №4 (2Ду133 - 212 п.м.; 70/40 - 212 п.м.)	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,212	0,212	125/125	125/125	2025	2030	1 260,00	7 140,00	8 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,212	0,212	70/40	70/40	2025	2030				Средства предприятия
7.66	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК5; до ТК; ТК8 (100/100- 105п.м.; 50/30- 105п.м.)	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,105	0,105	100/100	100/100	2025	2030	495	2 805,00	3 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,105	0,105	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
7.67	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК8 до дома №7 (50/50-67п.м.; 50/30-67п.м.)	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,067	0,067	50/50	50/50	2025	2030	285	1 615,00	1 900,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,067	0,067	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации )	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
7.68	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК15 до ТК16 (125/125- 118п.м.; 80/50- 118 п.м.)	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,118	0,118	125/125	125/125	2025	2030	690	3 910,00	4 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,118	0,118	80/50	80/50	2025	2030				Средства предприятия
7.69	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК16 до дома №36 (80/80- 12п.м.; 50/30- 12п.м.)	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,012	0,012	80/80	80/80	2025	2030	51	289	340	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,012	0,012	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
7.70	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК16 до дома №35 (100/80- 31п.м.; 50/30- 31п.м.)	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,031	0,031	100/100	100/100	2025	2030	150	850	1 000,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,031	0,031	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
	Итого по 7 группе					29,32					178 260,90	722 188,41	900 449,30	

**6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.**

После проведения гидравлического расчета тепловой сети Дмитровского городского округа предлагается провести работы по увеличению диаметра тепловых сетей. Перечень данных мероприятий представлен в таблице 8.4.

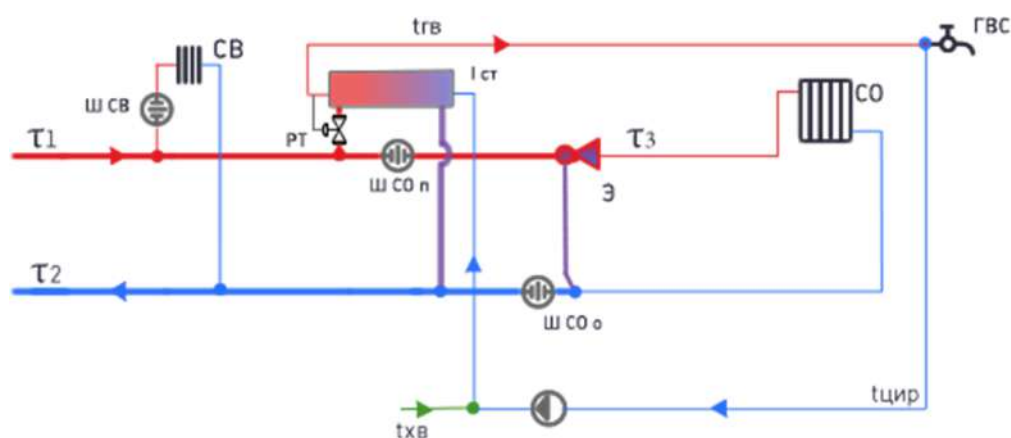
**Таблица 6.4 Мероприятия по увеличению диаметра тепловых сетей**

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимос- ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри- ятия	Год окончани я реализаци и меропри- ятия	Итого проектирова- ние в ценах года проектирова- ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительст- во в ценах года реализаци и мероприят- ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри- тий в прогнози- ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова- ния
			Наименован- ие показателя (мощность, протяженно- сть, диаметр и т.п.)	Ед. из- м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри- ятия	после реализаци и меропри- ятия	до реализаци и меропри- ятия	после реализаци и меропри- ятия						
4.	Группа проектов 04 - Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных													
4.1	Реконструкци- я тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессионал- ьная к мкр.4 от ТК-П1 до ТК-П2 (теплосеть на мкр.Махалина ) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м	Повышене эффективнос- ти работы системы теплоснабже- ния	Протяженно- сть в однотрубном исчислении	км	0,075	0,075	250/250	300/300	2025	2030	555,00	3 145,00	3 700,00	Средства предприятия
4.2	Реконструкци- я тепловой сети и сети ГВС от ТК М38 до ТК М40 по ул. Гравийная г. Дмитров с увеличением диаметра	Повышене эффективнос- ти работы системы теплоснабже- ния , увеличение циркуляцион- ного расхода	Протяженно- сть в двухтрубном исчислении	км	0,315	0,315	76/45	89,57/89,5 7	2024	2026	1 330,00	6 062,88	7 393,88	Средства предприятия
4.3	Реконструкци- я, модернизация тепловой сети от котельной п. Останкино до ТК-1 2Ду200-175м; Ду150/125- 175м	Повышене эффективнос- ти работы системы теплоснабже- ния	Протяженно- сть в однотрубном исчислении	км	0,075	0,075	200/200	250/250	2025	2030	1 680,00	9 520,00	11 200,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос- ти работы системы теплоснабже- ния	Протяженно- сть в однотрубном исчислении	км	0,175	0,175	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
	Итого по 4 группе				0,33	0,33					3 565,00	18 127,88	22 293,88	



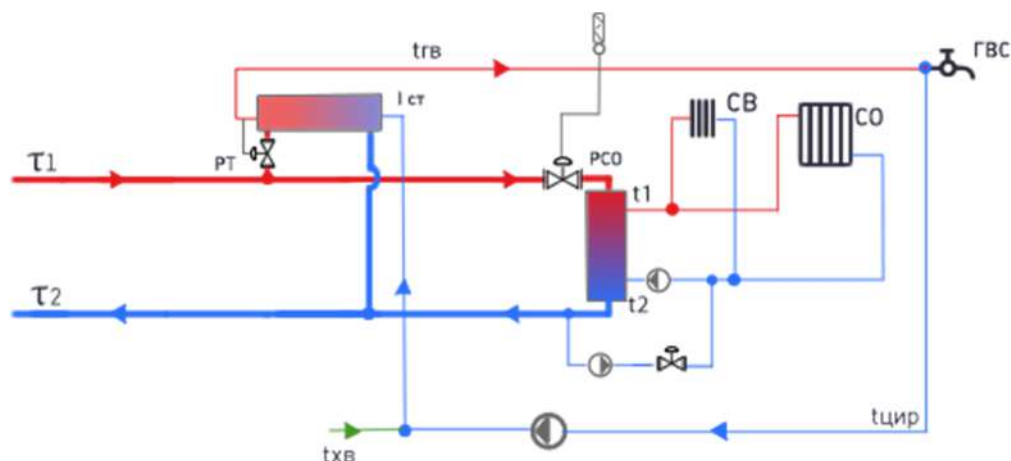
**7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего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

1) строительство ИТП с обеспечением подогрева в них воды для нужд ГВС.



Исходной водой, используемой для подогрева на нужды ГВС, служит водопроводная вода. Ввиду уменьшения расходов сетевой воды по тепловой сети при переводе систем теплоснабжения с открытых на закрытые, перекладка тепловых сетей не требуется. Объём строительства тепловых пунктов на данном этапе проработки может быть оценён укрупнённо, через присоединённую мощность потребителей.

строительство ИТП с обеспечением подогрева в них воды для нужд ГВС и с независимым присоединением отопления и вентиляции.



**Рисунок 7.2 Подключение ГВС по закрытой схеме и с независимым присоединением отопления и вентиляции**

Исходной водой, используемой для подогрева на нужды ГВС, служит водопроводная вода. Ввиду уменьшения расходов сетевой воды по тепловой сети при переводе систем теплоснабжения с открытых на закрытые, перекладка тепловых сетей не требуется. Объем строительства тепловых пунктов на данном этапе проработки может быть оценён укрупнённо, через присоединённую мощность потребителей.

- Расходы по варианту со строительством ИТП с обеспечением подогрева в них воды для нужд ГВС и с независимым присоединением отопления и вентиляции в сумме 933 533,9 тыс. руб.;

3) Перекладка тепловых сетей с двухтрубной на четырехтрубную систему и замены труб внутренней разводки по жилым домам. (по плану РСО)

На основании «Укрупненные нормативы строительства. НЦС 81-02-13-2021 Сборник № 13. Наружные тепловые сети» был просчитан вариант по перекладке тепловых сетей с однострубно́й на двухтрубную систему. Данный вариант оценивается в размере 2 190 666,08 тыс. руб.

Суммарные капитальные вложения на реализацию мероприятий по переводу открытых системы ГВС на закрытую представлены в таблице 9.2

**Таблица 7.1 Суммарные капитальные вложения на реализацию мероприятий по переводу открытых системы ГВС Перспективный вариант (№ 1)**

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
1	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 97	21	2024	2026	2,76	15,62	18,37	Собственные средства предприятия
2	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 96	21	2024	2026	9,16	51,93	61,1	Собственные средства предприятия
3	с. Ргачево, ул. Мира, д. 18	21	2024	2026	47,54	269,38	316,92	Собственные средства предприятия
4	Школа Рогачевская	21	2024	2026	63,94	362,33	426,28	Собственные средства предприятия
5	с. Ргачево, ул. Мира, д. 10	21	2024	2026	40,78	231,06	271,84	Собственные средства предприятия
6	с. Ргачево, ул. Мира, д. 12	21	2024	2026	73,14	414,48	487,63	Собственные средства предприятия
7	Детский сад №74 "Лучик"	21	2024	2026	39,22	222,26	261,49	Собственные средства предприятия
8	СК Рогачево	21	2024	2026	3,2	18,12	21,32	Собственные средства предприятия
9	с. Ргачево, ул. Мира, д. 6а	21	2024	2026	5,11	28,98	34,1	Собственные средства предприятия
10	Аптека	21	2024	2026	0,19	1,06	1,25	Собственные средства предприятия
11	с. Ргачево, ул. Мира, д. 7а	21	2024	2026	8,41	47,68	56,1	Собственные средства предприятия
12	с. Ргачево, ул. Мира, д. 3	21	2024	2026	15,37	87,11	102,49	Собственные средства предприятия
13	ж/д ул. Мира, 1	21	2024	2026	4,5	25,48	29,98	Собственные средства предприятия
14	с. Ргачево, ул. Мира, д. 5	21	2024	2026	15,75	89,24	104,98	Собственные средства предприятия
15	с. Ргачево, ул. Мира, д. 45	21	2024	2026	18,81	106,6	125,41	Собственные средства предприятия
16	с. Ргачево, ул. Мира, д. 46	21	2024	2026	19,56	110,85	130,41	Собственные средства предприятия
17	с. Ргачево, ул. Мира, д. 8	21	2024	2026	12,07	68,37	80,44	Собственные средства предприятия
18	с. Ргачево, ул. Мира, д. 9	21	2024	2026	7,59	43,02	50,61	Собственные средства предприятия
19	с. Ргачево, ул. Мира, д. 11	21	2024	2026	34,72	196,73	231,45	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
20	с. Ргачево, ул. Мира, д. 13	21	2024	2026	34,05	192,93	226,97	Собственные средства предприятия
21	с. Ргачево, ул. Мира, д. 56	21	2024	2026	50,18	284,33	334,5	Собственные средства предприятия
22	с. Ргачево, ул. Мира, д. 15	21	2024	2026	43,31	245,44	288,76	Собственные средства предприятия
23	с. Ргачево, ул. Мира, д. 57	21	2024	2026	47,81	270,9	318,7	Собственные средства предприятия
24	с. Ргачево, ул. Мира, д. 6	21	2024	2026	11,12	63,02	74,15	Собственные средства предприятия
25	с. Ргачево, ул. Мира, д. 4	21	2024	2026	15,72	89,07	104,79	Собственные средства предприятия
26	с. Ргачево, ул. Мира, д. 2	21	2024	2026	10,59	60,01	70,6	Собственные средства предприятия
27	с. Ргачево, ул. Мира, д. 14	21	2024	2026	58,6	332,06	390,66	Собственные средства предприятия
28	с. Ргачево, ул. Мира, д. 24	21	2024	2026	8,23	46,64	54,87	Собственные средства предприятия
29	с. Ргачево, ул. Мира, д. 7	21	2024	2026	4,41	24,99	29,4	Собственные средства предприятия
30	с. Ргачево, ул. Мира, д. 23	21	2024	2026	6,23	35,32	41,55	Собственные средства предприятия
31	с. Ргачево, ул. Мира, д. 25	21	2024	2026	4,77	27,02	31,79	Собственные средства предприятия
32	с. Ргачево, ул. Мира, д. 26	21	2024	2026	6,14	34,81	40,96	Собственные средства предприятия
33	с. Ргачево, ул. Мира, д. 17	21	2024	2026	45,3	256,72	302,03	Собственные средства предприятия
34	с. Ргачево, ул. Мира, д. 27	21	2024	2026	78,23	443,28	521,5	Собственные средства предприятия
35	с. Ргачево, ул. Мира, д. 16	21	2024	2026	55,22	312,92	368,14	Собственные средства предприятия
36	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 31	21	2024	2026	27,18	154,01	181,18	Собственные средства предприятия
37	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 73	21	2024	2026	2,56	14,49	17,05	Собственные средства предприятия
38	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 72	21	2024	2026	5,39	30,56	35,96	Собственные средства предприятия
39	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 71	21	2024	2026	3,24	18,37	21,62	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
40	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 70	21	2024	2026	3,93	22,28	26,21	Собственные средства предприятия
41	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 81	21	2024	2026	3,73	21,14	24,87	Собственные средства предприятия
42	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 35	21	2024	2026	36,56	207,18	243,74	Собственные средства предприятия
43	Дмитров, Советская площадь, 2	6	2024	2026	6,93	39,25	46,18	Собственные средства предприятия
44	Дмитров, Загорская улица, 11	6	2024	2026	0,27	1,5	1,77	Собственные средства предприятия
45	ДЦМБ	6	2024	2026	1,39	7,85	9,24	Собственные средства предприятия
46	Управления по делам	6	2024	2026	1,66	9,43	11,1	Собственные средства предприятия
47	Дмитров, Почтовая улица, 16	6	2024	2026	96,45	546,55	643	Собственные средства предприятия
48	Дмитров, Почтовая улица, 16	6	2024	2026	102,11	578,62	680,73	Собственные средства предприятия
49	Дмитров, Советская улица, 19	6	2024	2026	66,41	376,33	442,74	Собственные средства предприятия
50	Дмитров, Московская улица, 3	6	2024	2026	17,31	98,11	115,43	Собственные средства предприятия
51	Дмитров, Почтовая улица, 5	6	2024	2026	0,72	4,07	4,79	Собственные средства предприятия
52	ООО "Центр"	5	2024	2026	461,92	2617,54	3079,46	Собственные средства предприятия
53	Детский сад №65 "Колосок"	42	2024	2026	31,98	181,23	213,21	Собственные средства предприятия
54	Лабораторный корпус	42	2024	2026	170,2	964,47	1134,67	Собственные средства предприятия
55	Рем-мастерская аршинов	42	2024	2026	0,23	1,33	1,56	Собственные средства предприятия
56	УПМ	42	2024	2026	1,37	7,76	9,13	Собственные средства предприятия
57	АПК	42	2024	2026	0,11	0,63	0,74	Собственные средства предприятия
58	корпус В	42	2024	2026	1,17	6,64	7,81	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
59	корпус А	42	2024	2026	16,78	95,1	111,89	Собственные средства предприятия
60	баня	42	2024	2026	1,06	6,03	7,1	Собственные средства предприятия
61	дом 116	42	2024	2026	16,62	94,19	110,82	Собственные средства предприятия
62	Синьковское благоустройство	42	2024	2026	42,8	242,53	285,33	Собственные средства предприятия
63	ж/д №119	42	2024	2026	10,79	61,14	71,93	Собственные средства предприятия
64	мкр. Дуброво, д. 9	43	2024	2026	51,2	290,13	341,33	Собственные средства предприятия
65	Спортивно-оздоровительное назначение	42	2024	2026	916,69	5194,56	6111,25	Собственные средства предприятия
66	ФОК Синьково	42	2024	2026	4,28	24,24	28,52	Собственные средства предприятия
67	Спортивно-рекреационное назначение	42	2024	2026	80,33	455,23	535,56	Собственные средства предприятия
68	Детский сад №66 "Березка"	42	2024	2026	24,14	136,78	160,92	Собственные средства предприятия
69	Среднеэтажная жилая застройка	42	2024	2026	120,5	682,84	803,34	Собственные средства предприятия
70	Общественно-деловое назначение	42	2024	2026	129,43	733,42	862,85	Собственные средства предприятия
71	мкр. Дуброво, д. 3	43	2024	2026	51,81	293,61	345,42	Собственные средства предприятия
72	мкр. Дуброво, д. 5	43	2024	2026	50,49	286,13	336,63	Собственные средства предприятия
73	мкр. Дуброво, д. 2	43	2024	2026	104,73	593,47	698,21	Собственные средства предприятия
74	мкр. Дуброво, д. 6	43	2024	2026	46,98	266,23	313,21	Собственные средства предприятия
75	НАМИ промзона ТУУ-3	43	2024	2026	1,14	6,44	7,57	Собственные средства предприятия
76	НАМИ промзона ТУУ-2	43	2024	2026	0,31	1,75	2,05	Собственные средства предприятия
77	п. Автополигон, д. 1	43	2024	2026	39,71	225,03	264,74	Собственные средства предприятия
78	п. Автополигон, д. 5	43	2024	2026	61,03	345,83	406,86	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
79	Общежитие	43	2024	2026	72,58	411,28	483,86	Собственные средства предприятия
80	Столовая	43	2024	2026	17,04	96,58	113,63	Собственные средства предприятия
81	НАМИ ВОК	43	2024	2026	11,1	62,88	73,98	Собственные средства предприятия
82	Спортивно-рекреационное назначение	43	2024	2026	64,71	366,71	431,42	Собственные средства предприятия
83	НАМИ здание спортивных секций	43	2024	2026	1,77	10,03	11,8	Собственные средства предприятия
84	НАМИ промзона ТУУ-1	43	2024	2026	16,67	94,46	111,13	Собственные средства предприятия
85	Производственно-складское назначение	43	2024	2026	113,81	644,9	758,71	Собственные средства предприятия
86	п. Автополигон, д. 4	43	2024	2026	37,94	214,99	252,93	Собственные средства предприятия
87	п. Автополигон, д. 3	43	2024	2026	40,32	228,49	268,81	Собственные средства предприятия
88	п. Автополигон, д. 2	43	2024	2026	39,71	225,03	264,74	Собственные средства предприятия
89	п. Автополигон, д. 6	43	2024	2026	52,04	294,91	346,95	Собственные средства предприятия
90	п. Автополигон, д. 7	43	2024	2026	62,95	356,74	419,7	Собственные средства предприятия
91	Детский сад Елочка	43	2024	2026	21,88	123,96	145,84	Собственные средства предприятия
92	п. Автополигон, д. 8	43	2024	2026	60,21	341,2	401,42	Собственные средства предприятия
93	Дмитров, Московская улица, 8	6	2024	2026	883,44	5006,18	5889,63	Собственные средства предприятия
94	Детский сад №25 Звездный	5	2024	2026	131,86	747,2	879,06	Собственные средства предприятия
95	Дмитров, улица Космонавтов, 56	5	2024	2026	896,82	5081,97	5978,78	Собственные средства предприятия
96	Дмитров, улица Космонавтов, 37	5	2024	2026	107,24	607,69	714,93	Собственные средства предприятия
97	Дмитров, улица Космонавтов, 38	5	2024	2026	187,18	1060,71	1247,9	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
98	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 41	4	2024	2026	175,33	993,54	1168,87	Собственные средства предприятия
99	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 31	4	2024	2026	71,6	405,76	477,36	Собственные средства предприятия
100	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 35	4	2024	2026	104,83	594,03	698,86	Собственные средства предприятия
101	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 33	4	2024	2026	45,52	257,92	303,44	Собственные средства предприятия
102	Дмитров, Комсомольская улица, 1/12	5	2024	2026	10,36	58,69	69,04	Собственные средства предприятия
103	Борисо-Глебовский монастырь	5	2024	2026	5,11	28,98	34,1	Собственные средства предприятия
104	Дмитровский техникум	5	2024	2026	0,22	1,26	1,49	Собственные средства предприятия
105	Дмитров, Инженерная улица, 2	5	2024	2026	19,46	110,27	129,72	Собственные средства предприятия
106	Педиатрическое отделение	4	2024	2026	11,99	67,93	79,92	Собственные средства предприятия
107	Акушерский корпус	4	2024	2026	75,42	427,37	502,79	Собственные средства предприятия
108	КОМЕРЦГРУПП	4	2024	2026	25,36	143,7	169,06	Собственные средства предприятия
109	Административный корпус	4	2024	2026	0,53	3,02	3,56	Собственные средства предприятия
110	ПАО	4	2024	2026	4,91	27,84	32,76	Собственные средства предприятия
111	Хирургический корпус, поликлиника	4	2024	2026	609,31	3452,77	4062,09	Собственные средства предприятия
112	Клинико-диагностический центр	4	2024	2026	71	402,34	473,34	Собственные средства предприятия
113	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 5	4	2024	2026	41,33	234,2	275,53	Собственные средства предприятия
114	Школа 9	4	2024	2026	89,86	509,18	599,04	Собственные средства предприятия
115	Детский сад №19 Пчелка	4	2024	2026	38,24	216,69	254,93	Собственные средства предприятия
116	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 11	4	2024	2026	73,64	417,28	490,91	Собственные средства предприятия
117	Дмитров, мкр. им. А.М.	4	2024	2026	187,05	1059,93	1246,97	Собственные средства



№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
	Маркова, 4							предприятия
118	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 2	4	2024	2026	155,12	879,03	1034,15	Собственные средства предприятия
119	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 29	4	2024	2026	84,39	478,21	562,6	Собственные средства предприятия
120	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 13	4	2024	2026	73,78	418,11	491,9	Собственные средства предприятия
121	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 27	4	2024	2026	54,83	310,68	365,5	Собственные средства предприятия
122	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 25	4	2024	2026	51,09	289,51	340,6	Собственные средства предприятия
123	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 23	4	2024	2026	83,11	470,97	554,08	Собственные средства предприятия
124	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 9	4	2024	2026	68,85	390,17	459,02	Собственные средства предприятия
125	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 7	4	2024	2026	114,42	648,37	762,78	Собственные средства предприятия
126	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 20	4	2024	2026	70,33	398,51	468,84	Собственные средства предприятия
127	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 24	4	2024	2026	36,09	204,5	240,59	Собственные средства предприятия
128	Детский сад №1 Ромашка	4	2024	2026	31,83	180,38	212,22	Собственные средства предприятия
129	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 12А	4	2024	2026	68,98	390,86	459,84	Собственные средства предприятия
130	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 16А	4	2024	2026	85,62	485,16	570,77	Собственные средства предприятия
131	Дмитров, Пушкинская улица, 5	4	2024	2026	485,57	2751,58	3237,16	Собственные средства предприятия
132	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 22А	4	2024	2026	6,93	39,25	46,18	Собственные средства предприятия
133	МОССМА	4	2024	2026	9	51,02	60,03	Собственные средства предприятия
134	Детская поликлиника	4	2024	2026	12,47	70,65	83,12	Собственные средства предприятия
135	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 21	4	2024	2026	4,85	27,48	32,33	Собственные средства предприятия
136	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 22	4	2024	2026	177,24	1004,35	1181,59	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
137	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 10	4	2024	2026	45,73	259,16	304,9	Собственные средства предприятия
138	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 12	4	2024	2026	42,19	239,09	281,29	Собственные средства предприятия
139	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 18	4	2024	2026	46,09	261,17	307,26	Собственные средства предприятия
140	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 16	4	2024	2026	46,81	265,24	312,05	Собственные средства предприятия
141	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 8	4	2024	2026	47,48	269,05	316,53	Собственные средства предприятия
142	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 21	4	2024	2026	115,11	652,31	767,43	Собственные средства предприятия
143	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 17	4	2024	2026	30,82	174,65	205,48	Собственные средства предприятия
144	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 19	4	2024	2026	46,89	265,7	312,59	Собственные средства предприятия
145	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 3	4	2024	2026	43,3	245,34	288,64	Собственные средства предприятия
146	Дмитров, Шлюзовая улица, д. 7	5	2024	2026	246,48	1396,71	1643,18	Собственные средства предприятия
147	Дмитров, Большевикский переулок, 1А	5	2024	2026	39,94	226,32	266,26	Собственные средства предприятия
148	Детское инфекционное отделение	4	2024	2026	11,99	67,93	79,92	Собственные средства предприятия
149	Пищеблок	4	2024	2026	79,41	450	529,41	Собственные средства предприятия
150	Терапевтическое отделение	4	2024	2026	52,34	296,62	348,96	Собственные средства предприятия
151	Дмитровская русская баня	5	2024	2026	18,8	106,51	125,31	Собственные средства предприятия
152	Кожно-венерологическое отделение	4	2024	2026	2,49	14,12	16,62	Собственные средства предприятия
153	Дмитров, Большевикская улица, 25	5	2024	2026	26,26	148,81	175,07	Собственные средства предприятия
154	Дмитров, улица Космонавтов, 32	5	2024	2026	42,62	241,52	284,14	Собственные средства предприятия
155	Дмитров, улица Космонавтов, 53	5	2024	2026	74,07	419,72	493,79	Собственные средства предприятия
156	Дмитров, улица Космонавтов,	5	2024	2026	423,87	2401,95	2825,82	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
	54							предприятия
157	Дмитров, Большевикский переулок, 3А	5	2024	2026	40,01	226,7	266,71	Собственные средства предприятия
158	Дмитров, Большевикская улица, 20	5	2024	2026	617,8	3500,89	4118,69	Собственные средства предприятия
159	Дмитров, Пионерская улица, 2	5	2024	2026	711,96	4034,46	4746,43	Собственные средства предприятия
160	Школа 2	5	2024	2026	10,27	58,18	68,45	Собственные средства предприятия
161	Дмитров, Пионерская улица, 6А	5	2024	2026	54,04	306,25	360,3	Собственные средства предприятия
162	Дмитров, Большевикский переулок, 4А	5	2024	2026	61,13	346,38	407,5	Собственные средства предприятия
163	Дом доброты	5	2024	2026	13,98	79,25	93,23	Собственные средства предприятия
164	Дмитров, Пионерская улица, 6	5	2024	2026	9,6	54,39	63,98	Собственные средства предприятия
165	Дмитров, Комсомольская улица, 29	5	2024	2026	63,83	361,71	425,55	Собственные средства предприятия
166	Дмитров, улица Космонавтов, 35	5	2024	2026	40,72	230,74	271,45	Собственные средства предприятия
167	Дмитров, улица Космонавтов, 50	5	2024	2026	78,39	444,22	522,62	Собственные средства предприятия
168	Дмитров, улица Космонавтов, 52	5	2024	2026	159,81	905,58	1065,39	Собственные средства предприятия
169	Дмитров, улица Космонавтов, 43	5	2024	2026	77,91	441,47	519,37	Собственные средства предприятия
170	Дмитров, улица Космонавтов, 42	5	2024	2026	58,6	332,09	390,69	Собственные средства предприятия
171	Дмитров, улица Космонавтов, 41	5	2024	2026	66,2	375,16	441,36	Собственные средства предприятия
172	два многоквартирных, 17 этажных жилых дома	5	2024	2026	878,28	4976,94	5855,22	Собственные средства предприятия
173	Дмитров, Загорская улица, 34А	5	2024	2026	3,84	21,74	25,57	Собственные средства предприятия
174	Дмитров, Пушкинская улица, 90	5	2024	2026	49,27	279,2	328,48	Собственные средства предприятия
175	Детский сад №20 Аленушка	5	2024	2026	31,7	179,64	211,34	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
176	Дмитров, Пушкинская улица, 94	5	2024	2026	43,63	247,25	290,88	Собственные средства предприятия
177	Ассоль	5	2024	2026	3,46	19,63	23,09	Собственные средства предприятия
178	Дмитров, Загорская улица, 36А	5	2024	2026	10,39	58,88	69,27	Собственные средства предприятия
179	Дмитров, Советская улица, 1	6	2024	2026	111,69	632,93	744,62	Собственные средства предприятия
180	Дмитров, Загорская улица, 32	5	2024	2026	140,39	795,54	935,93	Собственные средства предприятия
181	Дмитров, Пушкинская улица, 86	5	2024	2026	35,08	198,81	233,89	Собственные средства предприятия
182	Дмитров, Загорская улица, 36	5	2024	2026	142,59	808,02	950,62	Собственные средства предприятия
183	Дмитров, Загорская улица, 34	5	2024	2026	122,84	696,1	818,94	Собственные средства предприятия
184	Дмитров, Советская улица, 7	6	2024	2026	104,33	591,19	695,51	Собственные средства предприятия
185	Дмитров, Советская улица, 3А	6	2024	2026	60,29	341,62	401,91	Собственные средства предприятия
186	Детский сад №16 Солнышко	5	2024	2026	21,88	123,96	145,84	Собственные средства предприятия
187	Дмитров, Пушкинская улица, 92	5	2024	2026	38,82	219,97	258,79	Собственные средства предприятия
188	Вармика	6	2024	2026	49,09	278,19	327,29	Собственные средства предприятия
189	Дмитров, Комсомольская улица, 7	5	2024	2026	60,96	345,45	406,41	Собственные средства предприятия
190	Дмитров, Комсомольская улица, 6	5	2024	2026	87,06	493,35	580,41	Собственные средства предприятия
191	Дмитров, Инженерная улица, 7	5	2024	2026	56,09	317,86	373,95	Собственные средства предприятия
192	Дмитров, Чекистская улица, 2	5	2024	2026	1,47	8,31	9,77	Собственные средства предприятия
193	Дмитров, Комсомольская улица, 4	5	2024	2026	13,03	73,82	86,85	Собственные средства предприятия
194	Детский сад №17 Светячок	5	2024	2026	24,29	137,63	161,92	Собственные средства предприятия
195	Дмитров, Инженерная улица,	5	2024	2026	40,92	231,86	272,78	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
	4А							предприятия
196	Дмитров, улица Подлипичье, 1А	5	2024	2026	9,04	51,24	60,28	Собственные средства предприятия
197	Дмитров, Инженерная улица, 8А	5	2024	2026	71,68	406,2	477,88	Собственные средства предприятия
198	Дмитров, Инженерная улица, 8	5	2024	2026	61,01	345,73	406,74	Собственные средства предприятия
199	Дмитров, Инженерная улица, 4	5	2024	2026	15,74	89,2	104,94	Собственные средства предприятия
200	Дмитров, улица Подлипичье, 6	5	2024	2026	31,97	181,14	213,11	Собственные средства предприятия
201	Центр соц. адаптации	5	2024	2026	0,19	1,06	1,25	Собственные средства предприятия
202	Дмитров, Большевистская улица, 15А	5	2024	2026	51,68	292,84	344,51	Собственные средства предприятия
203	Дмитров, Большевистская улица, 21	5	2024	2026	65,82	372,98	438,8	Собственные средства предприятия
204	Дмитров, Большевистский переулок, 2А	5	2024	2026	46,97	266,17	313,14	Собственные средства предприятия
205	Дмитров, Большевистская улица, 23	5	2024	2026	75,28	426,6	501,88	Собственные средства предприятия
206	аптека	51	2024	2026	0,08	0,46	0,54	Собственные средства предприятия
207	ж/д Конярова 2а	51	2024	2026	0,35	1,96	2,31	Собственные средства предприятия
208	ж/д Левобережье 3	51	2024	2026	168,78	956,43	1125,21	Собственные средства предприятия
209	ж/д Ленина 20	51	2024	2026	12,35	70	82,36	Собственные средства предприятия
210	ж/д Ленина 21	51	2024	2026	10,98	62,23	73,21	Собственные средства предприятия
211	Школа 1 Яхрома	51	2024	2026	173,21	981,54	1154,75	Собственные средства предприятия
212	ж/д Левобережье 14	51	2024	2026	138,07	782,39	920,46	Собственные средства предприятия
213	ж/д Левобережье 12	51	2024	2026	119,46	676,96	796,42	Собственные средства предприятия
214	ж/д Левобережье 6	51	2024	2026	130,29	738,29	868,57	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
215	ж/д Левобережье 5	51	2024	2026	81,33	460,86	542,19	Собственные средства предприятия
216	ж/д Левобережье 11	51	2024	2026	34,05	192,93	226,97	Собственные средства предприятия
217	ж/д Левобережье 10	51	2024	2026	30,61	173,48	204,09	Собственные средства предприятия
218	ж/д Левобережье 9	51	2024	2026	93,32	528,83	622,16	Собственные средства предприятия
219	ж/д Левобережье 15	51	2024	2026	74,31	421,07	495,38	Собственные средства предприятия
220	ж/д Ленина 32	51	2024	2026	52,02	294,76	346,77	Собственные средства предприятия
221	ул. Ленина , д. 31	51	2024	2026	43,21	244,87	288,09	Собственные средства предприятия
222	ж/д Ленина 30	51	2024	2026	49,92	282,9	332,82	Собственные средства предприятия
223	ж/д Ленина 30а	51	2024	2026	38,8	219,89	258,69	Собственные средства предприятия
224	Малаховский детский туберкулезный санаторий	51	2024	2026	63,24	358,36	421,6	Собственные средства предприятия
225	ж/д Ленина 27	51	2024	2026	38,08	215,79	253,87	Собственные средства предприятия
226	Детский сад № 34 Малыш	51	2024	2026	12,52	70,95	83,47	Собственные средства предприятия
227	ж/д Ленина 17	51	2024	2026	44,48	252,04	296,52	Собственные средства предприятия
228	ж/д Ленина 15	51	2024	2026	24,97	141,52	166,5	Собственные средства предприятия
229	ж/д Ленина 14	51	2024	2026	32,38	183,47	215,85	Собственные средства предприятия
230	ж/д Ленина 8	51	2024	2026	28,36	160,69	189,05	Собственные средства предприятия
231	Детский сад № 30 Радуга	51	2024	2026	11,62	65,83	77,45	Собственные средства предприятия
232	ж/д Ленина 10	51	2024	2026	30,61	173,48	204,09	Собственные средства предприятия
233	ж/д Ленина 6/1	51	2024	2026	156,2	885,16	1041,36	Собственные средства предприятия
234	ж/д Ленина 6	51	2024	2026	23,96	135,78	159,75	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
235	ЯГБ терапия	51	2024	2026	47,15	267,19	314,34	Собственные средства предприятия
236	Психиатрическая больница № 9 (8/2)	51	2024	2026	48,03	272,15	320,18	Собственные средства предприятия
237	ЯГБ кухня	51	2024	2026	0,36	2,02	2,38	Собственные средства предприятия
238	ж/д Ленина 5	51	2024	2026	66,02	374,09	440,11	Собственные средства предприятия
239	ЯГБ поликлиника	51	2024	2026	13,32	75,48	88,8	Собственные средства предприятия
240	ж/д Ленина 3	51	2024	2026	84,39	478,21	562,6	Собственные средства предприятия
241	Детский сад № 29 Надежда	51	2024	2026	18,71	106	124,71	Собственные средства предприятия
242	Яхромский дом-интернат	51	2024	2026	21,43	121,46	142,89	Собственные средства предприятия
243	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	682,84	3869,41	4552,25	Собственные средства предприятия
244	Спортивно-оздоровительное назначение (физкультурно-оздоровительный комплекс)	51	2024	2026	80,33	455,23	535,56	Собственные средства предприятия
245	Детский сад	51	2024	2026	84,8	480,52	565,31	Собственные средства предприятия
246	Детский сад	51	2024	2026	789,79	4475,46	5265,25	Собственные средства предприятия
247	ж/д пер.Шлюзовой 4	51	2024	2026	32,19	182,39	214,58	Собственные средства предприятия
248	ж/д Большевицкая 11	51	2024	2026	27,05	153,26	180,3	Собственные средства предприятия
249	ж/д Большевицкая 17	51	2024	2026	1,39	7,85	9,24	Собственные средства предприятия
250	ж/д Большевицкая 12	51	2024	2026	15,12	85,7	100,82	Собственные средства предприятия
251	Большевицкая 16к5	51	2024	2026	93,77	531,35	625,12	Собственные средства предприятия
252	ж/д Большевицкая 22	51	2024	2026	58,71	332,71	391,42	Собственные средства предприятия
253	ж/д Большевицкая 21	51	2024	2026	59,15	335,21	394,36	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
254	ж/д пер.Шлюзовой 2	51	2024	2026	29,6	167,74	197,34	Собственные средства предприятия
255	ж/д Большевистская 5	51	2024	2026	21,08	119,45	140,52	Собственные средства предприятия
256	ж/д Большевистская 7	51	2024	2026	44,63	252,9	297,53	Собственные средства предприятия
257	ж/д Большевистская 9	51	2024	2026	32,82	185,98	218,81	Собственные средства предприятия
258	ж/д Большевистская 8а	51	2024	2026	10,98	62,21	73,19	Собственные средства предприятия
259	ж/д Большевистская 23	51	2024	2026	62,58	354,65	417,23	Собственные средства предприятия
260	ж/д Большевистская 3	51	2024	2026	56,57	320,55	377,12	Собственные средства предприятия
261	ж/д Ленина 25	51	2024	2026	58,18	329,67	387,85	Собственные средства предприятия
262	ж/д Ленина 24	51	2024	2026	56,67	321,15	377,82	Собственные средства предприятия
263	ж/д Большевистская 4	51	2024	2026	165,39	937,22	1102,61	Собственные средства предприятия
264	Малозэтажная многоквартирная жилая за- стройка	51	2024	2026	598,04	3388,9	3986,94	Собственные средства предприятия
265	Детский сад № 31 Солнышко	51	2024	2026	37,11	210,3	247,41	Собственные средства предприятия
266	ж/д Ленина 19	51	2024	2026	4,86	27,54	32,4	Собственные средства предприятия
267	СОК "Яхрома" МУ Бассейн "Кашалот"	51	2024	2026	152,14	862,15	1014,29	Собственные средства предприятия
268	ж/д Ленина 37	51	2024	2026	67,38	381,85	449,23	Собственные средства предприятия
269	ж/д Ленина 16	51	2024	2026	64,47	365,33	429,8	Собственные средства предприятия
270	ж/д Ленина 41	51	2024	2026	64,22	363,94	428,16	Собственные средства предприятия
271	ж/д Ленина 13	51	2024	2026	37,22	210,92	248,14	Собственные средства предприятия
272	ж/д Ленина 39	51	2024	2026	45,65	258,71	304,36	Собственные средства предприятия



№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
273	ж/д Ленина 36	51	2024	2026	53,89	305,39	359,29	Собственные средства предприятия
274	ж/д Ленина 35	51	2024	2026	66,3	375,69	441,98	Собственные средства предприятия
275	ж/д Ленина 34	51	2024	2026	61,56	348,84	410,4	Собственные средства предприятия
276	ж/д Ленина 33	51	2024	2026	57,06	323,36	380,43	Собственные средства предприятия
277	ж/д Ленина 26	51	2024	2026	75,7	428,97	504,68	Собственные средства предприятия
278	ж/д Ленина 28	51	2024	2026	49,72	281,77	331,5	Собственные средства предприятия
279	ж/д Ленина 23	51	2024	2026	58,87	333,59	392,46	Собственные средства предприятия
280	ж/д Ленина 29	51	2024	2026	65,08	368,81	433,89	Собственные средства предприятия
281	Психиатрическая больница №9 (6 отд)	51	2024	2026	50,16	284,22	334,38	Собственные средства предприятия
282	ж/д Конярова 7	51	2024	2026	254,59	1442,68	1697,28	Собственные средства предприятия
283	5-ти этажный многоквартирный жилой дом, общей площадью жилых помещений 5500кв.м.	51	2024	2026	339,19	1922,06	2261,25	Собственные средства предприятия
284	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	719,27	4075,87	4795,14	Собственные средства предприятия
285	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	31,24	177,03	208,27	Собственные средства предприятия
286	ж/д Левобережье 13	51	2024	2026	108,33	613,86	722,19	Собственные средства предприятия
287	ул.Ленина д.40	51	2024	2026	61,38	347,79	409,17	Собственные средства предприятия
288	Шлюзовый переулок, д. 1	51	2024	2026	26,07	147,71	173,77	Собственные средства предприятия
289	ж/д Ленина 38	51	2024	2026	35,88	203,35	239,23	Собственные средства предприятия
290	Многоэтажная жилая застройка	51	2024	2026	640,44	3629,16	4269,6	Собственные средства предприятия
291	Детский сад с начальными классами школы	51	2024	2026	35,7	202,32	238,03	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
292	Детский сад	51	2024	2026	37,94	214,97	252,9	Собственные средства предприятия
293	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	1240,99	7032,29	8273,28	Собственные средства предприятия
294	ж/д Левобережье 4	51	2024	2026	62,99	356,96	419,95	Собственные средства предприятия
295	Карева И.С.	51	2024	2026	2,56	14,49	17,05	Собственные средства предприятия
296	Детский сад №23 Каравелла	51	2024	2026	124,21	703,83	828,03	Собственные средства предприятия
297	ул.Конярова д.9-а	51	2024	2026	50,72	287,39	338,1	Собственные средства предприятия
298	ул. Подъячева 3	5	2024	2026	68,34	387,27	455,61	Собственные средства предприятия
299	ул. Подъячева 1	5	2024	2026	60,41	342,33	402,74	Собственные средства предприятия
300	ул. Вокзальная 18а	5	2024	2026	70,83	401,38	472,21	Собственные средства предприятия
301	дом 13 гвс	42	2024	2026	23,96	135,75	159,7	Собственные средства предприятия
302	инфекционное отделение Синьковская больница	42	2024	2026	6,45	36,53	42,98	Собственные средства предприятия
303	основное здание Синьковская больница	42	2024	2026	22,75	128,92	151,67	Собственные средства предприятия
304	пищеблок Синьковская больница	42	2024	2026	8,12	46,02	54,14	Собственные средства предприятия
305	прачечная Синьковская больница	42	2024	2026	7,33	41,51	48,84	Собственные средства предприятия
306	дом 38 гвс	42	2024	2026	44,97	254,84	299,81	Собственные средства предприятия
307	дом 35 гвс	42	2024	2026	54,2	307,15	361,35	Собственные средства предприятия
308	дом 40 гвс	42	2024	2026	52,87	299,58	352,44	Собственные средства предприятия
309	дом 37 гвс	42	2024	2026	55,41	314,02	369,43	Собственные средства предприятия
310	общ 8 гвс	42	2024	2026	64,2	363,79	427,99	Собственные средства предприятия
311	дом 34 гвс	42	2024	2026	44,17	250,27	294,44	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
312	общежитие 7 гвс	42	2024	2026	52,74	298,88	351,62	Собственные средства предприятия
313	гвс дом 54	42	2024	2026	36,3	205,69	241,98	Собственные средства предприятия
314	общ 6	42	2024	2026	3,02	17,1	20,11	Собственные средства предприятия
315	дом 47 гвс	42	2024	2026	57,61	326,46	384,07	Собственные средства предприятия
316	гвс дом 48	42	2024	2026	51,75	293,24	344,99	Собственные средства предприятия
317	дом 36 гвс	42	2024	2026	41,58	235,6	277,18	Собственные средства предприятия
318	дом 39 гвс	42	2024	2026	42,2	239,14	281,35	Собственные средства предприятия
319	дом 41 гвс	42	2024	2026	50,83	288,06	338,89	Собственные средства предприятия
320	дом 42 гвс	42	2024	2026	42,36	240,02	282,37	Собственные средства предприятия
321	Профилакторий	42	2024	2026	52,21	295,86	348,07	Собственные средства предприятия
322	дом 33 гвс	42	2024	2026	58,67	332,44	391,11	Собственные средства предприятия
323	дом 43 гвс	42	2024	2026	58,08	329,13	387,21	Собственные средства предприятия
324	дом 2 гвс	42	2024	2026	11,33	64,2	75,53	Собственные средства предприятия
325	дом 1 гвс	42	2024	2026	10,88	61,67	72,55	Собственные средства предприятия
326	дом 24 гвс	42	2024	2026	62,14	352,12	414,25	Собственные средства предприятия
327	дом 25 гвс	42	2024	2026	48,86	276,89	325,75	Собственные средства предприятия
328	дом 26 гвс	42	2024	2026	89,77	508,7	598,47	Собственные средства предприятия
329	Агрокомплекс Яхромский машинно-ремонтные мастерские	42	2024	2026	0,51	2,87	3,38	Собственные средства предприятия
330	Почта России ОПС Ново-	42	2024	2026	0,43	2,42	2,84	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
	Синьково							предприятия
331	дом 51 гвс	42	2024	2026	49,02	277,78	326,8	Собственные средства предприятия
332	дом 55 гвс	42	2024	2026	64,84	367,42	432,26	Собственные средства предприятия
333	дом 53 гвс	42	2024	2026	64,85	367,51	432,36	Собственные средства предприятия
334	дом 49 гвс	42	2024	2026	77,36	438,37	515,73	Собственные средства предприятия
335	дом 50 гвс	42	2024	2026	59,31	336,1	395,41	Собственные средства предприятия
336	дом 46 ввод гвс	42	2024	2026	53,54	303,41	356,95	Собственные средства предприятия
337	дом 45 ввод гвс	42	2024	2026	40,71	230,67	271,38	Собственные средства предприятия
338	дом 52 гвс	42	2024	2026	73,63	417,21	490,84	Собственные средства предприятия
339	Детский сад №67 "Теремок"	42	2024	2026	21,12	119,69	140,81	Собственные средства предприятия
340	дом 44 гвс	42	2024	2026	114,59	649,37	763,96	Собственные средства предприятия
341	Розова Е.В.	42	2024	2026	1,06	6,03	7,1	Собственные средства предприятия
342	дом 10 ввод гвс	42	2024	2026	49,75	281,91	331,66	Собственные средства предприятия
343	дом 12 ввод гвс	42	2024	2026	49,39	279,9	329,29	Собственные средства предприятия
344	дом 11 ввод гвс	42	2024	2026	51,94	294,33	346,27	Собственные средства предприятия
345	дом 4 ввод гвс	42	2024	2026	9,87	55,92	65,78	Собственные средства предприятия
346	дом 3 ввод гвс	42	2024	2026	14,54	82,41	96,95	Собственные средства предприятия
347	дом 20 гвс	42	2024	2026	7,98	45,23	53,21	Собственные средства предприятия
348	дом 19 гвс	42	2024	2026	6,41	36,32	42,73	Собственные средства предприятия
349	дом 16 гвс	42	2024	2026	7,42	42,06	49,48	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
350	дом 17 гвс	42	2024	2026	7,35	41,64	48,99	Собственные средства предприятия
351	дом 18 гвс	42	2024	2026	5,67	32,14	37,82	Собственные средства предприятия
352	дом 28 гвс	42	2024	2026	13,88	78,64	92,52	Собственные средства предприятия
353	дом 31 гвс	42	2024	2026	55,76	315,98	371,74	Собственные средства предприятия
354	дом 30 гвс	42	2024	2026	51,47	291,67	343,14	Собственные средства предприятия
355	дом 29 гвс	42	2024	2026	53,45	302,86	356,31	Собственные средства предприятия
356	дом 22 гвс	42	2024	2026	21,73	123,13	144,85	Собственные средства предприятия
357	дом 21 гвс	42	2024	2026	17,9	101,44	119,34	Собственные средства предприятия
358	дом 27 гвс	42	2024	2026	43,8	248,21	292,01	Собственные средства предприятия
359	мирэа лаб корпус	42	2024	2026	0,14	0,81	0,95	Собственные средства предприятия
360	Школа Синьковская №1	42	2024	2026	47,43	268,77	316,2	Собственные средства предприятия
361	Школа Синьковская №2	42	2024	2026	132,62	751,53	884,15	Собственные средства предприятия
362	Дмитров, Пушкинская улица, 96	5	2024	2026	74,06	419,67	493,73	Собственные средства предприятия
363	Динамо-Дмитров	5	2024	2026	64,14	363,45	427,58	Собственные средства предприятия
364	Дмитров, Школьная улица, 11А	5	2024	2026	845,59	4791,66	5637,25	Собственные средства предприятия
365	Центральная 5, Блок А	5	2024	2026	271,71	1539,71	1811,42	Собственные средства предприятия
366	Дмитров, Пушкинская улица, 96	5	2024	2026	66,94	379,35	446,3	Собственные средства предприятия
367	Дмитровский детский дом-интернат	5	2024	2026	17,42	98,72	116,14	Собственные средства предприятия
368	Прачечная, детский дом-интернат	5	2024	2026	272,24	1542,71	1814,95	Собственные средства предприятия
369	Дмитровский детский дом-	5	2024	2026	103,25	585,09	688,34	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
	интернат							предприятия
370	ул. Подъячева 15	5	2024	2026	198,83	1126,71	1325,54	Собственные средства предприятия
371	ул. Подъячева 5	5	2024	2026	178,56	1011,85	1190,41	Собственные средства предприятия
372	ул. Подъячева 7	5	2024	2026	139,4	789,93	929,33	Собственные средства предприятия
373	Почта России	5	2024	2026	1,06	6,03	7,1	Собственные средства предприятия
374	ул. Подъячева 9	5	2024	2026	115,72	655,74	771,46	Собственные средства предприятия
375	ул. Подъячева 13	5	2024	2026	114,44	648,49	762,93	Собственные средства предприятия
376	ул. Подъячева 11	5	2024	2026	75,64	428,62	504,26	Собственные средства предприятия
377	мкр. Дуброво, д. 14	43	2024	2026	155,29	879,95	1035,24	Собственные средства предприятия
378	мкр. Дуброво, д. 4	43	2024	2026	49,94	282,97	332,91	Собственные средства предприятия
379	стадион Авангард	5	2024	2026	4,8	27,17	31,97	Собственные средства предприятия
380	Дмитров, Школьная улица, 3	6	2024	2026	38,46	217,94	256,4	Собственные средства предприятия
381	Мосавтодор	5	2024	2026	0,16	0,91	1,07	Собственные средства предприятия
382	ул.Большевицкая д.1	51	2024	2026	111,88	634	745,88	Собственные средства предприятия
383	ул.Большевицкая д.2	51	2024	2026	61,62	349,17	410,79	Собственные средства предприятия
384	СОК "Яхрома"	51	2024	2026	630,36	3572,06	4202,43	Собственные средства предприятия
385	ж/д Ленина 22	51	2024	2026	65,64	371,94	437,58	Собственные средства предприятия
386	ул.Большевицкая д.66	51	2024	2026	36,48	206,7	243,17	Собственные средства предприятия
387	ж/д Левобережье 16	51	2024	2026	77,06	436,66	513,72	Собственные средства предприятия
388	ж/д Левобережье 7	51	2024	2026	54,52	308,92	363,44	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
389	ж/д Левобережье 8	51	2024	2026	57,24	324,34	381,57	Собственные средства предприятия
390	Общеобразовательная школа	51	2024	2026	789,79	4475,46	5265,25	Собственные средства предприятия
Итого					33135,55	187768,1	220903,65	

**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**

Перевод 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, проектом актуализированной Схемы теплоснабжения Дмитровского городского округа на 2021 г. не предусматривается.



## **8. Перспективные топливные балансы**

При актуализации Схемы теплоснабжения скорректированы прогнозы потребления топлива, на основе мероприятий по развитию котельных. Снижение потребления объемов топлива является одним из важнейших эффектов от реализации Схемы теплоснабжения, поскольку топливная составляющая превышает 50% от цены на тепловую энергию для конечного потребителя.

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

В соответствии с прогнозными присоединёнными нагрузками были сформированы прогнозные среднемесячных нагрузки и рассчитаны расходы топлива по каждому теплоисточнику. Расчёт выполнялся в формате «технической модели». Для формирования технических моделей использовалась следующая документация:

- по котельным МУП «ДУ ЖКХ» – расчёты НУР на 2021 год;
- по производственным котельным – данные объектов-аналогов (ввиду отсутствия необходимых данных, необходимых для построения расчётов);

Построенные технические модели были верифицированы по фактическим данным 2021 года.

В таблице 8.1. представлены расходы условного и натурального топлива по теплоисточникам, сохраняющимся в работе на рассматриваемой перспективе до 2040 года.

**Таблица 8.1 – Перспективные топливные балансы по источникам теплоснабжения**

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
МУП "ДУ ЖКХ"									
Теплоисточник №	1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	31098	31098	31098	31098	31098	31098	31098	31098
Отпуск в сеть	Гкал	30600	30600	30600	30600	30600	30600	30600	30600
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	4527	4527	4527	4527	4527	4527	4527	4527
1) природный газ	т.т	4527	4527	4527	4527	4527	4527	4527	4527
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	3809	3809	3809	3809	3809	3809	3809	3809
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	153	153	153	153	153	153	153	153
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	434	434	434	434	434	434	434	434
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	3999	3999	3999	3999	3999	3999	3999	3999
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-	т.т	423	423	423	423	423	423	423	423

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
август)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	104	104	104	104	104	104	104	104
Теплоисточник №	2	Котельная г. Дмитров, «УПП ВОС»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	7976	7976	7976	7976	7976	7976	7976	7976
Отпуск в сеть	Гкал	7839	7839	7839	7839	7839	7839	7839	7839
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	1425	1425	1425	1223	1223	1223	1223	1223
1) природный газ	т.т	1425	1425	1425	1223	1223	1223	1223	1223
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1199	1199	1199	1029	1029	1029	1029	1029
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	178,7	178,7	178,7	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	181,8	181,8	181,8	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	522	522	522	448	448	448	448	448
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	48	48	48	41	41	41	41	41
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	137	137	137	117	117	117	117	117
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	1259	1259	1259	1080	1080	1080	1080	1080

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	133	133	133	114	114	114	114	114
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	33	33	33	28	28	28	28	28
Теплоисточник №	3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	35707	35707	35707	35707	35707	35707	35707	35707
Отпуск в сеть	Гкал	35329	35329	35329	35329	35329	35329	35329	35329
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846
1) природный газ	ту.т	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	4077	4077	4077	4077	4077	4077	4077	4077
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	1775	1775	1775	1775	1775	1775	1775	1775
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	164	164	164	164	164	164	164	164
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	464	464	464	464	464	464	464	464
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой	ту.т	4282	4282	4282	4282	4282	4282	4282	4282

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	453	453	453	453	453	453	453	453
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	112	112	112	112	112	112	112	112
Теплоисточник №	4-6	Котельная г. Дмитров «Садовая 1», Котельная г. Дмитров «Садовая 2», Котельнаяг. Дмитров, ул. Советская							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	199682	199682	199682	199682	199682	200427	200427	204953
Отпуск в сеть	Гкал	198244	198244	198244	198244	198244	198984	198984	203477
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	32926	32926	32688	32688	32688	32810	31439	32149
1) природный газ	т.т	32926	32926	32688	32688	32688	32810	31439	32149
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	27704	27704	27503	27503	27503	27606	26453	27050
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	164,9	164,9	163,7	163,7	163,7	163,7	156,9	156,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	166,1	166,1	164,9	164,9	164,9	164,9	158	158
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	12063	12063	11976	11976	11976	12020	11518	11778
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	1116	1116	1108	1108	1108	1112	1066	1090
на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /ч	3155	3155	3132	3132	3132	3144	3012	3080

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
в переходный период									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	29091	29091	28880	28880	28880	28988	27777	28405
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	3076	3076	3054	3054	3054	3065	2937	3004
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	759	759	753	753	753	756	725	741
Теплоисточник №	7	Котельная ул. Профессиональная							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	143800	143800	143800	143800	143800	145520	145520	145520
Отпуск в сеть	Гкал	142980	142980	142980	142980	142980	144690	144690	144690
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	21736	21736	21736	21736	21736	21996	21996	21996
1) природный газ	т.т	21736	21736	21736	21736	21736	21996	21996	21996
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	18289	18289	18289	18289	18289	18507	18507	18507
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	152	152	152	152	152	152	152	152
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	7963	7963	7963	7963	7963	8059	8059	8059
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	кг <sub>у.т</sub> /ч	737	737	737	737	737	746	746	746

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
тепловой энергии в летний период									
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	2083	2083	2083	2083	2083	2108	2108	2108
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т <sub>у.т</sub>	19204	19204	19204	19204	19204	19434	19434	19434
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т <sub>у.т</sub>	2031	2031	2031	2031	2031	2055	2055	2055
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т <sub>у.т</sub>	501	501	501	501	501	507	507	507
Теплоисточник №	8	Котельная с. Внуково «РТС»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	19650	19650	19650	19650	19650	20553	21006	21006
Отпуск в сеть	Гкал	19231	19231	19231	19231	19231	20115	20558	20558
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	3770	3770	3770	3770	3000	3138	3207	3207
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	3770	3770	3770	3770	3000	3138	3207	3207
2) мазут	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	3172	3172	3172	3172	2524	2640	2698	2698
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	191,9	191,9	191,9	191,9	152,7	152,7	152,7	152,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	196,1	196,1	196,1	196,1	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний	кг <sub>у.т</sub> /ч	1381	1381	1381	1381	1099	1150	1175	1175

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
период									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	128	128	128	128	102	106	109	109
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	361	361	361	361	287	301	307	307
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	3331	3331	3331	3331	2651	2772	2834	2834
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	352	352	352	352	280	293	300	300
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	87	87	87	87	69	72	74	74
Теплоисточник №	9	Котельная г. Дмитров, «Школа интернат»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2612	2612	2612	2612	2612	2612	2612	2612
Отпуск в сеть	Гкал	2577	2577	2577	2577	2577	2577	2577	2577
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	458	458	458	402	402	402	402	402
1) природный газ	ту.т	458	458	458	402	402	402	402	402
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	385	385	385	338	338	338	338	338
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	175,2	175,2	175,2	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	177,6	177,6	177,6	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									



Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	168	168	168	147	147	147	147	147
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	16	16	16	14	14	14	14	14
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	44	44	44	39	39	39	39	39
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	404	404	404	355	355	355	355	355
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	43	43	43	38	38	38	38	38
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	11	11	11	9	9	9	9	9
Теплоисточник №	10	Котельная п. Орево							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	15964	15964	15964	15964	15964	15964	15964	15964
Отпуск в сеть	Гкал	15677	15677	15677	15677	15677	15677	15677	15677
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2987	2987	2987	2987	2446	2446	2446	2446
1) природный газ	ту.т	2987	2987	2987	2987	2446	2446	2446	2446
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2513	2513	2513	2513	2058	2058	2058	2058
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	187,1	187,1	187,1	187,1	153,2	153,2	153,2	153,2

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
энергии									
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	190,5	190,5	190,5	190,5	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	1094	1094	1094	1094	896	896	896	896
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	101	101	101	101	83	83	83	83
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	286	286	286	286	234	234	234	234
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2639	2639	2639	2639	2161	2161	2161	2161
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	279	279	279	279	228	228	228	228
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	69	69	69	69	56	56	56	56
Теплоисточник №	11	Котельная д. Княжево							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145
Отпуск в сеть	Гкал	1109	1109	1109	1109	1109	1109	1109	1109
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	318	318	318	318	318	198	198	198
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	318	318	318	318	318	198	198	198
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	416	416	416	416	416	259	259	259

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	172,9	172,9	172,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	286,9	286,9	286,9	286,9	286,9	178,5	178,5	178,5
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	117	117	117	117	117	73	73	73
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	11	11	11	11	11	7	7	7
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	30	30	30	30	30	19	19	19
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	281	281	281	281	281	175	175	175
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	30	30	30	30	30	18	18	18
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	7	7	7	7	7	5	5	5
Теплоисточник №	12	Котельная с.Орудьево, ул. Фабричная							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	7402	7402	7402	7402	7402	7402	7402	7402
Отпуск в сеть	Гкал	7349	7349	7349	7349	7349	7349	7349	7349
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1352	1352	1352	1146	1146	1146	1146	1146
1) природный газ	ту.т	1352	1352	1352	1146	1146	1146	1146	1146
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1137	1137	1137	965	965	965	965	965

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	182,6	182,6	182,6	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	184	184	184	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	495	495	495	420	420	420	420	420
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	46	46	46	39	39	39	39	39
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	130	130	130	110	110	110	110	110
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1194	1194	1194	1013	1013	1013	1013	1013
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	126	126	126	107	107	107	107	107
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	31	31	31	26	26	26	26	26
Теплоисточник №	13	Котельная с. Орудьево , ул. Новая							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1187	1187	1187	1187	1187	1187	1187	1187
Отпуск в сеть	Гкал	1151	1151	1151	1151	1151	1151	1151	1151
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	309	309	309	309	309	205	205	205
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	309	309	309	309	309	205	205	205
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	405	405	405	405	405	269	269	269
Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	173,1	173,1	173,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	268,7	268,7	268,7	268,7	268,7	178,5	178,5	178,5
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	113	113	113	113	113	75	75	75
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	10	10	10	10	10	7	7	7
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	30	30	30	30	30	20	20	20
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	273	273	273	273	273	182	182	182
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	29	29	29	29	29	19	19	19
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	7	7	7	7	7	5	5	5
Теплоисточник №	14	Котельная д. Жуковка							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	781	781	781	781	781	781	781	781
Отпуск в сеть	Гкал	757	757	757	757	757	757	757	757
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	195	195	195	195	195	195	195	195
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
3) дизельное топливо	т,т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т,т	195	195	195	195	195	195	195	195
5) электроэнергия	т,т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т,т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	256	256	256	256	256	256	256	256
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	250,3	250,3	250,3	250,3	250,3	250,3	250,3	250,3
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	72	72	72	72	72	72	72	72
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	7	7	7	7	7	7	7	7
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	19	19	19	19	19	19	19	19
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т,т	173	173	173	173	173	173	173	173
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т,т	18	18	18	18	18	18	18	18
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т,т	5	5	5	5	5	5	5	5
Теплоисточник №	15	Котельная д. Целеево							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2981	2981	2981	2981	2981	2981	2981	2981
Отпуск в сеть	Гкал	2934	2934	2934	2934	2934	2934	2934	2934
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в	т,т	630	630	630	630	458	458	458	458

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
т.ч.:									
1) природный газ	ту.т	630	630	630	630	458	458	458	458
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	530	530	530	530	385	385	385	385
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	211,3	211,3	211,3	211,3	153,5	153,5	153,5	153,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	214,6	214,6	214,6	214,6	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	231	231	231	231	168	168	168	168
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	21	21	21	21	16	16	16	16
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	60	60	60	60	44	44	44	44
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	556	556	556	556	404	404	404	404
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	59	59	59	59	43	43	43	43
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	15	15	15	15	11	11	11	11
Теплоисточник №	16	Котельная д. Парамоново							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	517	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Отпуск в сеть	Гкал	509	0	0	0	0	0	0	0
Вид сжигаемого топлива	-	дизельное (печное) топливо	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	175	0	0	0	0	0	0	0
1) природный газ	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	175	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0	0					
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	121	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	339	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	344,4	0	0	0	0	0	0	0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	64	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	6	0	0	0	0	0	0	0
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	17	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	155	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	16	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т.т	4	0	0	0	0	0	0	0



Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
(май, сентябрь)									
Теплоисточник №	17	Котельная д. Подосинки							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	13281	13281	13281	13281	13281	13281	13281	14071
Отпуск в сеть	Гкал	13173	13173	13173	13173	13173	13173	13173	13957
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1920
1) природный газ	ту.т	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1920
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1615
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	664	664	664	664	664	664	664	703
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	61	61	61	61	61	61	61	65
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	174	174	174	174	174	174	174	184
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1601	1601	1601	1601	1601	1601	1601	1696
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	169	169	169	169	169	169	169	179

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	42	42	42	42	42	42	42	44
Теплоисточник №	18	Котельная п. свх Останкино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	17149	17149	17149	17149	17149	17149	17922	22411
Отпуск в сеть	Гкал	16889	16889	16889	16889	16889	16889	17651	22071
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	3106	3106	3106	3106	2635	2635	2753	3443
1) природный газ	т.т	3106	3106	3106	3106	2635	2635	2753	3443
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2613	2613	2613	2613	2217	2217	2317	2897
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	181,1	181,1	181,1	181,1	153,6	153,6	153,6	153,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	183,9	183,9	183,9	183,9	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	1138	1138	1138	1138	965	965	1009	1261
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	105	105	105	105	89	89	93	117
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	298	298	298	298	252	252	264	330
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	2744	2744	2744	2744	2328	2328	2433	3042

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	290	290	290	290	246	246	257	322
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	72	72	72	72	61	61	63	79
Теплоисточник №	19	Котельная д. Каменка							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	4106	4106	4106	4106	4106	4106	4735	4735
Отпуск в сеть	Гкал	4058	4058	4058	4058	4058	4058	4680	4680
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	812	812	812	812	633	633	730	730
1) природный газ	т.т	812	812	812	812	633	633	730	730
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	683	683	683	683	533	533	614	614
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	197,8	197,8	197,8	197,8	154,2	154,2	154,2	154,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	200,1	200,1	200,1	200,1	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	298	298	298	298	232	232	267	267
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	28	28	28	28	21	21	25	25
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	78	78	78	78	61	61	70	70
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой	т.т	718	718	718	718	559	559	645	645

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	76	76	76	76	59	59	68	68
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	19	19	19	19	15	15	17	17
Теплоисточник №	20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	340	340	340	340	340	340	340	340
Отпуск в сеть	Гкал	325	325	325	325	325	325	325	325
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	73	73	73	73	73	73	51	51
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	51	51
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	73	73	73	73	73	73	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	43	43
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	95	95	95	95	95	95	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	213,6	213,6	213,6	213,6	213,6	213,6	149,1	149,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	223,5	223,5	223,5	223,5	223,5	223,5	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	27	27	27	27	27	27	19	19
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	2	2	2	2	2	2	2	2
на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /ч	7	7	7	7	7	7	5	5

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
в переходный период									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	64	64	64	64	64	64	45	45
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	7	7	7	7	7	7	5	5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	2	2	2	2	2	2	1	1
Теплоисточник №	21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	20672	20672	20672	20672	20672	25268	26156	26156
Отпуск в сеть	Гкал	20436	20436	20436	20436	20436	24980	25858	25858
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	3748	3748	3748	3270	3270	3997	4137	4137
1) природный газ	т.т	3748	3748	3748	3270	3270	3997	4137	4137
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	3153	3153	3153	2751	2751	3363	3481	3481
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	181,3	181,3	181,3	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	183,4	183,4	183,4	160	160	160	160	160
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	1373	1373	1373	1198	1198	1464	1516	1516
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	кг <sub>у.т</sub> /ч	127	127	127	111	111	135	140	140

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
тепловой энергии в летний период									
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	359	359	359	313	313	383	396	396
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	3311	3311	3311	2889	2889	3531	3655	3655
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	350	350	350	305	305	373	387	387
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	86	86	86	75	75	92	95	95
Теплоисточник №	22	Котельная Рогачево, пл. Осипова -							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	653	653	653	653	653	1613	1613	1613
Отпуск в сеть	Гкал	629	629	629	629	629	1554	1554	1554
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	143	143	143	143	143	277	242	242
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	277	242	242
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	143	143	143	143	143	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	233	204	204
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	187	187	187	187	187	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	218,9	218,9	218,9	218,9	218,9	171,9	150,3	150,3
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	227,2	227,2	227,2	227,2	227,2	178,5	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний	кг <sub>у.т</sub> /ч	52	52	52	52	52	102	89	89

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
период									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	5	5	5	5	5	9	8	8
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	14	14	14	14	14	27	23	23
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	126	126	126	126	126	245	214	214
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	13	13	13	13	13	26	23	23
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	3	3	3	3	3	6	6	6
Теплоисточник №	23	Котельная д. Александрово							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1364	1364
Отпуск в сеть	Гкал	1033	1033	1033	1033	1033	1033	1333	1333
Вид сжигаемого топлива	-	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	264	264	264	264	264	264	208	208
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	208	208
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	264	264	264	264	264	264	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	175	175
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	182	182	182	182	182	182	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	249,7	249,7	249,7	249,7	249,7	249,7	152,5	152,5

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	255,5	255,5	255,5	255,5	255,5	255,5	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	97	97	97	97	97	97	76	76
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	9	9	9	9	9	9	7	7
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	25	25	25	25	25	25	20	20
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	233	233	233	233	233	233	184	184
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	25	25	25	25	25	25	19	19
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	6	6	6	6	6	6	5	5
Теплоисточник №	24	Котельная с. Покровское							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
Отпуск в сеть	Гкал	1768	1768	1768	1768	1768	1768	1768	1768
Вид сжигаемого топлива	-	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	360	360	360	360	276	276	276	276
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	276	276	276	276
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	360	360	360	360	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	232	232	232	232
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	248	248	248	248	0	0	0	0



Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	199,8	199,8	199,8	199,8	153,2	153,2	153,2	153,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	203,5	203,5	203,5	203,5	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	132	132	132	132	101	101	101	101
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	12	12	12	12	9	9	9	9
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	34	34	34	34	26	26	26	26
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	318	318	318	318	244	244	244	244
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	34	34	34	34	26	26	26	26
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	8	8	8	8	6	6	6	6
Теплоисточник №	25	Котельная д. Ивлеево (Боблово»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	417	417	417	417	417	417	417	417
Отпуск в сеть	Гкал	404	404	404	404	404	404	404	404
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	143	143	143	143	143	72	72	72
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	143	143	143	143	143	72	72	72
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	187	187	187	187	187	94	94	94
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	343	343	343	343	343	172,9	172,9	172,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	354	354	354	354	354	178,5	178,5	178,5
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	52	52	52	52	52	26	26	26
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	5	5	5	5	5	2	2	2
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	14	14	14	14	14	7	7	7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	126	126	126	126	126	64	64	64
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	13	13	13	13	13	7	7	7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	3	3	3	3	3	2	2	2
Теплоисточник №	26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	443	443	443	443	443	443	443	443
Отпуск в сеть	Гкал	430	430	430	430	430	430	430	430
Вид сжигаемого топлива	-	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное)	дизельное (печное)	дизельное (печное)	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	150	150	150	150	67	67	67	67
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	67	67	67	67
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	150	150	150	150	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	56	56	56	56
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	104	104	104	104	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	339,1	339,1	339,1	339,1	151,4	151,4	151,4	151,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	349,3	349,3	349,3	349,3	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	55	55	55	55	25	25	25	25
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	5	5	5	5	2	2	2	2
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	14	14	14	14	6	6	6	6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	133	133	133	133	59	59	59	59
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	14	14	14	14	6	6	6	6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	3	3	3	3	2	2	2	2
Теплоисточник №	27	Котельная рп. Икша, "Стройдеталь"							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	17722	17722	17722	17722	17722	18877	20032	22925
Отпуск в сеть	Гкал	17451	17451	17451	17451	17451	18588	19725	22575
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2927	2927	2927	2927	2722	2900	3077	3522
1) природный газ	ту.т	2927	2927	2927	2927	2722	2900	3077	3522

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2462	2462	2462	2462	2291	2440	2589	2963
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	165,1	165,1	165,1	165,1	153,6	153,6	153,6	153,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	167,7	167,7	167,7	167,7	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	1072	1072	1072	1072	997	1062	1127	1290
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	99	99	99	99	92	98	104	119
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	280	280	280	280	261	278	295	337
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2586	2586	2586	2586	2405	2562	2719	3111
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	273	273	273	273	254	271	287	329
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	67	67	67	67	63	67	71	81
Теплоисточник №	28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ 5							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2760	2760	2760	2760	2760	2760	2760	2760
Отпуск в сеть	Гкал	2725	2725	2725	2725	2725	2725	2725	2725
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	552	552	552	552	425	425	425	425
1) природный газ	ту.т	552	552	552	552	425	425	425	425
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	465	465	465	465	358	358	358	358
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	200,1	200,1	200,1	200,1	154	154	154	154
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	202,7	202,7	202,7	202,7	156	156	156	156
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	202	202	202	202	156	156	156	156
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	19	19	19	19	14	14	14	14
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	53	53	53	53	41	41	41	41
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	488	488	488	488	376	376	376	376
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	52	52	52	52	40	40	40	40
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	13	13	13	13	10	10	10	10
<b>Теплоисточник №</b>	<b>29</b>	<b>Котельная рп. Икша, "ЯРГС"</b>							
<b>Перспективный топливный</b>									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
<b>баланс</b>									
Выработка тепловой энергии	Гкал	4033	4033	4033	4033	4033	4033	4033	4033
Отпуск в сеть	Гкал	3999	3999	3999	3999	3999	3999	3999	3999
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	563	563	563	624	624	624	624	624
1) природный газ	т.т	563	563	563	624	624	624	624	624
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	473	473	473	525	525	525	525	525
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	139,5	139,5	139,5	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	140,7	140,7	140,7	156	156	156	156	156
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	206	206	206	229	229	229	229	229
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	19	19	19	21	21	21	21	21
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	54	54	54	60	60	60	60	60
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	497	497	497	551	551	551	551	551
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	53	53	53	58	58	58	58	58
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой	т.т	13	13	13	14	14	14	14	14

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
энергии в переходный период (май, сентябрь)									
Теплоисточник №	30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанция 750 кВ							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	398	398	398	398	398	398	398	398
Отпуск в сеть	Гкал	394	394	394	394	394	394	394	394
Вид сжигаемого топлива		электроэн ергия для электродкотлов	электроэн ергия для электродкотлов	электроэн ергия для электродкотлов	электроэн ергия для электродкотлов	электроэн ергия для электродкотлов	электроэн ергия для электродкотлов	электроэн ергия для электродкотлов	электроэн ергия для электродкотлов
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	90	90	90	90	90	90	90	90
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	90	90	90	90	90	90	90	90
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	730	730	730	730	730	730	730	730
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	225,6	225,6	225,6	225,6	225,6	225,6	225,6	225,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	227,9	227,9	227,9	227,9	227,9	227,9	227,9	227,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	33	33	33	33	33	33	33	33
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	3	3	3	3	3	3	3	3
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	9	9	9	9	9	9	9	9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	79	79	79	79	79	79	79	79
Годовой расход условного	ту.т	8	8	8	8	8	8	8	8

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	2	2	2	2	2	2	2	2
Теплоисточник №	31	Котельная п. опытного хоз-ва «Ермолино», ул. Центральная							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	11609	11609	11609	11609	11609	11860	12196	12311
Отпуск в сеть	Гкал	11336	11336	11336	11336	11336	11581	11909	12021
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2076	2076	1768	1768	1768	1807	1858	1875
1) природный газ	ту.т	2076	2076	1768	1768	1768	1807	1858	1875
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1747	1747	1488	1488	1488	1520	1563	1578
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	178,9	178,9	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	183,2	183,2	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	761	761	648	648	648	662	681	687
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	70	70	60	60	60	61	63	64
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	199	199	169	169	169	173	178	180
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	ту.т	1835	1835	1562	1562	1562	1596	1641	1657



Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
(январь-апрель, октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	194	194	165	165	165	169	174	175
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	48	48	41	41	41	42	43	43
Теплоисточник №	32	Котельная с. Костино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	3088	3088	3088	3088	3088	3088	3088	3088
Отпуск в сеть	Гкал	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	435	435	435	435	435	435	435	435
1) природный газ	т.т	435	435	435	435	435	435	435	435
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	366	366	366	366	366	366	366	366
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	141	141	141	141	141	141	141	141
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	160	160	160	160	160	160	160	160
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	15	15	15	15	15	15	15	15
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	42	42	42	42	42	42	42	42

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	385	385	385	385	385	385	385	385
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	41	41	41	41	41	41	41	41
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	10	10	10	10	10	10	10	10
Теплоисточник №	33	Котельная п.Новое Гришино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	13271	13271	13271	13271	13271	13271	14290	17864
Отпуск в сеть	Гкал	13036	13036	13036	13036	13036	13036	14037	17548
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	2611	2611	2611	2034	2034	2034	2190	2737
1) природный газ	т.т	2611	2611	2611	2034	2034	2034	2190	2737
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2197	2197	2197	1711	1711	1711	1842	2303
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	196,7	196,7	196,7	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	200,3	200,3	200,3	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	957	957	957	745	745	745	802	1003
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний	кг <sub>у.т</sub> /ч	88	88	88	69	69	69	74	93

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
период									
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	250	250	250	195	195	195	210	262
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2307	2307	2307	1797	1797	1797	1935	2419
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	244	244	244	190	190	190	205	256
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	60	60	60	47	47	47	50	63
Теплоисточник №	34	Котельная д. Раменье							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1099	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	1078	0	0	0	0	0	0	0
Вид сжигаемого топлива	-	мазут	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	288	0	0	0	0	0	0	0
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	288	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0	0	0	0	0	0	0
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	210	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	261,8	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	266,9	0	0	0	0	0	0	0
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	105	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	10	0	0	0	0	0	0	0
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	28	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	254	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	27	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	7	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	35	Котельная д. Насадкино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	4894	4894	4894	4894	4894	4894	6903	8232
Отпуск в сеть	Гкал	4837	4837	4837	4837	4837	4837	6822	8136
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	690	690	690	690	690	690	973	1160
1) природный газ	ту.т	690	690	690	690	690	690	973	1160
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	580	580	580	580	580	580	819	976
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход	кг <sub>у.т</sub> /ч	253	253	253	253	253	253	356	425

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	23	23	23	23	23	23	33	39
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	66	66	66	66	66	66	93	111
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т <sub>у.т</sub>	609	609	609	609	609	609	860	1025
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т <sub>у.т</sub>	64	64	64	64	64	64	91	108
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т <sub>у.т</sub>	16	16	16	16	16	16	22	27
Теплоисточник №	36	Котельная с. Куликово							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	11695	11695	11695	11695	11695	11695	14481	14481
Отпуск в сеть	Гкал	11488	11488	11488	11488	11488	11488	14224	14224
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	1795	1795	1795	1795	1795	1795	2219	2219
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	1795	1795	1795	1795	1795	1795	2219	2219
2) мазут	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1867	1867
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,2	153,2

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	658	658	658	658	658	658	813	813
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	61	61	61	61	61	61	75	75
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	172	172	172	172	172	172	213	213
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1961	1961
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	168	168	168	168	168	168	207	207
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	41	41	41	41	41	41	51	51
Теплоисточник №	37	Котельная Мельчевка -							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	4488	4488	4488	4488	4488	4542	4542	4542
Отпуск в сеть	Гкал	4312	4312	4312	4312	4312	4364	4364	4364
Вид сжигаемого топлива	-	мазут	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	935	673	673	673	673	681	681	681
1) природный газ	ту.т	0	673	673	673	673	681	681	681
2) мазут	ту.т	935	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	566	566	566	566	573	573	573
2) мазут	т	682	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	208,2	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	216,7	156	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	342	246	246	246	246	249	249	249
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	32	23	23	23	23	23	23	23
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	90	64	64	64	64	65	65	65
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	826	594	594	594	594	601	601	601
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	87	63	63	63	63	64	64	64
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	22	16	16	16	16	16	16	16
Теплоисточник №	38	Котельная п. Луговой «ПНИ»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	10509	10509	10509	10509	10509	10509	10509	10509
Отпуск в сеть	Гкал	10427	10427	10427	10427	10427	10427	10427	10427
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1746	1746	1746	1746	1746	1746	1746	1746
1) природный газ	ту.т	1746	1746	1746	1746	1746	1746	1746	1746
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1469	1469	1469	1469	1469	1469	1469	1469
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	640	640	640	640	640	640	640	640
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	59	59	59	59	59	59	59	59
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	167	167	167	167	167	167	167	167
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	163	163	163	163	163	163	163	163
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	40	40	40	40	40	40	40	40
Теплоисточник №	39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	17157	17157	17157	17157	17157	17157	17157	17157
Отпуск в сеть	Гкал	16886	16886	16886	16886	16886	16886	16886	16886
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2814	2814	2814	2814	2634	2634	2634	2634
1) природный газ	ту.т	2814	2814	2814	2814	2634	2634	2634	2634
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального									



Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2368	2368	2368	2368	2216	2216	2216	2216
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	164	164	164	164	153,5	153,5	153,5	153,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	166,7	166,7	166,7	166,7	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	1031	1031	1031	1031	965	965	965	965
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	95	95	95	95	89	89	89	89
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	270	270	270	270	252	252	252	252
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2487	2487	2487	2487	2327	2327	2327	2327
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	263	263	263	263	246	246	246	246
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	65	65	65	65	61	61	61	61
Теплоисточник №	40	Котельная рп. Некрасовский, ул. Краснофлотская							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	11426	11426	11426	11426	11426	11426	11426	11426
Отпуск в сеть	Гкал	11249	11249	11249	11249	11249	11249	11249	11249
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1990	1990	1990	1990	1990	1990	1755	1755
1) природный газ	ту.т	1990	1990	1990	1990	1990	1990	1755	1755
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1675	1675	1675	1675	1675	1675	1477	1477
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	153,6	153,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	729	729	729	729	729	729	643	643
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	67	67	67	67	67	67	59	59
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	191	191	191	191	191	191	168	168
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1758	1758	1758	1758	1758	1758	1550	1550
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	186	186	186	186	186	186	164	164
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	46	46	46	46	46	46	40	40
Теплоисточник №	41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2848	2848	2848	2848	2848	2848	2848	2848
Отпуск в сеть	Гкал	2769	2769	2769	2769	2769	2769	2769	2769
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	584	584	584	584	584	584	584	432
1) природный газ	ту.т	584	584	584	584	584	584	584	432

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	492	492	492	492	492	492	492	363
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	151,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	211	211	211	211	211	211	211	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	214	214	214	214	214	214	214	158
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	20	20	20	20	20	20	20	15
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	56	56	56	56	56	56	56	41
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	516	516	516	516	516	516	516	382
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	55	55	55	55	55	55	55	40
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	13	13	13	13	13	13	13	10
Теплоисточник №	42	Котельная п. Новосиньково							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	48294	48294	48294	48294	48294	49815	51522	51994
Отпуск в сеть	Гкал	47695	47695	47695	47695	47695	49197	50883	51349
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	8767	8767	8767	8767	7440	7675	7938	8010
1) природный газ	ту.т	8767	8767	8767	8767	7440	7675	7938	8010
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	7377	7377	7377	7377	6260	6458	6679	6740
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	181,5	181,5	181,5	181,5	154,1	154,1	154,1	154,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	183,8	183,8	183,8	183,8	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	3212	3212	3212	3212	2726	2812	2908	2935
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	297	297	297	297	252	260	269	271
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	840	840	840	840	713	735	761	768
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	7746	7746	7746	7746	6574	6781	7013	7077
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	819	819	819	819	695	717	742	748
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	202	202	202	202	171	177	183	185
Теплоисточник №	43	Котельная п. Автополигон							
Перспективный топливный баланс									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Выработка тепловой энергии	Гкал	28828	28828	28828	28828	28828	28828	28828	28937
Отпуск в сеть	Гкал	28349	28349	28349	28349	28349	28349	28349	28456
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	4394	4394	4394	4394	4394	4394	4394	4411
1) природный газ	т.т	4394	4394	4394	4394	4394	4394	4394	4411
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	3697	3697	3697	3697	3697	3697	3697	3711
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	155	155	155	155	155	155	155	155
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	1610	1610	1610	1610	1610	1610	1610	1616
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	149	149	149	149	149	149	149	149
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	421	421	421	421	421	421	421	423
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	3882	3882	3882	3882	3882	3882	3882	3897
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	411	411	411	411	411	411	411	412
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т.т	101	101	101	101	101	101	101	102

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
(май, сентябрь)									
Теплоисточник №	44	Котельная с. Абрамцево "Бунятино"							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	7194	7194	7194	7194	7194	7194	7194	7194
Отпуск в сеть	Гкал	7129	7129	7129	7129	7129	7129	7129	7129
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1131	1131	1131	1131	1131	1131	1112	1112
1) природный газ	ту.т	1131	1131	1131	1131	1131	1131	1112	1112
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	952	952	952	952	952	952	936	936
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	154,6	154,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	414	414	414	414	414	414	407	407
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	38	38	38	38	38	38	38	38
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	108	108	108	108	108	108	107	107
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1000	1000	1000	1000	1000	1000	983	983
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	106	106	106	106	106	106	104	104

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	26	26	26	26	26	26	26	26
Теплоисточник №	45	Котельная д. Ольявидово							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	6626	6626	6626	6626	6626	6626	7949	7949
Отпуск в сеть	Гкал	6554	6554	6554	6554	6554	6554	7863	7863
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	947	947	947	947	947	947	1136	1136
1) природный газ	т.т	947	947	947	947	947	947	1136	1136
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	797	797	797	797	797	797	956	956
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	347	347	347	347	347	347	416	416
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	32	32	32	32	32	32	39	39
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	91	91	91	91	91	91	109	109
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	837	837	837	837	837	837	1004	1004
Годовой расход условного	т.т	88	88	88	88	88	88	106	106

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	22	22	22	22	22	22	26	26
Теплоисточник №	46	Котельная п. свх Буденновец							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	8039	8039	8039	8039	8039	8039	8367	8503
Отпуск в сеть	Гкал	7980	7980	7980	7980	7980	7980	8305	8440
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1477	1477	1477	1477	1477	1477	1296	1317
1) природный газ	ту.т	1477	1477	1477	1477	1477	1477	1296	1317
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1090	1108
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	154,9	154,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	541	541	541	541	541	541	475	482
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	50	50	50	50	50	50	44	45
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	142	142	142	142	142	142	124	126
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	ту.т	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1145	1163



Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
(январь-апрель, октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	138	138	138	138	138	138	121	123
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	34	34	34	34	34	34	30	30
Теплоисточник №	47	Котельная п. Рыбное							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	17573	17573	17573	17573	17573	17573	19144	19621
Отпуск в сеть	Гкал	17243	17243	17243	17243	17243	17243	18784	19253
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	3035	3035	3035	3035	3035	2690	2930	3003
1) природный газ	т.т	3035	3035	3035	3035	3035	2690	2930	3003
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2554	2554	2554	2554	2554	2263	2466	2527
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	153,1	153,1	153,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	176	176	176	176	176	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	1112	1112	1112	1112	1112	985	1074	1100
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	103	103	103	103	103	91	99	102
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	291	291	291	291	291	258	281	288

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	2682	2682	2682	2682	2682	2377	2589	2654
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	284	284	284	284	284	251	274	281
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	70	70	70	70	70	62	68	69
Теплоисточник №	48	Котельная с. Якоть							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1027	1027	1027	1027	1027	1027	1151	1195
Отпуск в сеть	Гкал	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1125	1168
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	185	185	157	157	157	157	176	182
1) природный газ	т.т	185	185	157	157	157	157	176	182
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	156	156	132	132	132	132	148	153
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	180	180	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	184,1	184,1	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	68	68	57	57	57	57	64	67
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний	кг <sub>у.т</sub> /ч	6	6	5	5	5	5	6	6

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
период									
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	18	18	15	15	15	15	17	17
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	163	163	138	138	138	138	155	161
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	17	17	15	15	15	15	16	17
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	4	4	4	4	4	4	4	4
Теплоисточник №	49	Котельная д. Ковригино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1724	1724	1724	1724	1724	1724	1897	2117
Отпуск в сеть	Гкал	1709	1709	1709	1709	1709	1709	1881	2099
Вид сжигаемого топлива	-	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	351	351	351	351	351	351	293	327
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	351	351	351	351	351	351	293	327
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	242	242	242	242	242	242	202	226
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	154,6	154,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	205,2	205,2	205,2	205,2	205,2	205,2	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	кг <sub>у.т</sub> /ч	128	128	128	128	128	128	108	120

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
тепловой энергии в зимний период									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	12	12	12	12	12	12	10	11
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	34	34	34	34	34	34	28	31
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т <sub>у.т</sub>	310	310	310	310	310	310	259	289
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т <sub>у.т</sub>	33	33	33	33	33	33	27	31
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т <sub>у.т</sub>	8	8	8	8	8	8	7	8
Теплоисточник №	50	Котельная г. Яхромы, ул. Бусалова							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	5885	5885	5885	5885	5885	5885	5885	7444
Отпуск в сеть	Гкал	5836	5836	5836	5836	5836	5836	5836	7382
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	880	880	880	880	880	880	880	1113
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	880	880	880	880	880	880	880	1113
2) мазут	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	741	741	741	741	741	741	741	937
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	322	322	322	322	322	322	322	408
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	30	30	30	30	30	30	30	38
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	84	84	84	84	84	84	84	107
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	778	778	778	778	778	778	778	984
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	82	82	82	82	82	82	82	104
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	20	20	20	20	20	20	20	26
Теплоисточник №	51	Котельная г. Яхромы, ул. Ленина							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	69344	69344	69344	69344	69344	71996	74341	86624
Отпуск в сеть	Гкал	68741	68741	68741	68741	68741	71370	73694	85871
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	12684	12684	12684	12684	12684	13169	13598	13396
1) природный газ	ту.т	12684	12684	12684	12684	12684	13169	13598	13396
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	10672	10672	10672	10672	10672	11080	11441	11271
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	154,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	4647	4647	4647	4647	4647	4825	4982	4908
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	430	430	430	430	430	446	461	454
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	1215	1215	1215	1215	1215	1262	1303	1283
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	11207	11207	11207	11207	11207	11635	12014	11836
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	1185	1185	1185	1185	1185	1230	1270	1252
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	292	292	292	292	292	304	313	309
Теплоисточник №	52	Котельная с. Подъячево							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	4974	4974	4974	4974	4974	4974	4974	4974
Отпуск в сеть	Гкал	4918	4918	4918	4918	4918	4918	4918	4918
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	786	786	786	786	786	786	786	786
1) природный газ	ту.т	786	786	786	786	786	786	786	786
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	661	661	661	661	661	661	661	661
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	158	158	158	158	158	158	158	158
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	288	288	288	288	288	288	288	288
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	27	27	27	27	27	27	27	27
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	75	75	75	75	75	75	75	75
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	695	695	695	695	695	695	695	695
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	73	73	73	73	73	73	73	73
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	18	18	18	18	18	18	18	18
Теплоисточник №	53	Котельная с. Семеновское							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	6841	6841	6841	6841	6841	6841	6841	8780
Отпуск в сеть	Гкал	6807	6807	6807	6807	6807	6807	6807	8737
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	995	995	995	995	995	995	995	1277
1) природный газ	ту.т	995	995	995	995	995	995	995	1277
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1) природный газ	тыс. м³	837	837	837	837	837	837	837	1074
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	364	364	364	364	364	364	364	468
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	34	34	34	34	34	34	34	43
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	95	95	95	95	95	95	95	122
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	879	879	879	879	879	879	879	1128
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	93	93	93	93	93	93	93	119
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	23	23	23	23	23	23	23	29
Теплоисточник №	54	Котельная п. Поповка							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	528	528	528	528	528	528	528	528
Отпуск в сеть	Гкал	499	499	499	499	499	499	499	499
Вид сжигаемого топлива	-	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	133	133	133	133	133	133	133	133
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	133	133	133	133	133	133	133	133



Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	92	92	92	92	92	92	92	92
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	49	49	49	49	49	49	49	49
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	5	5	5	5	5	5	5	5
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	13	13	13	13	13	13	13	13
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	117	117	117	117	117	117	117	117
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	12	12	12	12	12	12	12	12
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	3	3	3	3	3	3	3	3
Теплоисточник №	55	Котельная мкр. ДЗФС, д 23							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2033	2033	2033	2033	2033	2033	2033	2033
Отпуск в сеть	Гкал	2002	2002	2002	2002	2002	2002	2002	2002
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	305	305	305	305	305	305	305	305

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1) природный газ	ту.т	305	305	305	305	305	305	305	305
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	257	257	257	257	257	257	257	257
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	112	112	112	112	112	112	112	112
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	10	10	10	10	10	10	10	10
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	29	29	29	29	29	29	29	29
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	270	270	270	270	270	270	270	270
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	29	29	29	29	29	29	29	29
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	7	7	7	7	7	7	7	7
Теплоисточник №	56	Котельная рп. Некрасовский мкр. Трудовая							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	13488	13488	13488	13488	13488	13488	13488	14701
Отпуск в сеть	Гкал	13271	13271	13271	13271	13271	13271	13271	14464

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	1948	1948	1948	1948	1948	1948	1948	2123
1) природный газ	т.т	1948	1948	1948	1948	1948	1948	1948	2123
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1639	1639	1639	1639	1639	1639	1639	1786
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	144,4	144,4	144,4	144,4	144,4	144,4	144,4	144,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	714	714	714	714	714	714	714	778
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	66	66	66	66	66	66	66	72
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	187	187	187	187	187	187	187	203
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1876
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	182	182	182	182	182	182	182	198
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	45	45	45	45	45	45	45	49
<b>Теплоисточник №</b>	<b>57</b>	<b>Деденево р.п. Деденево, ш. Московское</b>							

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии	Гкал	12509	12509	12509	12509	12509	12650	12792	12792
Отпуск в сеть	Гкал	12454	12454	12454	12454	12454	12594	12736	12736
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	2076	2076	2076	2076	2076	2099	2123	2123
1) природный газ	т.т	2076	2076	2076	2076	2076	2099	2123	2123
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1816	1816	1816	1816	1816	1836	1857	1857
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	760	760	760	760	760	769	778	778
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	70	70	70	70	70	71	72	72
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	199	199	199	199	199	201	203	203
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	1834	1834	1834	1834	1834	1854	1875	1875
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	194	194	194	194	194	196	198	198
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой	т.т	48	48	48	48	48	48	49	49

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
энергии в переходный период (май, сентябрь)									
Теплоисточник №	58	Котельная р.п. Деденево, ул. Набережная 1							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	16987	16987	16987	16987	16987	17579	18181	18181
Отпуск в сеть	Гкал	16911	16911	16911	16911	16911	17501	18101	18101
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2818	2818	2818	2818	2818	2917	3017	3017
1) природный газ	ту.т	2818	2818	2818	2818	2818	2917	3017	3017
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2466	2466	2466	2466	2466	2552	2640	2640
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	1033	1033	1033	1033	1033	1069	1105	1105
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	96	96	96	96	96	99	102	102
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	270	270	270	270	270	279	289	289
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2490	2490	2490	2490	2490	2577	2665	2665
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-	ту.т	263	263	263	263	263	273	282	282

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
август)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	65	65	65	65	65	67	70	70
Теплоисточник №	59	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая							
Теплоисточник №	60	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	5218	5218	5218	5218	5218	5218	5218	5218
Отпуск в сеть	Гкал	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	822	822	822	822	822	822	822	822
1) природный газ	ту.т	822	822	822	822	822	822	822	822
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	707	707	707	707	707	707	707	707
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	301	301	301	301	301	301	301	301
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	28	28	28	28	28	28	28	28
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	79	79	79	79	79	79	79	79
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой	ту.т	726	726	726	726	726	726	726	726

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
энергии в зимний период (январь-апрель,)									
Теплоисточник №	61	Котельная п. Горшково "Подмошье"							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	15855	15855	15855	15855	15855	15855	15855	20412
Отпуск в сеть	Гкал	15749	15749	15749	15749	15749	15749	15749	20276
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2812	2812	2812	2812	2812	2812	2812	3620
1) природный газ	ту.т	2812	2812	2812	2812	2812	2812	2812	3620
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2366	2366	2366	2366	2366	2366	2366	3046
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	1030	1030	1030	1030	1030	1030	1030	1326
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	95	95	95	95	95	95	95	123
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	269	269	269	269	269	269	269	347
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2485	2485	2485	2485	2485	2485	2485	3199
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-	ту.т	263	263	263	263	263	263	263	338

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
август)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	65	65	65	65	65	65	65	83
Прочие котельные									
Теплоисточник №	62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	22326	22326	22326	22326	22326	23399	24472	27523
Отпуск в сеть	Гкал	21831	21831	21831	21831	21831	22880	23929	26913
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	3554	3554	3554	3554	3554	3725	3896	4381
1) природный газ	ту.т	3554	3554	3554	3554	3554	3725	3896	4381
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	3056	3056	3056	3056	3056	3202	3349	3767
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	1302	1302	1302	1302	1302	1365	1427	1605
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	120	120	120	120	120	126	132	148
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	341	341	341	341	341	357	373	420
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-	ту.т	3140	3140	3140	3140	3140	3291	3442	3871



Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	332	332	332	332	332	348	364	409
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	82	82	82	82	82	86	90	101
Теплоисточник №	63	Котельная ООО «Апраксин Центр»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2807	2807	2807	2807	2807	2807	2807	2807
Отпуск в сеть	Гкал	2691	2691	2691	2691	2691	2691	2691	2691
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	882	882	882	882	882	882	882	882
1) природный газ	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	882	882	882	882	882	882	882	882
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	839	839	839	839	839	839	839	839
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	314,1	314,1	314,1	314,1	314,1	314,1	314,1	314,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	327,6	327,6	327,6	327,6	327,6	327,6	327,6	327,6
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	323	323	323	323	323	323	323	323
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	30	30	30	30	30	30	30	30
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	84	84	84	84	84	84	84	84
Годовой расход условного	т.т	779	779	779	779	779	779	779	779

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	82	82	82	82	82	82	82	82
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	20	20	20	20	20	20	20	20
Теплоисточник №	64	Котельная АО «Гамма»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645
Отпуск в сеть	Гкал	1601	1601	1601	1601	1601	1601	1601	1601
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	254	254	254	254	254	254	254	254
1) природный газ	т.т	254	254	254	254	254	254	254	254
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	231	231	231	231	231	231	231	231
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	93	93	93	93	93	93	93	93
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	9	9	9	9	9	9	9	9

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	24	24	24	24	24	24	24	24
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	225	225	225	225	225	225	225	225
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	24	24	24	24	24	24	24	24
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	6	6	6	6	6	6	6	6
Теплоисточник №	65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	5592	5592	5592	5592	5592	5592	5592	5592
Отпуск в сеть	Гкал	5473	5473	5473	5473	5473	5473	5473	5473
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	915	915	915	915	915	915	915	915
1) природный газ	ту.т	915	915	915	915	915	915	915	915
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	781	781	781	781	781	781	781	781
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	335	335	335	335	335	335	335	335

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	31	31	31	31	31	31	31	31
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	88	88	88	88	88	88	88	88
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	808	808	808	808	808	808	808	808
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	85	85	85	85	85	85	85	85
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	21	21	21	21	21	21	21	21
Теплоисточник №	66	Котельная ООО «Легион»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	9454	9454	9454	9454	9454	9454	9454	9454
Отпуск в сеть	Гкал	9319	9319	9319	9319	9319	9319	9319	9319
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526
1) природный газ	ту.т	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1312	1312	1312	1312	1312	1312	1312	1312
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход	кг <sub>у.т</sub> /ч	559	559	559	559	559	559	559	559

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.л</sub> /ч	52	52	52	52	52	52	52	52
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.л</sub> /ч	146	146	146	146	146	146	146	146
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1349	1349	1349	1349	1349	1349	1349	1349
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	143	143	143	143	143	143	143	143
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	35	35	35	35	35	35	35	35
Теплоисточник №	67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	53343	53343	53343	53343	53343	53343	53343	53343
Отпуск в сеть	Гкал	52743	52743	52743	52743	52743	52743	52743	52743
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344
1) природный газ	ту.т	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	7175	7175	7175	7175	7175	7175	7175	7175
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.л</sub> /Гкал	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	3057	3057	3057	3057	3057	3057	3057	3057
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	283	283	283	283	283	283	283	283
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	799	799	799	799	799	799	799	799
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	7372	7372	7372	7372	7372	7372	7372	7372
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	780	780	780	780	780	780	780	780
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	192	192	192	192	192	192	192	192
Теплоисточник №	68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689
Отпуск в сеть	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	107	107	107	107	107	107	107	107
1) природный газ	ту.т	107	107	107	107	107	107	107	107
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	91	91	91	91	91	91	91	91
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	156	156	156	156	156	156	156	156
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	156	156	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	39	39	39	39	39	39	39	39
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	4	4	4	4	4	4	4	4
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	10	10	10	10	10	10	10	10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	95	95	95	95	95	95	95	95
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	10	10	10	10	10	10	10	10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	2	2	2	2	2	2	2	2
Теплоисточник №	69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	21333	21333	21333	21333	21333	21333	21333	21333
Отпуск в сеть	Гкал	21084	21084	21084	21084	21084	21084	21084	21084
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	3283	3283	3283	3283	3283	3283	3283	3283
1) природный газ	ту.т	3283	3283	3283	3283	3283	3283	3283	3283
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2803	2803	2803	2803	2803	2803	2803	2803
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	1203	1203	1203	1203	1203	1203	1203	1203
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	111	111	111	111	111	111	111	111
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	315	315	315	315	315	315	315	315
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	307	307	307	307	307	307	307	307
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	76	76	76	76	76	76	76	76
Теплоисточник №	70	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	9020	9020	9020	9020	9020	9020	9020	9020
Отпуск в сеть	Гкал	8816	8816	8816	8816	8816	8816	8816	8816
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408
1) природный газ	ту.т	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального									



Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1225	1225	1225	1225	1225	1225	1225	1225
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	516	516	516	516	516	516	516	516
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	48	48	48	48	48	48	48	48
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	135	135	135	135	135	135	135	135
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	132	132	132	132	132	132	132	132
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	32	32	32	32	32	32	32	32
Теплоисточник №	71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	22914	22914	22914	22914	22914	22917	22935	24951
Отпуск в сеть	Гкал	22396	22396	22396	22396	22396	22400	22416	24387
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	3589	3589	3589	3589	3589	3590	3593	3908
1) природный газ	ту.т	3589	3589	3589	3589	3589	3590	3593	3908
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	3121	3121	3121	3121	3121	3122	3124	3399
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	1315	1315	1315	1315	1315	1315	1316	1432
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	122	122	122	122	122	122	122	132
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	344	344	344	344	344	344	344	374
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	3171	3171	3171	3171	3171	3172	3174	3453
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	335	335	335	335	335	335	336	365
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	83	83	83	83	83	83	83	90
Теплоисточник №	72	Котельная ООО «СКС»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	11194	11194	11194	11194	11194	11199	11379	12806
Отпуск в сеть	Гкал	11194	11194	11194	11194	11194	11199	11379	12806
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2049	2049	2049	2049	2049	2050	2083	2344
1) природный газ	ту.т	2049	2049	2049	2049	2049	2050	2083	2344

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1793	1793	1793	1793	1793	1794	1822	2051
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	183	183	183	183	183	183	183	183
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	183	183	183	183	183	183	183	183
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	751	751	751	751	751	751	763	859
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	69	69	69	69	69	69	71	79
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	196	196	196	196	196	196	200	225
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1810	1810	1810	1810	1810	1811	1840	2071
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	191	191	191	191	191	192	195	219
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	47	47	47	47	47	47	48	54
Теплоисточник №	73	Котельная завода № 1 («старая»)							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	6847	6847	6847	6847	6847	6847	6847	6847
Отпуск в сеть	Гкал	6692	6692	6692	6692	6692	6692	6692	6692
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1692	1692	1692	1692	1692	1692	1692	1692
1) природный газ	ту.т	1692	1692	1692	1692	1692	1692	1692	1692
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	620	620	620	620	620	620	620	620
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	57	57	57	57	57	57	57	57
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	162	162	162	162	162	162	162	162
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1495	1495	1495	1495	1495	1495	1495	1495
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	158	158	158	158	158	158	158	158
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	39	39	39	39	39	39	39	39
Теплоисточник №	74	Котельная завода № 2 («новая»)							
Перспективный топливный баланс									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Выработка тепловой энергии	Гкал	761	761	761	761	761	767	773	773
Отпуск в сеть	Гкал	744	744	744	744	744	749	755	755
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	188	188	188	188	188	190	191	191
1) природный газ	т.т	188	188	188	188	188	190	191	191
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	165	165	165	165	165	166	167	167
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	69	69	69	69	69	69	70	70
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	6	6	6	6	6	6	6	6
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	18	18	18	18	18	18	18	18
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	166	166	166	166	166	167	169	169
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	18	18	18	18	18	18	18	18
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т.т	4	4	4	4	4	4	4	4

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
(май, сентябрь)									
Теплоисточник №	75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	3189	3189	3189	3189	3189	3189	3189	3189
Отпуск в сеть	Гкал	3117	3117	3117	3117	3117	3117	3117	3117
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	577	577	577	577	577	577	577	577
1) природный газ	ту.т	577	577	577	577	577	577	577	577
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	505	505	505	505	505	505	505	505
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	185	185	185	185	185	185	185	185
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	211	211	211	211	211	211	211	211
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	20	20	20	20	20	20	20	20
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	55	55	55	55	55	55	55	55
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	510	510	510	510	510	510	510	510
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	54	54	54	54	54	54	54	54

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	13	13	13	13	13	13	13	13
Теплоисточник №	76	Котельная Дядьково № 83							
Теплоисточник №	77	Котельная (старая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	3610	3610	3610	3610	3610	3610	3610	3610
Отпуск в сеть	Гкал	3528	3528	3528	3528	3528	3528	3528	3528
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	653	653	653	653	653	653	653	653
1) природный газ	ту.т	653	653	653	653	653	653	653	653
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	571	571	571	571	571	571	571	571
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	185	185	185	185	185	185	185	185
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	239	239	239	239	239	239	239	239
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	22	22	22	22	22	22	22	22
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	63	63	63	63	63	63	63	63
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-	ту.т	577	577	577	577	577	577	577	577

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	61	61	61	61	61	61	61	61
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	15	15	15	15	15	15	15	15
Теплоисточник №	78	Котельная (старая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2120	2120	2120	2120	2120	2120	2120	2120
Отпуск в сеть	Гкал	2072	2072	2072	2072	2072	2072	2072	2072
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	383	383	383	383	383	383	383	383
1) природный газ	т.т	383	383	383	383	383	383	383	383
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	335	335	335	335	335	335	335	335
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	185	185	185	185	185	185	185	185
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	140	140	140	140	140	140	140	140
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	13	13	13	13	13	13	13	13
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	37	37	37	37	37	37	37	37



Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	339	339	339	339	339	339	339	339
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	36	36	36	36	36	36	36	36
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	9	9	9	9	9	9	9	9
Теплоисточник №	79	Котельная Горки							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	52818	52818	52818	52818	52818	52818	58904	59073
Отпуск в сеть	Гкал	51624	51624	51624	51624	51624	51624	57572	57738
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	9556	9556	9556	9556	9556	9556	10657	10687
1) природный газ	т.т	9556	9556	9556	9556	9556	9556	10657	10687
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	8263	8263	8263	8263	8263	8263	9215	9242
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	3501	3501	3501	3501	3501	3501	3904	3915
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний	кг <sub>у.т</sub> /ч	324	324	324	324	324	324	361	362

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
период									
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	916	916	916	916	916	916	1021	1024
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	8443	8443	8443	8443	8443	8443	9415	9443
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	893	893	893	893	893	893	996	998
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	220	220	220	220	220	220	246	246
Новые котельные									
Теплоисточник №	80	Новая БМК № 80 с. Озерцкое							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	14329	14329	14329	14329	14329	14329
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	14012	14012	14012	14012	14012	14012
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	2186	2186	2186	2186	2186	2186
1) природный газ	ту.т	0	0	2186	2186	2186	2186	2186	2186
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	1839	1839	1839	1839	1839	1839
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	801	801	801	801	801	801

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	74	74	74	74	74	74
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	209	209	209	209	209	209
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	1931	1931	1931	1931	1931	1931
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	204	204	204	204	204	204
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	50	50	50	50	50	50
Теплоисточник №	81	Новая БМК № 81 д. Кончинино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	7725	7725	7725	7725	7725	7725
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	1205	1205	1205	1205	1205	1205
1) природный газ	ту.т	0	0	1205	1205	1205	1205	1205	1205
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	1014	1014	1014	1014	1014	1014
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	442	442	442	442	442	442
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	41	41	41	41	41	41
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	115	115	115	115	115	115
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т <sub>у.т</sub>	0	0	1065	1065	1065	1065	1065	1065
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т <sub>у.т</sub>	0	0	113	113	113	113	113	113
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т <sub>у.т</sub>	0	0	28	28	28	28	28	28
Теплоисточник №	82	Новая БМК № 82 д. Курово 1							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	8900	8900	8900	8900	8900	8900
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	8704	8704	8704	8704	8704	8704
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	0	0	1358	1358	1358	1358	1358	1358
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	0	0	1358	1358	1358	1358	1358	1358
2) мазут	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	1142	1142	1142	1142	1142	1142
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
энергии									
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	497	497	497	497	497	497
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	46	46	46	46	46	46
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	130	130	130	130	130	130
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т <sub>у.т</sub>	0	0	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т <sub>у.т</sub>	0	0	127	127	127	127	127	127
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т <sub>у.т</sub>	0	0	31	31	31	31	31	31
Теплоисточник №	83	Новая БМК № 83 д. Курово							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	8645	8645	8645	8645	8645
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	8454	8454	8454	8454	8454
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	1319	1319	1319	1319	1319
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	1319	1319	1319	1319	1319
2) мазут	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0	1110	1110	1110	1110	1110
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	483	483	483	483	483
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	45	45	45	45	45
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	126	126	126	126	126
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	1165	1165	1165	1165	1165
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	123	123	123	123	123
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	30	30	30	30	30
Теплоисточник №	84	Новая БМК №84 с. Батюшково							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	36020	36020	36020	36020	36020
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	35224	35224	35224	35224	35224
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	5495	5495	5495	5495	5495
1) природный газ	ту.т	0	0	0	5495	5495	5495	5495	5495
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	4623	4623	4623	4623	4623

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	2013	2013	2013	2013	2013
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	186	186	186	186	186
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	526	526	526	526	526
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	4855	4855	4855	4855	4855
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	513	513	513	513	513
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	127	127	127	127	127
Теплоисточник №	85	Новая БМК № 85 с. Белый раст							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	4998	4998	4998	4998	4998	4998
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	4888	4888	4888	4888	4888	4888
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	762	762	762	762	762	762
1) природный газ	ту.т	0	0	762	762	762	762	762	762
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	642	642	642	642	642	642
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	279	279	279	279	279	279
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	26	26	26	26	26	26
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	73	73	73	73	73	73
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	674	674	674	674	674	674
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	71	71	71	71	71	71
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	18	18	18	18	18	18
Теплоисточник №	86	Новая БМК № 86 с. Костино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	29723	29723	29723	29723	29723	29723
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	29066	29066	29066	29066	29066	29066
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	4534	4534	4534	4534	4534	4534
1) природный газ	ту.т	0	0	4534	4534	4534	4534	4534	4534
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0



Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	3815	3815	3815	3815	3815	3815
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	1661	1661	1661	1661	1661	1661
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	154	154	154	154	154	154
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	434	434	434	434	434	434
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	4006	4006	4006	4006	4006	4006
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	424	424	424	424	424	424
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	105	105	105	105	105	105
Теплоисточник №	87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	13375	13375	13375	13375	13375
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	13080	13080	13080	13080	13080
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	2040	2040	2040	2040	2040

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1) природный газ	ту.т	0	0	0	2040	2040	2040	2040	2040
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	1717	1717	1717	1717	1717
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	748	748	748	748	748
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	69	69	69	69	69
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	196	196	196	196	196
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	1803	1803	1803	1803	1803
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	191	191	191	191	191
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	47	47	47	47	47
Теплоисточник №	88	Новая БМК № 88 д. Астрцово							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1783
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1744

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	0	0	0	0	0	0	0	272
1) природный газ	т.т	0	0	0	0	0	0	0	272
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	229
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	100
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	9
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	26
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	0	0	0	0	0	0	0	240
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	0	0	0	0	0	0	0	25
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	0	0	0	0	0	0	0	6
<b>Теплоисточник №</b>	<b>89</b>	<b>Новая БМК № 89 д. Глазово</b>							

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	691
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	675
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	0	0	0	0	0	0	0	105
1) природный газ	т.т	0	0	0	0	0	0	0	105
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	89
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	39
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	4
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	0	0	0	0	0	0	0	93
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	0	0	0	0	0	0	0	10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой	т.т	0	0	0	0	0	0	0	2

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
энергии в переходный период (май, сентябрь)									
Теплоисточник №	90	Новая БМК№ 90 д. Кузеево мощностью 10 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	806
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	788
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	123
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	123
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	103
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	45
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	4
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	12
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	109
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	11

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
август)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	0	0	0	0	0	0	0	3
Теплоисточник №	91	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	713
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	698
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	0	0	0	0	0	0	0	109
1) природный газ	т.т	0	0	0	0	0	0	0	109
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	92
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	40
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	4
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	0	0	0	0	0	0	0	96

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	0	0	0	0	0	0	0	10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	0	0	0	0	0	0	0	3
Теплоисточник №	16 (92)	Реконструкция котельной Парамоново мощностью 1,4 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
Отпуск в сеть	Гкал	0	1369	1369	1369	1369	1369	1369	1369
Вид сжигаемого топлива	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	0	213	213	213	213	213	213	213
1) природный газ	т.т	0	213	213	213	213	213	213	213
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	180	180	180	180	180	180	180
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	156	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	78	78	78	78	78	78	78
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	7	7	7	7	7	7	7
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	20	20	20	20	20	20	20
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой	т.т	0	189	189	189	189	189	189	189

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	0	20	20	20	20	20	20	20
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	0	5	5	5	5	5	5	5
Теплоисточник №	93	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	793
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	775
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	0	0	0	0	0	0	0	121
1) природный газ	т.т	0	0	0	0	0	0	0	121
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	102
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	44
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	4
на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	12



Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
в переходный период									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	0	0	0	0	0	0	0	107
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	0	0	0	0	0	0	0	11
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	0	0	0	0	0	0	0	3
Теплоисточник №	94	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	246
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	241
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	0	0	0	0	0	0	0	38
1) природный газ	т.т	0	0	0	0	0	0	0	38
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	32
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	14
Максимальный часовой расход	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	1

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период									
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	33
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	1
Теплоисточник №	95	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	460
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	450
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	70
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	70
2) мазут	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	59
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	26

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
тепловой энергии в зимний период									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	2
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	62
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	2
Теплоисточник №	96	Новая БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	806
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	788
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	123
1) природный газ	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	123
2) мазут	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	103
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	45
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	4
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	12
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	109
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	11
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	3
Теплоисточник №	97	Новая БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1999
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1955
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	305
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	305
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	257
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	112
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	10
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	29
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	269
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	28
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	7
Теплоисточник №	98	Новая БМК №98 ул. Профессиональная Строительство основного и вспомогательного оборудования. Замена котлов на Vitomax 200-HW (17,75 МВт)-3 шт, «Vitomax 200-LW (12 МВт)-1шт или аналоги.Установка приборов учета энергоресурсов в котельной							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024
Отпуск в сеть	Гкал	0	1979	1979	1979	1979	1979	1979	1979
Вид сжигаемого топлива	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	309	309	309	309	309	309	309
1) природный газ	ту.т	0	309	309	309	309	309	309	309
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	260	260	260	260	260	260	260

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	156	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	113	113	113	113	113	113	113
на выработку тепловой энергии в зимний период									
Максимальный часовой расход условного топлива	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	10	10	10	10	10	10	10
на выработку тепловой энергии в летний период									
Максимальный часовой расход условного топлива									
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	30	30	30	30	30	30	30
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	273	273	273	273	273	273	273
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	29	29	29	29	29	29	29
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)									
Теплоисточник №	98 (288)	Котельная ул. Профессиональная 169							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	2913	2913	2913	2913	2913	2913
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	2885	2885	2885	2885	2885	2885
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	440	440	440	440	440	440
1) природный газ	ту.т	0	0	440	440	440	440	440	440
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	394	394	394	394	394	394
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0	0	156	156	156	156	156	156
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг <sub>у.т</sub> /ч	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	273	273	273	273	273	273
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	132	132	132	132	132	132
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	35	35	35	35	35	35

## 8.2. Перспективные топливные балансы для нецентрализованных систем теплоснабжения

Децентрализованное отопление предусматривается от автономных (индивидуальных) источников тепла, обеспечение теплом предполагается всей малоэтажной индивидуальной застройки. Зоны действия индивидуального теплоснабжения ограничиваются индивидуальными жилыми домами. Перечень объектов, подключаемых к тепловой энергии, в зонах действия индивидуального теплоснабжения, приведены в п/п 2.5 в таблице 2.10 книги 2.

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

Виды топлива, их доли и значения нижней категории сгорания топлива представлены в таблице 8.2.

**Таблица 8.2 Вид используемого основного и резервного топлива на котельных**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Основное топливо	Резервное топливо
<b>МУП "ДУ ЖКХ"</b>			
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	газ	
2	Котельная г. Дмитров, «УПП ВОС»	газ	
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	газ	
4	Котельная г. Дмитров «Садовая 1»	газ	мазут
5	Котельная г. Дмитров «Садовая 2»	газ	
6	Котельная г. Дмитров, ул. Советская	газ	
7	Котельная ул. Профессиональная	газ	мазут
8	Котельная с. Внуково «РТС»	газ	
9	Котельная г. Дмитров, «Школа интернат»	газ	
10	Котельная п. Орево	газ	
11	Котельная д. Княжево	уголь	
12	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	газ	
13	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	уголь	
14	Котельная д. Жуковка	уголь	
15	Котельная д. Целеево	газ	
16	Котельная д. Парамонино	диз.топ.	
17	Котельная д. Подосинки	газ	
18	Котельная п. свх Останкино	газ	мазут
19	Котельная д. Каменка	газ	
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	уголь	
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	газ	
22	Котельная с. Рогачево, ул. Осипова	уголь	
23	Котельная д. Александрово	диз.топ.	
24	Котельная с. Покровское	диз.топ.	
25	Котельная д. Ивлеево (Боблово)	уголь	
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	диз.топ.	
27	Котельная рп. Икша, "Стройдеталь"	газ	мазут
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ 5	газ	
29	Котельная рп. Икша, "ЯРГС"	газ	
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанция 750 кВ	эл энерг	
31	Котельная п. опытного хоз-ва «Ермолино», ул. Центральная	газ	
32	Котельная с. Костино	газ	диз.топ.
33	Котельная п.Новое Гришино	газ	
34	Котельная д. Раменье	мазут	
35	Котельная д. Насадкино	газ	диз.топ.
36	Котельная с. Куликово	газ	мазут



№ п/п	Наименование теплоисточника	Основное топливо	Резервное топливо
37	Котельная п. Мельчевка	газ	
38	Котельная п. Луговой «ПНИ»	газ	мазут
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	газ	
40	Котельная рп. Некрасовский, ул. Краснофлотская	газ	
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	газ	
42	Котельная п. Новосиньково	газ	мазут
43	Котельная п. Автополигон	газ	мазут
44	Котельная с. Абрамцево "Бунятино"	газ	
45	Котельная д. Олявидово	газ	
46	Котельная п. свх Буденновец	газ	
47	Котельная п. Рыбное	газ	
48	Котельная с. Якоть	газ	
49	Котельная д. Ковригино	диз.топ.	
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	газ	
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	газ	мазут
52	Котельная с. Подъячево	газ	диз.топ.
53	Котельная с. Семеновское	газ	диз.топ.
54	Котельная п. Поповка	диз.топ.	
55	Котельная мкр. ДЗФС, д 23	газ	
56	Котельная рп. Некрасовский мкр. Трудовая	газ	
57	Деденево р.п. Деденево, ш. Московское	газ	
58	Котельная р.п. Деденево, ул. Набережная 1	газ	
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	газ	
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	газ	
61	Котельная п. Горшково "Подмошье"	газ	
<b>Прочие котельные</b>			
62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	газ	
63	Котельная ООО «АпраксинЦентр»	газ	
64	Котельная ОАО «Гамма»	газ	
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	газ	
66	Котельная ООО «Легион»	газ	
67	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	газ	
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	газ	
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	газ	
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО ТЭП)	газ	
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО ТЭП)	газ	
72	Котельная ООО «СКС»	газ	
73	Котельная завода № 1 («старая»)	газ	
74	Котельная завода № 2 («новая»)	газ	
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	газ	
76	Котельная Дядьково № 83	газ	
77	Котельная (старая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	эл энерг	
78	Котельная (новая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	эл энерг	
79	Котельная Горки	газ	

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива на территории городского округа отсутствуют. Ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива на территории городского округа не предусмотрен.

**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**

Система газоснабжения двухступенчатая. Природный газ в Городской округ Дмитров подается по газопроводу КГМО Грязовец (кольцевой газопровод Московской области) – КРП-13 5 км (контрольно-распределительный пункт) через газораспределительные станции (пункты): Архангельское, Глебово, Снегири, Истра, Слобода, Таганьково, Сосны, Кубинка, Часцы, Дмитров, Вербилки, Запрудня, Дубна, Якоть, Яхрома, Талдом, с/х Дубна, Темпы, Савелово, Кимры, Перемилово, Рогачёвские, Андреевка, Сходня, Крюково, Клин, ГРС-52, Солнечногорск, ГРС-40, ГРС 56, Динамо, с/х Слободской (нов.), с/х Слободской(урожай), с/х Слободской, Каскад, Мех. завод, д/о Чайковская, с/х Клинский, Зеленоград-3, Арбузово, Новозавидово, ЗИК, с/х Ручьевской, Чесноково.

Состав и теплотехнические характеристики газа, используемого в качестве основного топлива котельными городского округа, указаны в паспорте качества газа, представленном на рисунках ниже.

**Публичное Акционерное Общество «Газпром»  
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Москва»  
филиал Крюковское ЛПУМГ**

Адрес: 141592 Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский муниципальный район, промышленная зона Крюковского ЛПУМГ, строение 1 в районе д. Чашниково.

УТВЕРЖДАЮ  
Начальник филиала  
ООО «Газпром трансгаз Москва»  
Крюковское ЛПУМГ  
Сайгин В.В.  
«04» сентября 2020 г.



**Паспорт № 33  
качества газа горючего природного за сентябрь 2020 г.**

СХ

ООН

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу КГМО-Грязовец газоотвод КРП-13 5км, покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты) ГРС: Архангельское, Глебовская, Снегири, Истра, Павловская Слобода, Таганьково, Сосны, Кубинка, Часны, Дмитров, Вербилки, Запрудня, Дубна-1, Якоть, Яхрома, Талдом, с/х Дубна, Темпы, Савелово, Кимры, Перемилово, Горки Рогачёвские, Андреевка, Сходня, Крюково, Клин, 52 Клин, 56 Нудоль, Солнечногорск, 40 Тимоново, Динамо, Слободской, Слободской, с/х Слободской-2, Каскад, Мехзавод, Чайковского, Клинский, Зеленоград, Арбузово, Новозавидово, ЗИК, Чесноково, Ручьевский.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГРС «Крюково»
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Стр.1 из 2 Паспорт № 33

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008		
	метан			не нормируется	95,65
	этан			не нормируется	2,455
	пропан			не нормируется	0,754
	изо-бутан			не нормируется	0,123
	норм-бутан			не нормируется	0,119
	нео-пентан			не нормируется	0,002
	изо-пентан			не нормируется	0,022
	норм-пентан			не нормируется	0,017
	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,016
	диоксид углерода			не более 2,5	0,181
	азот			не нормируется	0,656
	кислород			не более 0,050	0,005
	водород			не нормируется	0,001
	гелий			не нормируется	0,010
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,47
		ккал/м <sup>3</sup>		не менее 7600	8234
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50	49,98
		ккал/м <sup>3</sup>		9840 - 13020	11938
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,7037
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.2-2014;	не более 0,020	0,0
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	0,0020
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	0,0
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-17,9
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	—	не нормируется	+11,0
10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	3

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа – температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа. При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-10 определены в химико-аналитической лаборатории ООО «Газпром трансгаз Москва» филиал Крюковское ЛПУМГ (свидетельство об оценке состояния измерений № 01-05-2019 от " 20 " ноября 2019 г.).

Ответственный исполнитель  Антонова О.В.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана \_\_\_\_\_

покупателю (потребителю) \_\_\_\_\_ по его запросу

" " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Стр.2 из 2 Паспорт № 33

ПАО «Газпром»  
ООО «Газпром трансгаз Москва»  
Московское ЛПУМГ

Адрес: 108814, г. Москва, поселение Сосенское, пос. Газопровод.

Телефон: 8 (495) 817-15-58

УТВЕРЖДАЮ  
Начальник филиала  
ООО «Газпром трансгаз Москва»  
«Московское ЛПУМГ»  
А.В. Касьяненко  
10 2020 г.



ПАСПОРТ № ГП-44-09-2020  
качества газа горючего природного за сентябрь 2020 г.

СХ

ООП

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу **КГМО (кольцевой газопровод Московской области)**, покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): Алферово, Буньково, ГТ ТЭЦ Щелково, Гжель, 9 Ногинск, 38 Жуклино, 47 Дуброво, Егорьевск-1, Егорьевск-2, Изювер, Кроношпан, Икша, Ильинский Погост, Красноармейск, Куровское, Ликино-Дулево-1, Ликино-Дулево-2, Лесное, Литвиново-2, Черноголовка, Ногинск, Обухово, Орехово-Зуево, Орловский, Павловский Посад, Петровская, Покров, Пушкино, Раменское, Ногинской КС, Северная, Софрино, Сергиев Посад, Стрелки, Фряново, Хотьково, Электрогорск, Электроугли, Электроугли-2, Южная.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГРС Ногинской КС, ГРС Южная
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.



Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008		
	метан			не нормируется	95,75
	этан			не нормируется	2,37
	пропан			не нормируется	0,74
	изо-бутан			не нормируется	0,112
	норм-бутан			не нормируется	0,109
	нео-пентан			не нормируется	0,0014
	изо-пентан			не нормируется	0,0197
	норм-пентан			не нормируется	0,0140
	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0140
	диоксид углерода			не более 2,5	0,167
	азот			не нормируется	0,686
	кислород			не более 0,050	0,0045
	водород			не нормируется	0,00187
	гелий			не нормируется	0,0108
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,37
		ккал/м <sup>3</sup>		не менее 7600	8208
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50	49,91
		ккал/м <sup>3</sup>		9840 - 13020	11921
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,7013
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.2-2014; ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м <sup>3</sup>		не более 0,036	0,0027
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсутствуют
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°C	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-22,3
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°C	—	не нормируется	+14,5
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	3

\*Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГТП коммунально-бытового назначения. Для ГТП промышленного назначения показатель устанавливается по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа – температура 25 °C, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °C, давление 101,325 кПа.

При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-4 определены потоковыми средствами измерений, установленными на ГРС Южная и в Химико-аналитической лаборатории Московского ЛПУМГ (заключение № 02-24-2020 о состоянии измерений в лаборатории от 24.09.2020)

Значения показателей по п.п. 5-10 определены в Химико-аналитической лаборатории Московского ЛПУМГ (заключение № 02-24-2020 о состоянии измерений в лаборатории от 24.09.2020).

Ответственный исполнитель



Т.М. Тугушева

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю)

по его запросу

наименование предприятия

« » 20 г.

Страница 2 из 4 Паспорт № ГП-44-09-2020

Приложение № 1  
к паспорту качества газа горючего природного  
за сентябрь 2020 года.

Отчет потокового хроматографа «МАГ»  
по теплоте сгорания низшей за сентябрь 2020 года

Дата	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях по ГРС Южная	
	МДж/м <sup>3</sup>	ккал/м <sup>3</sup>
01	34,53	8247
02	34,45	8228
03	34,44	8226
04		
05		
06		
07		
08		
09		
10		
11		
12		
13		
14		
15		
16	34,59	8262
17	34,33	8200
18	34,38	8211
19	34,49	8238
20	34,38	8211
21	34,47	8233
22	34,48	8235
23	34,31	8195
24	34,34	8202
25	34,33	8200
26	34,25	8180
27	34,20	8168
28	34,22	8173
29	34,08	8140
30	34,18	8164

Начальник службы КИП и А, ТМ, АСУТП и М

Н.П. Федоров

Отчет лабораторного хроматографа «Хроматэк-Кристалл 5000»  
по теплоте сгорания низшей за сентябрь 2020 года

Дата	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях по ГРС-Ногинской КС	
	МДж/м <sup>3</sup>	ккал/м <sup>3</sup>
01		
02		
03		
04		
05		
06		
07	34,39	8213
08		
09		
10		
11		
12		
13		
14	34,48	8236
15		
16		
17		
18		
19		
20		
21		
22		
23		
24		
25		
26		
27		
28		
29		
30		

Начальник лаборатории



Т.М. Тугушева



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

Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа основывается на дальнейшем развитии газоснабжения городского округа.

**8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа**

Изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии не произошло.

## **9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

### **9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе**

Объём финансовых потребностей на реализацию выбранного плана развития схемы теплоснабжения определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции.

Оценка финансовых потребностей для осуществления реконструкции и строительству тепловых сетей выполнена по укрупнённым показателям сметной стоимости на виды работ и материалы на основании укрупненных сметных нормативов НЦС 81-02-13-2020. Сборник №13. «Наружные тепловые сети», в соответствии с изменениями утверждёнными приказом от 12.03.2021 № 423/пр и расчетов по аналогичным объектам, по которым проведены конкурсы и закупки, опубликованные на сайте [zakupki.gov.ru](http://zakupki.gov.ru).

Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии (мощности), включенных в Схему теплоснабжения в ценах на год реализации, представлен в таблице 9.1.

Данные предложения систематизированы в девять групп по виду предлагаемых работ:

- 1) Группа проектов 1 - новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- 2) Группа проектов 2 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- 3) Группа проектов 3 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы;
- 4) Группа проектов 4 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования;
- 5) Группа проектов 5 – реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- 6) Группа проектов 6 - строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- 7) Группа проектов 7 - реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии;
- 8) Группа проектов 8 - новое строительство для обеспечения существующих потребителей;
- 9) Группа проектов 9 - реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле.

**Таблица 9.1 – Объем инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии в ценах соответствующего года и с учетом индексов МЭР на перспективу**

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
1	Группа проектов 1 - новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
2	Группа проектов 2 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
3	Группа проектов 3 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы;										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
4	Группа проектов 4 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования;										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
5	Группа проектов 5 – реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;										
5.1	Приобретение объектов теплоснабжения на территории г.п. Деденево, Дмитровский муниципальный район	Кол-во	шт.			2025	2025	0,00	91311,00	91311,00	Средства государственной программы Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы"
5.2	Котельная п. Некрасовский, ул. Краснофлотская: Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (1,7 МВт) -3шт или аналоги. Перевод котельной в автоматический режим	Мощность	Гкал/ч	5,8	5,1	2024	2027	6525,00	36975,00	43500,00	Средства третьих лиц
5.3	Котельная Носково: Замена дизельного оборудования на электрокотлы с новыми насосами. Полная автоматизация котельной.	Мощность	Гкал/ч			2024	2025	262,50	1487,50	1750,00	Средства третьих лиц
5.4	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС: Замена сетевых насосов в соответствии с нагрузкой. Автоматизация котельной.	Мощность	Гкал/ч			2024	2025	660,00	3740,00	4400,00	Средства третьих лиц
5.5	Модернизация (техническое перевооружение) котельной п. Деденево Набережная капремонт замена котла	Мощность	Гкал/ч	13,5	19,5	2023	2024	0,00	28912,39	28912,40	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
5.6	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская: Замена горелок с уменьшением их мощности. Замена всего вспомогательного оборудования.	Мощность	Гкал/ч			2023	2026	11550,00	65450,00	77000,00	Средства третьих лиц
5.7	Котельная ул. Профессиональная: Замена всего основного и вспомогательного оборудования. Замена котлов на Vitomax 200-HW (17,75 МВт)-3 шт, «Vitomax 200-LW (12 МВт)-1шт или аналоги.Установка приборов учета энергоресурсов в котельной	Мощность	Гкал/ч	60	65,25	2036	2038	106600,00	426400,00	533000,00	Средства третьих лиц
5.8	Котельные г. Дмитров «Садовая-1», «Садовая 2», «ул. Советская»: Вывод из эксплуатации котельных «Садовая 2» и «ул. Советская» и объединение их нагрузок с котельной «Садовая 1» с заменой всего основного и вспомогательного оборудования	Мощность	Гкал/ч	48,6	94,58	2023	2027	102000,00	578000,00	680000,00	Средства третьих лиц
5.9	Строительство блочно-модульного ЦТП у д.15 с. Внуково мкр.РТС	Мощность	Гкал/ч	13,5	19,5	2025	2030	4500,00	25500,00	30000,00	Средства предприятия
5.10	Котельная ул. Профессиональная, 169: Замена всего основного и вспомогательного оборудования. Замена котлов на ТТ100-01 (5 МВт)-2 шт Установка приборов учета энергоресурсов в котельной	Мощность	Гкал/ч	6,5	8,6	2023	2024	10537,35	59711,65	70249,00	Средства предприятия и или третьих лиц
	Итого по группе 5							242634,85	1317487,54	1560122,40	
Группа проектов 6 - строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок											
6.1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов: Строительство новой модульной котельной	Мощность	Гкал/ч	13,44	17,31	2023	2027	11 786,28	66 788,92	78 575,21	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	рядом с существующей с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающего персонала, мощностью 4 МВт										
6.2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская (УПП ВОС): Строительство новой модульной котельной (рядом с тепловой камерой Т1) с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающего персонала, мощностью 5,2 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	4,5	2026	2029	12 773,40	72 382,63	85 156,03	Средства третьих лиц
6.3	Котельная с. Внуково (РТС) паровая: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (2,3 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	0	4,5	2023	2029	14 652,03	83 028,15	97 680,18	Средства третьих лиц
6.4	Строительство новой модульной котельной г. Дмитров ул. Волгостроевская с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала	Мощность	Гкал/ч	2,7	3,45	2023	2029	1 458,44	8 264,50	9 722,94	Средства третьих лиц
6.5	Котельная Орево: Строительство новой	Мощность	Гкал/ч	8,7	15,14	2023	2029	15 002,30	85 012,80	100 015,10	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -2 шт.; 2,9 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.										
6.6	Котельная Жуковка: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitorplex 100-PV» (0,25 МВт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	0,769	1,199	2023	2029	1 240,40	7 029,10	8 269,50	Средства третьих лиц
6.7	Котельная Целеево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitorplex 100-PV» (0,64 МВт -2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	3,6	4,915	2023	2027	3 845,00	21 788,20	25 633,20	Средства третьих лиц
6.8	Котельная Останкино: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (3,5	Мощность	Гкал/ч	14,2	9,3	2026	2029	15 182,60	86 034,60	101 217,20	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	МВт -2шт.; 2,3 МВт -1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.										
6.9	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -1 шт.; 45 кВт -1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	1,2	1,16	2027	2027		7 320,00	7 320,00	Средства третьих лиц
6.10	Котельная Рогачево, ул. Мира: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт -3шт. или аналоги), со всем современным вспомогательном оборудовании для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	24	10,03	2023	2029	15 350,80	86 988,10	102 338,90	Средства третьих лиц
6.11	Котельная Рогачево, пл. Осипова: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,5 МВт -2шт или аналоги, со всем современным )вспомогательным оборудование для работы	Мощность	Гкал/ч	0,93	0,86	2023	2025	2 461,80	13 950,40	16 412,20	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	без обслуживающего персонала.										
6.12	Котельная Александрово: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopa" (90кВт -2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	1,29	1,47	2023	2025	811,9	4 600,90	5 412,80	Средства третьих лиц
6.13	Котельная Покровское: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopa" (90кВт -4 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	0,86	1,17	2023	2027	1 263,00	7 156,90	8 419,90	Средства третьих лиц
6.14	Котельная Ивлево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopa" (90кВт -2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	0,63	0,81	2024	2027	1 176,00	6 664,00	7 840,00	Средства третьих лиц
6.15	Котельная Рогачево-больница: Газификация объекта. Строительство	Мощность	Гкал/ч	0,69	1	2023	2027	1 263,00	7 156,90	8 419,90	Средства третьих лиц



№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermomax" (90кВт -4 шт или аналоги). со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.										
6.16	Котельная рп Икша, «Стройдеталь»: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	10,95	20,05	2027	2030	16 823,50	95 333,00	112 156,40	Средства третьих лиц
6.17	Котельная Ермолино: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -3 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	14,22	20,15	2027	2030	14 652,00	83 028,20	97 680,20	Средства третьих лиц
6.18	Котельная Новое Гришино: Строительство новой модульной котельной в п. Новое Гришино с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW»	Мощность	Гкал/ч	8,7	7,4	2026	2029	12 024,00	68 136,00	80 160,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	(2,3 МВт -2шт., 2,8 МВт- 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.										
6.19	Котельная Куликово: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitorplex 100-PV» (2,0 МВт -3шт, или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	3	5,16	2023	2027	13 929,40	78 933,40	92 862,90	Средства третьих лиц
6.20	Строительство новой модульной котельной п. Некрасовский на ул. Заводской с установкой водогрейных котлов «Vitormax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт - 3шт, или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованиемдля работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	19,5	10,83	2023	2025	13 929,40	95 333,00	109 262,40	Средства третьих лиц
6.21	Котельная п. Некрасовский, ул. Свобода: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitorplex 100-PV» (0,64 МВт -2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги,) со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего	Мощность	Гкал/ч	4,3	1,315	2027	2030	12816,6	12816,6	25 633,20	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	персонала.										
6.22	Котельная Новосиньково: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (6 МВт -3 шт.;5 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	23,7	19,776	2027	2030	72310	72 310,00	144620	Средства третьих лиц
6.23	Котельная Автополигон: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (4,2 МВт -3шт.) со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	74,22	85,05	2023	2026	56080	56 080,00	112160	Средства третьих лиц
6.24	Котельная п. Рыбное: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт -2шт., 2,8 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	14,22	8,42	2026	2027	14 760,00	83 640,00	98 400,00	Средства третьих лиц
6.25	Котельная Буденновец: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с	Мощность	Гкал/ч	3,346	3,776	2023	2027	1 240,40	7 029,10	8 269,50	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 MBт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.										
6.26	Котельная Ковригино: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,5 MBт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	1,4	0,86	2024	2027	2 574,00	14 586,00	17 160,00	Средства третьих лиц
6.27	Котельная г. Яхрома. ул. Ленина Замена всего основного и вспомогательного оборудования, замена котлов на Vitomax 200-HW (7,9 MBт-4 шт. или аналоги). Дизель в качестве аварийного топлива. Перевод котельной в автоматический режим.	Мощность	Гкал/ч	7,16	34,33	2028	2030		277 000,00	277 000,00	Средства третьих лиц
6.28	Котельная Подъячево: Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (0,95 MBт -3шт. или аналоги). Автоматизация котельной.	Мощность	Гкал/ч	3,44	5,89	2024	2027	3 435,00	19 465,00	22 900,00	Средства третьих лиц
6.29	Котельная п. Некрасовский, мкр. Трудовая: Установка новой БМК с котлами «Vitomax 200-LW» (2,8 MBт – 3 шт. или аналоги)	Мощность	Гкал/ч	7,2	7,2	2023	2026		94 800,00	94 800,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	во всем вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала										
6.30	Новая БМК № 80 с. Озерское мощностью 66 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	56,575	2023	2023	41 066,00	232 707,30	273 773,30	Тариф на подключение
6.31	Новая БМК № 81 д. Кончинино мощностью 0,8 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,686	2023	2023	1 250,10	7 083,80	8 333,80	Тариф на подключение
6.32	Новая БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	3,857	2023	2023	4 079,90	23 119,20	27 199,00	Тариф на подключение
6.33	Новая БМК № 83 д. Курово мощностью 2 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	1,714	2023	2024	1 813,30	10 275,20	12 088,50	Тариф на подключение
6.34	Новая БМК №84 с. Батюшково мощностью 10 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	8,572	2023	2024	7 299,10	41 361,50	48 660,60	Тариф на подключение
6.35	Новая БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	2,572	2023	2023	2 719,90	15 412,80	18 132,70	Тариф на подключение
6.36	Новая БМК № 86 с. Костино мощностью 3 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	2,572	2023	2023	2 719,90	15 412,80	18 132,70	Тариф на подключение
6.37	Новая БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	10,286	2023	2025	8 758,90	49 633,80	58 392,70	Тариф на подключение
6.38	Новая БМК № 88 д. Астрцово мощностью 0,05 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,043	2036	2038	955	4355	5310	Тариф на подключение
6.39	Новая БМК № 89 д. Глазово мощностью 0,43 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,343	2036	2038	625	3 541,90	4 166,90	Тариф на подключение
6.40	Новая БМК№ 90 д. Кузьево мощностью 10 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	8,572	2036	2038	7 299,10	41 361,50	48 660,60	Тариф на подключение
6.41	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	6,858	2036	2038	5 839,30	33 089,20	38 928,50	Тариф на подключение
6.42	Реконструкция дизельной котельной д. Парамоново с переводом на газ	Мощность	Гкал/ч	0	1,200	2023	2023	1 269,30	7 192,60	8 461,90	Тариф на подключение
6.43	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 Мвт	Мощность	Гкал/ч	0	0,043	2036	2038	955	4355	5310	Тариф на подключение
6.44	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,043	2036	2038	955	4355	5310	Тариф на подключение
6.45	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	3,429	2036	2038	3 626,50	20 550,40	24 176,90	Тариф на подключение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
6.46	Новая БМК № 96 д. Степаново мощн остью 0,05 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,043	2036	2038	78,1	442,7	520,9	Тариф на подключение
6.47	Новая БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,086	2036	2038	156,3	885,5	1 041,70	Тариф на подключение
6.48	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5), мощностью 10,5 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	9,001	2023	2023	7 664,04	43 429,59	51 093,63	Тариф на подключение
	Итого по группе 6							431 970,99	2 181 221,19	2 613 191,99	
7	Группа проектов 7 - строительство новых и реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии;										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
8	Группа проектов 8 - новое строительство для обеспечения существующих потребителей;										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
9	Группа проектов 9 - реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле.										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
	Всего							674 605,84	3 498 708,73	4 173 314,39	

## **9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе**

Реестр проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, включенных в Схему теплоснабжения в ценах на год реализации, представлен в таблице 9.2

Данные предложения систематизированы в восемь групп по виду предлагаемых работ:

1 –Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов),

2– Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;

3– Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

4 - Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения

5 - Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

6– Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

7 - Строительство или реконструкция насосных станций

8 - Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности

**Таблица 9.2 Реестр проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации**

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнози ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименовани е показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
1	Группа проектов 1 – Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности (использование существующих резервов),													
	Проекты данной группы не предусмотрены													
2	Группа проектов 2 – Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;													
2.1	Строительство тепловых сетей от котельной ООО "Энергопартнер" до строящихся многоквартирных домов поз. №3, поз. №7, Пятый микрорайон, г. Дмитров.	Прокладка тепловых сетей для подключения перспективных потребителей	Протяженно сть	км	0	0,42	0	200	2023	2023	2 502,86	14 182,85	16 685,71	Плата за техническое присоединени е
2.2	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая в связи со строительством новой котельной.	Прокладка тепловых сетей в связи со строительством новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,46	0	125	2023	2023	30 588,24	173 333,33	203 921,57	Плата за техническое присоединени е
2.3	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов в связи с реконструкцией котельной.	Прокладка тепловых сетей в связи со строительством новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,22	0	100	2023	2025	14 611,52	82 798,63	97 410,15	Плата за техническое присоединени е



№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
2.4	Модернизация (техническое переворужение ) тепловых сетей котельной г. Дмитров, пер. Метростроевски й в связи со строительством новой котельной.	Прокладка тепловых сетей в связи со строительств ом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,04	0	100	2023	2023	2 941,18	16 666,66	19 607,84	Плата за техническое присоединени е
2.5	Модернизация (техническое переворужение ) тепловых сетей котельной "Ивлево" в связи со строительством новой котельной.	Прокладка тепловых сетей в связи со строительств ом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,01	0	100	2023	2025	941,18	5 333,33	6 274,51	Плата за техническое присоединени е
2.6	"Модернизация (техническое переворужение ) тепловых сетей котельной "Рыбное" в связи со строительством новой котельной".	Прокладка тепловых сетей в связи со строительств ом новой котельной	Протяженно сть	км	0	1,15	0	100	2026	2027	76 470,59	433 333,33	509 803,92	Плата за техническое присоединени е
2.7	"Модернизация (Техническое переворужение ) тепловых сетей котельной "Колония" в связи со строительством	Прокладка тепловых сетей в связи со строительств ом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,51	0	100	2024	2025	34 235,29	194 000,00	228 235,29	Плата за техническое присоединени е

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	новой котельной".													
2.8	"Модернизация (техническое перевооружение ) тепловых сетей котельной "Ковригино" в связи со строительством новой котельной".	Прокладка тепловых сетей в связи со строительств ом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,22	0	100	2024	2025	14 941,18	84 666,66	99 607,84	Плата за техническое присоединени е
2.9	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 80 с. Озерецкое мощностью 66 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	1,65	0	150	2023	2023	16 438,52	93 151,64	109 590,16	Плата за техническое присоединени е
2.10	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 81 д. Кончинино мощностью 0,8 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,02	0	100	2023	2023	169,71	961,68	1 131,39	Плата за техническое присоединени е
2.11	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,11	0	100	2023	2023	954,61	5 409,48	6 364,09	Плата за техническое присоединени е

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	потребителей в районе Новой БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт													
2.12	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 83 д. Курово мощностью 2 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,05	0	100	2023	2024	424,27	2 404,22	2 828,49	Плата за техническое присоединени е
2.13	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №84 с. Батюшково мощностью 10 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,25	0	100	2023	2024	2 121,36	12 021,07	14 142,43	Плата за техническое присоединени е
2.14	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,08	0	100	2023	2023	636,41	3 606,32	4 242,73	Плата за техническое присоединени е

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
2.15	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 86 с. Костино мощностью 3 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,08	0	100	2023	2023	636,41	3 606,32	4 242,73	Плата за техническое присоединени е
2.16	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,30	0	100	2023	2025	2 545,64	14 425,28	16 970,92	Плата за техническое присоединени е
2.17	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 88 д. Астрецово мощностью 0,05 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединени е
2.18	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,01	0	100	2036	2038	84,86	480,85	565,7	Плата за техническое присоединени е

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	районе Новой БМК № 89 д. Глазово мощностью 0,43 МВт													
2.19	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК№ 90 д. Кузяево мощностью 10 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,25	0	100	2036	2038	2 121,36	12 021,07	14 142,43	Плата за техническое присоединени е
2.20	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,20	0	100	2036	2038	1 994,08	11299,8	13293,88	Плата за техническое присоединени е
2.21	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединени е
2.22	Строительство	Подключени	Протяженно	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	е перспективн ых потребителей	сть											техническое присоедини е
2.23	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,10	0	100	2036	2038	848,55	4 808,42	5 656,97	Плата за техническое присоедини е
2.24	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоедини е
2.25	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоедини е

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт													
2.26	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональн ая мцностью 10 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	1,63	0	150	2036	2038	16 251,72	92 093,10	108 344,82	Плата за техническое присоединени е
2.27	Строительство новых тепловых сетей для подключения двух многоквартирны х домов поз.3, поз.7, расположенных по адресу: Московская область, Дмитровский городской округ, город Дмитров, Пятый микрорайон	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	1,18	0	100	2024	2024	11 235,34	63 666,90	74 902,24	Плата за техническое присоединени е
	Итого по 02 группе					9,06					234 755,56	1 330 281,45	1 565 037,01	
3	Группа проектов 03 - Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения													
	Проекты данной группы не предусмотрены													
4	Группа проектов 04 - Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый													

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	режим работы или ликвидации котельных													
4.1	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая к мкр.4 от ТК-П1 до ТК-П2 (теплосеть на мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть в однотрубно м исчислении	км	0,075	0,075	250/250	300/300	2025	2030	555	3 145,00	3 700,00	Средства предприятия
4.2	Реконструкция, модернизация тепловой сети от котельной п. Останкино до ТК-1 2Ду200- 175м; Ду150/125-175м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть в однотрубно м исчислении	км	0,075	0,075	200/200	250/250	2025	2030	1 680,00	9 520,00	11 200,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть в однотрубно м исчислении	км	0,175	0,175	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
4.3	Реконструкция тепловой сети и сети ГВС от ТК М38 до ТК М40 по ул. Гравийная г. Дмитров с увеличением диаметра	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния , увеличение циркуляцион ного расхода	Протяженно сть в двухтрубно м исчислении	км	0,315	0,315	76/45	89,57/89,5 7	2024	2026	1330	6063,88	7393,88	Средства предприятия
	Итого по 4 группе				0,64	0,64					3 565,00	18 728,88	22 293,88	
5	Группа проектов 05 - Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности													
	Проекты данной группы не предусмотрены													
6	Группа проектов 06 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки													



№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	Проекты данной группы не предусмотрены													
7	Группа проектов 07 – Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса													
7.1	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавто в 2Ду200- 55м; Ду150/150 мм- 55 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,055	0,055	200/200	200/200	2025	2030	435	2 465,00	2 900,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,055	0,055	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
7,2	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов - теплоноситель на ГВС от котельной до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавто в 2Ду150 мм- 55м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,055	0,055	150/150	150/150	2025	2030	180	1 020,00	1 200,00	Средства предприятия
7,3	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М15 (у д.17 ул.Инженерная) 2Ду200 мм-119 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,119	0,119	200/200	200/200	2025	2030	555	3 145,00	3 700,00	Средства предприятия
7,4	Модернизация тепловой сети	Повышене эффективнос	Протяженно сть	км	0,129	0,129	200/200	200/200	2025	2030	1 020,00	5 780,00	6 800,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М4 (у д.31 ул.Комсомольск ая) 2Ду200 мм- 129м; Ду150/125-129м	ти работы системы теплоснабже ния												
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,129	0,129	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
7,5	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М6 (у пруда) до ТК- М32 (у д16к1 ул.2-ая Комсомольская) 2Ду200 мм (отопление)-90м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,09	0,09	200/200	200/200	2025	2030	420	2 380,00	2 800,00	Средства предприятия
7,6	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Внуковская до ТК-2 (у д.35 ул.Внуковская) 2Ду200-340м; Ду150/125 мм- 340м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,34	0,34	200/200	200/200	2025	2030	2 670,00	15 130,00	17 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,34	0,34	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
7,7	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже	Протяженно сть	км	0,13	0,13	400/400	500/500	2025	2030	1 860,00	10 540,00	12 400,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	ТК-А1а до ТК-А2 (у детской поликлиники) 2Ду500 мм-130м	ния												
7,8	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А4 (у скорой помощи ул.Минина) доТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) 2Ду500 мм-200м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,2	0,2	400/400	500/500	2025	2030	2 850,00	16 150,00	19 000,00	Средства предприятия
7,9	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) до д.20 мкр.Маркова 2Ду200 мм-250м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,25	0,25	200/200	200/200	2025	2030	1 155,00	6 545,00	7 700,00	Средства предприятия
7,1	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-Д4 (у д.8 мкр.Маркова) до д.2 мкр.Маркова 2Ду200-100м; 2у150-190м; 2Ду125-90м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,1	0,1	200/200	200/200	2025	2030	1 380,00	7 820,00	9 200,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,19	0,19	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос	Протяженно сть	км	0,09	0,09	125/125	125/125	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнози ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
		ти работы системы теплоснабже ния												
7,11	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, «Садовая 2» доТК-А1 2Ду500 мм-220м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,22	0,22	500/500	500/500	2025	2030	3 150,00	17 850,00	21 000,00	Средства предприятия
7,12	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С1 (на стадионе) до ТК-С13а(у д.2 ул.Пионерская) 2Ду 400 мм- 325м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,325	0,325	400/400	400/400	2025	2030	3 360,00	19 040,00	22 400,00	Средства предприятия
7,13	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С14(у школы №2) до перехода дороги ул.Комсомольск ая 2Ду 400 мм- 120м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,12	0,12	400/400	400/400	2025	2030	1 245,00	7 055,00	8 300,00	Средства предприятия
7,14	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от перехода дороги	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,55	0,55	400/400	400/400	2025	2030	5 700,00	32 300,00	38 000,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	ул.Комсомольск ая у школы №2 до ТК-С20'( в парке за ДК "Созвездие") 2Ду 400 мм- 550м													
7,15	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С20'( в парке за ДК "Созвездие") до ТК-С20в (у д.6 ул.Подлипичи) 2Ду 400 мм- 125м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,125	0,125	400/400	400/400	2025	2030	1 290,00	7 310,00	8 600,00	Средства предприятия
7,16	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С22 (у д5а ул.Центральная) до ТК-С22а (у д.96 ул.Пушкинская) с переходом дороги ул.Пушкинская 2Ду 400 мм- 160м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,16	0,16	400/400	400/400	2025	2030	1 650,00	9 350,00	11 000,00	Средства предприятия
7,17	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже	Протяженно сть	км	0,32	0,32	300/300	300/300	2025	2030	2 700,00	15 300,00	18 000,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	ТК-А14 ул.Кропоткинск ая до ТК-А16 (у жд 34 ул.Загорская) 2Ду 300 мм- 320м	ния												
7,18	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А13 ул.Кропоткинск ая до ТК-П15 ул.Семенюка (у здания Сбербанка) 2Ду 200 мм- 429м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,429	0,429	200/200	200/200	2025	2030	2 250,00	12 750,00	15 000,00	Средства предприятия
7,19	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Советская от ТК-К20 (у д.9 ул.Школьная) до д7 ул.2-ая Центральная 2Ду200 мм-350м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,35	0,35	200/200	200/200	2025	2030	1 620,00	9 180,00	10 800,00	Средства предприятия
7,2	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая до ТК-П1 ул.Профессиона льная 2Ду500 мм-300м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,3	0,3	500/	500/500	2025	2030	4 275,00	24 225,00	28 500,00	Средства предприятия
		500												

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприят ия	Год окончани я реализац ии мероприят ия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприят ий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприят ия	после реализац ии мероприят ия	до реализац ии мероприят ия	после реализац ии мероприят ия						
		системы теплоснабже ния												
7,21	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК- П1``(новая камера у Макдоналдс) до ТК-П2`(у Гостиницы "Кристалл") ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-245м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,245	0,245	400/	400/400	2025	2030	2 370,00	13 430,00	15 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния					400							
7,22	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК-П1 до т.А ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-112 м; от т.А до ТК-П1` ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-89 м; от П1`до ТК- П1`` ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-99 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,112	0,112	400/	400/400	2023	2025	5 969,90	33 829,41	39 799,30	Средства предприятия (Амортизацио нные отчисления)
					0,89	0,89	400							
					0,99	0,99								
7,23	Модернизация	Повышене	Протяженно	км	0,24	0,24	350/	350/350	2025	2030	1 980,00	11 220,00	13 200,00	Средства

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК-П2` до ТК-П3 ул.Профессиона льная 2Ду350 мм-240м	эффективнос ти работы системы теплоснабже ния  Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	сть				350							предприятия
7,24	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК-П3` ул. Профессиональн ая до ТК-По ул.Оборонная 2Ду350 мм-423м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,423	0,423	350/	350/350	2025	2030	3 510,00	19 890,00	23 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния					350							
7,25	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК-П1 ул.Профессиона льная до ЦТП мкр.ДЗФС 2Ду300-741м, 2ДУ250мм-14м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,741	0,741	300/	300/300	2025	2030	5 610,00	31 790,00	37 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния					300							
				Повышене эффективнос ти работы системы	Протяженно сть	км	0,014	0,014	250/250	250/250	2025	2030		



№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
		теплоснабже ния												
7,26	Модернизация тепловой сети к мкр.4 от ТК-П1` до ТК-П2 ( теплосеть на мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния  Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,75	0,75	250/  250	300/300	2025	2030	255	1 445,00	1 700,00	Средства предприятия
7,27	Реконструкция тепловой сети от котельной до проектируемого ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния  Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	1,2	1,2	300/  300	300/300	2025	2030	4 500,00	25 500,00	30 000,00	Средства предприятия
7,28	Реконструкция участков тепловой сети От выхода тепловой сети из ЦТП до ТК-86 2Ду250 мм- 10,0м (отопление); Ду200/150 мм - 10,0м (ГВС)	в связи с устройством ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково:	Протяженно сть	км км	0,01 0,01	0,01 0,01	250/ 250 200/  150	250/250 200/150	2025	2030	25500	405	25905	Средства предприяти
7,29	Реконструкция участков	в связи с устройством	Протяженно сть	км км	0,1 0,1	0,1 0,1	150/ 150	150/150 125/100	2025	2030	460	2840	3 300,00	Средства предприяти

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	тепловой сети Участок тепловой сети от ТК-8а до ТК- В13 2Ду150мм- 100,0м (отопление); Ду125/100 мм - 100,0м (ГВС)	ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково:			0,1		125/  100							
7,3	Реконструкция участков тепловой сети Переключение жилых домов №13,14 к сетям от ЦТП 2Ду100мм-10,0м (отопление); Ду 80/70 мм -10,0м (ГВС)	в связи с устройством ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково:	Протяженно сть	км км	0,01 0,01 0,01	0,01	100/ 100 80/  70	250/250 200/150	2025	2030	25500	405	25905	Средства предприятия
7,31	Модернизация тепловой сети от котельной г. Яхромы, ул. Ленина до ТК- Т4 ( у д.39 ул.Ленина) 2Ду300 мм-475м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния  Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,475	0,475	300/  300	300/300	2025	2030	3 540,00	20 060,00	23 600,00	Средства предприятия
7,32	Модернизация тепловой сети от ТК Б1( у д.3 ул.Ленина) доТК-Б1` ( у терапии)	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,055	0,055	200/200	200/200	2025	2030	255	1 445,00	1 700,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	2Ду200 мм-55м													
7,33	Модернизация тепловой сети котельной г. Яхрома, ул. Ленина от Л1 доТК-Л4' ( у д.15ул.Левобере жье) 2Ду300- 152м, 2Ду250- 357м, 2Ду200 мм-56м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,152	0,152	300/300	300/300	2025	2030	3 660,00	20 740,00	24 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,357	0,357	250/250	250/250	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,056	0,056	200/200	200/200	2025	2030				Средства предприятия
7,34	Модернизация тепловой сети от котельной п. Икша «Стройдеталь» до т.А ул.Рабочая 2Ду300 мм-150м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,15	0,15	300/300	300/300	2025	2030	1 110,00	6 290,00	7 400,00	Средства предприятия
7,35	Модернизация тепловой сети котельной п. Икша «Стройдеталь» от ТК-9 (у д.19 ул.Рабочая) до ТК-19 (у д.10 ул.Комсомольск ая) 2Ду300 мм-595м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,595	0,595	300/300	300/300	2025	2030	4 425,00	25 075,00	29 500,00	Средства предприятия
7,36	Модернизация	Повышене	Протяженно	км	0,055	0,055	250/250	250/250	2025	2030	570	3 230,00	3 800,00	Средства

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская от Бойлерной до ТК-6 2Ду 250- 55м; Ду200/150- 55м	эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	сть											предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,055	0,055	200/150	200/150	2025	2030				Средства предприятия
7,37	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская по территории Детского сада №52 "Чебурашка" от ТК15а до ТК15б 2Ду150-68м; Ду100/80 мм- 68м с вводами в здания сада 2Ду 80-24м; Ду50/32 мм-24; 2Ду50-88м; 2Ду40/30-88м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,068	0,068	150/150	150/150	2025	2030	795	4 505,00	5 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,068	0,068	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,024	0,024	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,024	0,024	50/32	50/32	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы	Протяженно сть	км	0,088	0,088	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприят ия	Год окончани я реализац ии мероприят ия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприят ий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприят ия	после реализац ии мероприят ия	до реализац ии мероприят ия	после реализац ии мероприят ия						
		теплоснабже ния												
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,088	0,088	40/30	40/30	2025	2030				Средства предприятия
7,38	Модернизация сетей ГВС котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая: 2Ду150-38м; 2Ду125-174м; 2Ду100-333м; 2Ду80-160м; 2Ду70-222м; 2Ду50- 1023м;2Ду30-16 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,038	0,038	150/150	150/150	2025	2030	4 095,00	23 205,00	27 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,174	0,174	125/125	125/125	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,333	0,333	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,16	0,16	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,222	0,222	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене	Протяженно	км	1,023	1,023	50/50	50/50	2025	2030				Средства

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
		эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	сть											предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,016	0,016	30/30	30/30	2025	2030				Средства предприятия
7,39	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК- 4( у д.18) до жд20а п. Некрасовский ул.Ушакова 2Ду150-43м; Ду125/100-43; 2Ду 100-56м; Ду100/80-56м ; 2Ду 80-52м; 70/50-52м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,043	0,043	150/150	150/150	2025	2030	990	5 610,00	6 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,043	0,043	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,056	0,056	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,056	0,056	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы	Протяженно сть	км	0,052	0,052	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
		теплоснабже ния												
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,052	0,052	70/50	70/50	2025	2030			Средства предприятия	
7,4	Модернизация тепловой сети от котельной ООО «Катуар- Инвест» (т.А) до ТК-4 (у д.18) ул.Ушакова 2Ду 200- 59м;125/100- 59м;2Ду150- 80,5м;125/100- 80,5м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,059	0,059	200/200	200/200	2025	2030	1 020,00	5 780,00	6 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,059	0,059	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,0805	0,0805	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,0805	0,0805	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия
7,41	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК-5 до жд25а,26,26а п. Некрасовский	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,157	0,157	125/125	125/125	2025	2030	1 740,00	9 860,00	11 600,00	Средства предприятия
		Повышене	Протяженно	км	0,225	0,225	100/80	100/80	2025	2030				Средства

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния			
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети										
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия									
	ул. Ушакова 2Ду125-81м; Ду100/80-81м; 2Ду 125-76м; Ду100/80-76м ; 2Ду100-68м; 100/80-68м; 2Ду 70-14м; 70/50-14м; 2Ду80-33м; 70/50-33м; 2Ду100-6м; 80/50-6м	эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	сть											предприятия			
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,074	0,074	100/100	100/100	2025	2030			Средства предприятия				
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,014	0,014	70/70	70/70	2025	2030					Средства предприятия		
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,047	0,047	70/50	70/50	2025	2030						Средства предприятия	
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,033	0,033	80/80	80/80	2025	2030							Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,006	0,006	80/50	80/50	2025	2030							
		7,42	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар-	Повышене эффективнос ти работы системы	Протяженно сть	км	0,06	0,06	100/100	100/100	2025	2030					645



№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	Инвест» от ТК-1а до жд22 ул.Ушакова п. Некрасовский, 2Ду108-60 м;Ду100/80-60м; и от жд22 до жд 206 ул.Ушакова п. Некрасовский 2Ду70-71,5м; Ду70/50-71,5м	теплоснабже ния												
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,06	0,06	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,0715	0,0715	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,0715	0,0715	70/50	70/50	2025	2030				Средства предприятия
7,43	Модернизация тепловой сети от котельной  п. Некрасовский, ул. Свобода до ТК-1 2Ду200-13м; Ду80/50-13м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,013	0,013	200/200	200/200	2025	2030	90	510	600	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,013	0,013	80/50	80/50	2025	2030				Средства предприятия
7,44	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Свобода от ТК1 до ТК-7 2Ду150-60м;	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,06	0,06	150/150	150/150	2025	2030	315	1 785,00	2 100,00	Средства предприятия
		Повышене	Протяженно	км	0,06	0,06	80/50	80/50	2025	2030				Средства

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	Ду80/50-60м	эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	сть										предприятия	
7,45	Модернизация тепловой сети от котельной п. Деденево, ул. Московская до ТК-6 2Ду200- 235м; Ду150/125-235м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,235	0,235	200/200	200/200	2025	2030	1 845,00	10 455,00	12 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,235	0,235	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
7,46	Модернизация тепловой сети котельной п. Деденево, ул. Московская от ТК6 до жилого дома №28 ул.Комсомольск ая 2Ду150- 225м; Ду100/80- 225м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,225	0,225	150/150	150/150	2025	2030	1 215,00	6 885,00	8 100,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,225	0,225	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7,47	Модернизация сетей от ЦТП-1 ул. Заводская, п. Деденево: 2Ду150-100,5м; 2Ду100-152м; 2Ду80-375,5м; 2Ду70-24м; 2Ду50- 270,5м;2Ду30-80	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,1005	0,1005	150/150	150/150	2025	2030	2 115,00	11 985,00	14 100,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы	Протяженно сть	км	0,152	0,152	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприят ия	Год окончани я реализац ии мероприят ия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприят ий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприят ия	после реализац ии мероприят ия	до реализац ии мероприят ия	после реализац ии мероприят ия						
м		теплоснабже ния												
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,3755	0,3755	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,024	0,024	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,2705	0,2705	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,08	0,08	30/30	30/30	2025	2030				Средства предприятия
7,48	Модернизация сетей от ЦТП-2 ул. Школьная, п. Деденево: 2Ду150-6м; 2Ду125-39,7м; 2Ду100-312м; 2Ду80-389м; 2Ду50-584м; 2Ду30-60 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,006	0,006	150/150	150/150	2025	2030	2 820,00	15 980,00	18 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,0397	0,0397	125/125	125/125	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене	Протяженно	км	0,312	0,312	100/100	100/100	2025	2030				Средства

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
		эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	сть											предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,389	0,389	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,584	0,584	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,06	0,06	30/30	30/30	2025	2030				Средства предприятия
7,49	Модернизация тепловой сети от котельной с. Костино до ТК- 1(у д.2) 2Ду200- 350м; Ду100/80- 350м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,35	0,35	200/200	200/200	2025	2030	2 370,00	13 430,00	15 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,35	0,35	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7,5	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул.	Повышене эффективнос ти работы системы	Протяженно сть	км	0,522	0,522	300/300	300/300	2025	2030	4 350,00	24 650,00	29 000,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	Мира от т.2(ТК-2) до ТК-10 (у аптеки, д.38, ул.Мира) 2Ду300-522м ;2 Ду250 мм-75м	теплоснабже ния												
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,075	0,075	250/250	250/250	2025	2030				Средства предприятия
7,51	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул. Мира от ТК-32 до ТК-34 (у д.18 ул.Мира) 2Ду250мм-140м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,14	0,14	250/250	250/250	2025	2030	885	5 015,00	5 900,00	Средства предприятия
7,52	Модернизация тепловой сети котельной с.  Семеновское от ТК-5 до ТК-8 2Ду150-30м; Ф100/80мм-30м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,03	0,03	150/150	150/150	2025	2030	165	935	1 100,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,03	0,03	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7,53	Модернизация тепловой сети котельной с.  Семеновское от ТК-9 до ТК-15 2Ду80-158м; Ф100/80мм- 158м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,158	0,158	80/80	80/80	2025	2030	660	3 740,00	4 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,158	0,158	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприят ия	Год окончани я реализац ии мероприят ия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприят ий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприят ия	после реализац ии мероприят ия	до реализац ии мероприят ия	после реализац ии мероприят ия						
		ния												
7,54	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-8 до ТК-13 2Ду80-152м; Ф70/50мм-152м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,152	0,152	80/80	80/80	2025	2030	600	3 400,00	4 000,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,152	0,152	70/50	70/50	2025	2030				Средства предприятия
7,55	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-5 (у общесития №8) до ТК-7( у колледжа) 2Ду250мм -250м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,25	0,25	250/250	250/250	2025	2030	1 590,00	9 010,00	10 600,00	Средства предприятия
7,56	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-8 (у дороги) до ТК-9 (у д.4) 2Ду200мм -104м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,104	0,104	200/200	200/200	2025	2030	480	2 720,00	3 200,00	Средства предприятия
7,57	Модернизация тепловой сети от котельной п. Автопогон до ТК-1 2Ду250- 198м; Ду200/150-198м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,198	0,198	250/250	250/250	2025	2030	2 040,00	11 560,00	13 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы	Протяженно сть	км	0,198	0,198	200/150	200/150	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
		системы теплоснабже ния												
7,58	Модернизация тепловой сети котельной п. Автопоигон от ТК-1 (у котельной) до ТК-5 (у д.1) 2Ду200-296м; 125/100-296м мм	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,296	0,296	200/200	200/200	2025	2030	2 190,00	12 410,00	14 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,296	0,296	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия
7,59	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК-2 (у котельной) до ТК-12 (у д.9) 2Ду300-48м; 150/125-48м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,048	0,048	300/300	300/300	2025	2030	510	2 890,00	3 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,048	0,048	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
7,6	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК- 12 (у д.9) до ТК- 30 (у д.11) 2Ду200-208м; 100/80-208м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,208	0,208	200/200	200/200	2025	2030	1 410,00	7 990,00	9 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,208	0,208	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
7,61	Модернизация тепловой сети от котельной д. Целево до т.3 (у д.15) 2Ду150- 550м; Ду100/80- 550м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,55	0,55	150/150	150/150	2025	2030	2 970,00	16 830,00	19 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,55	0,55	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7,62	Модернизация тепловой сети от котельной д. Мельчевка до жилых домов 2Ду200-446м; 2Ду150-304м; 2Ду100-110 м; 2Ду80-115 м; 2Ду70-30 м; 2Ду50-829 м; 2Ду 40-325 м; 2Ду30-564,6 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,446	0,446	200/200	200/200	2025	2030	7 635,00	43 265,00	50 900,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,304	0,304	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,11	0,11	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,115	0,115	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы	Протяженно сть	км	0,03	0,03	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия



№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния		
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети									
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия								
		системы теплоснабже ния														
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,829	0,829	50/50	50/50	2025	2030					Средства предприятия	
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,325	0,325	40/40	40/40	2025	2030						Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,5646	0,5646	30/30	30/30	2025	2030						
7,63	Модернизация тепловой сети от котельной с. Рогачево пл. Осипова до здания "Почта" 2Ф50; L=150м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,15	0,15	50/50	50/50	2025	2030	315	1 785,00	2 100,00	Средства предприятия		
7,64	Модернизация тепловых сетей от котельной с. Рогачево пл. Осипова т.А через дорогу 2Ду125; L=130м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,13	0,13	125/125	125/125	2025	2030	495	2 805,00	3 300,00	Средства предприятия		
7,65	Модернизация тепловой сети котельной Ольгавидово от	Повышене эффективнос ти работы системы	Протяженно сть	км	0,212	0,212	125/125	125/125	2025	2030	1 260,00	7 140,00	8 400,00	Средства предприятия		

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	ТК8-ТК9-ТК10 до дома №4 (2Ду133 - 212 п.м.; 70/40 - 212 п.м.)	теплоснабже ния												
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,212	0,212	70/40	70/40	2025	2030				Средства предприятия
7,66	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК5; до ТК; ТК8 (100/100- 105п.м.; 50/30- 105п.м.)	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,105	0,105	100/100	100/100	2025	2030	495	2 805,00	3 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,105	0,105	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
7,67	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК8 до дома №7 (50/50-67п.м.; 50/30-67п.м.)	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,067	0,067	50/50	50/50	2025	2030	285	1 615,00	1 900,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,067	0,067	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
7,68	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК15 до ТК16 (125/125- 118п.м.; 80/50-	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,118	0,118	125/125	125/125	2025	2030	690	3 910,00	4 600,00	Средства предприятия
		Повышене	Протяженно	км	0,118	0,118	80/50	80/50	2025	2030				Средства

№ п/п	Наименование  мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед.  из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	118 п.м.)	эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	сть											предприятия
7,69	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК16 до дома №36 (80/80- 12п.м.; 50/30- 12п.м.)	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,012	0,012	80/80	80/80	2025	2030	51	289	340	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,012	0,012	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
7,7	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК16 до дома №35 (100/80- 31п.м.; 50/30- 31п.м.)	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,031	0,031	100/100	100/100	2025	2030	150	850	1 000,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,031	0,031	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
	Итого по 7 группе					29,32		1 330,00	6 062,88	7 393,88	178 260,90	722 188,41	900 449,30	
	Всего					37,55					416 581,46	2 071 198,74	2 487 780,19	

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

Мероприятия по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения на закрытую представлены в таблице 9.3.

**Таблица 9.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения.**

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
1	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 97	21	2024	2026	2,76	15,62	18,37	Собственные средства предприятия
2	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 96	21	2024	2026	9,16	51,93	61,1	Собственные средства предприятия
3	с. Ргачево, ул. Мира, д. 18	21	2024	2026	47,54	269,38	316,92	Собственные средства предприятия
4	Школа Рогачевская	21	2024	2026	63,94	362,33	426,28	Собственные средства предприятия
5	с. Ргачево, ул. Мира, д. 10	21	2024	2026	40,78	231,06	271,84	Собственные средства предприятия
6	с. Ргачево, ул. Мира, д. 12	21	2024	2026	73,14	414,48	487,63	Собственные средства предприятия
7	Детский сад №74 "Лучик"	21	2024	2026	39,22	222,26	261,49	Собственные средства предприятия
8	СК Рогачево	21	2024	2026	3,2	18,12	21,32	Собственные средства предприятия
9	с. Ргачево, ул. Мира, д. 6а	21	2024	2026	5,11	28,98	34,1	Собственные средства предприятия
10	Аптека	21	2024	2026	0,19	1,06	1,25	Собственные средства предприятия
11	с. Ргачево, ул. Мира, д. 7а	21	2024	2026	8,41	47,68	56,1	Собственные средства предприятия
12	с. Ргачево, ул. Мира, д. 3	21	2024	2026	15,37	87,11	102,49	Собственные средства предприятия
13	ж/д ул. Мира, 1	21	2024	2026	4,5	25,48	29,98	Собственные средства предприятия
14	с. Ргачево, ул. Мира, д. 5	21	2024	2026	15,75	89,24	104,98	Собственные средства предприятия
15	с. Ргачево, ул. Мира, д. 45	21	2024	2026	18,81	106,6	125,41	Собственные средства предприятия
16	с. Ргачево, ул. Мира, д. 46	21	2024	2026	19,56	110,85	130,41	Собственные средства предприятия
17	с. Ргачево, ул. Мира, д. 8	21	2024	2026	12,07	68,37	80,44	Собственные средства предприятия
18	с. Ргачево, ул. Мира, д. 9	21	2024	2026	7,59	43,02	50,61	Собственные средства предприятия
19	с. Ргачево, ул. Мира, д. 11	21	2024	2026	34,72	196,73	231,45	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
20	с. Ргачево, ул. Мира, д. 13	21	2024	2026	34,05	192,93	226,97	Собственные средства предприятия
21	с. Ргачево, ул. Мира, д. 56	21	2024	2026	50,18	284,33	334,5	Собственные средства предприятия
22	с. Ргачево, ул. Мира, д. 15	21	2024	2026	43,31	245,44	288,76	Собственные средства предприятия
23	с. Ргачево, ул. Мира, д. 57	21	2024	2026	47,81	270,9	318,7	Собственные средства предприятия
24	с. Ргачево, ул. Мира, д. 6	21	2024	2026	11,12	63,02	74,15	Собственные средства предприятия
25	с. Ргачево, ул. Мира, д. 4	21	2024	2026	15,72	89,07	104,79	Собственные средства предприятия
26	с. Ргачево, ул. Мира, д. 2	21	2024	2026	10,59	60,01	70,6	Собственные средства предприятия
27	с. Ргачево, ул. Мира, д. 14	21	2024	2026	58,6	332,06	390,66	Собственные средства предприятия
28	с. Ргачево, ул. Мира, д. 24	21	2024	2026	8,23	46,64	54,87	Собственные средства предприятия
29	с. Ргачево, ул. Мира, д. 7	21	2024	2026	4,41	24,99	29,4	Собственные средства предприятия
30	с. Ргачево, ул. Мира, д. 23	21	2024	2026	6,23	35,32	41,55	Собственные средства предприятия
31	с. Ргачево, ул. Мира, д. 25	21	2024	2026	4,77	27,02	31,79	Собственные средства предприятия
32	с. Ргачево, ул. Мира, д. 26	21	2024	2026	6,14	34,81	40,96	Собственные средства предприятия
33	с. Ргачево, ул. Мира, д. 17	21	2024	2026	45,3	256,72	302,03	Собственные средства предприятия
34	с. Ргачево, ул. Мира, д. 27	21	2024	2026	78,23	443,28	521,5	Собственные средства предприятия
35	с. Ргачево, ул. Мира, д. 16	21	2024	2026	55,22	312,92	368,14	Собственные средства предприятия
36	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 31	21	2024	2026	27,18	154,01	181,18	Собственные средства предприятия
37	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 73	21	2024	2026	2,56	14,49	17,05	Собственные средства предприятия
38	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 72	21	2024	2026	5,39	30,56	35,96	Собственные средства предприятия
39	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 71	21	2024	2026	3,24	18,37	21,62	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
40	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 70	21	2024	2026	3,93	22,28	26,21	Собственные средства предприятия
41	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 81	21	2024	2026	3,73	21,14	24,87	Собственные средства предприятия
42	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 35	21	2024	2026	36,56	207,18	243,74	Собственные средства предприятия
43	Дмитров, Советская площадь, 2	6	2024	2026	6,93	39,25	46,18	Собственные средства предприятия
44	Дмитров, Загорская улица, 11	6	2024	2026	0,27	1,5	1,77	Собственные средства предприятия
45	ДЦМБ	6	2024	2026	1,39	7,85	9,24	Собственные средства предприятия
46	Управления по делам	6	2024	2026	1,66	9,43	11,1	Собственные средства предприятия
47	Дмитров, Почтовая улица, 16	6	2024	2026	96,45	546,55	643	Собственные средства предприятия
48	Дмитров, Почтовая улица, 16	6	2024	2026	102,11	578,62	680,73	Собственные средства предприятия
49	Дмитров, Советская улица, 19	6	2024	2026	66,41	376,33	442,74	Собственные средства предприятия
50	Дмитров, Московская улица, 3	6	2024	2026	17,31	98,11	115,43	Собственные средства предприятия
51	Дмитров, Почтовая улица, 5	6	2024	2026	0,72	4,07	4,79	Собственные средства предприятия
52	ООО "Центр"	5	2024	2026	461,92	2617,54	3079,46	Собственные средства предприятия
53	Детский сад №65 "Колосок"	42	2024	2026	31,98	181,23	213,21	Собственные средства предприятия
54	Лабораторный корпус	42	2024	2026	170,2	964,47	1134,67	Собственные средства предприятия
55	Рем-мастерская аршинов	42	2024	2026	0,23	1,33	1,56	Собственные средства предприятия
56	УПМ	42	2024	2026	1,37	7,76	9,13	Собственные средства предприятия
57	АПК	42	2024	2026	0,11	0,63	0,74	Собственные средства предприятия
58	корпус В	42	2024	2026	1,17	6,64	7,81	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
59	корпус А	42	2024	2026	16,78	95,1	111,89	Собственные средства предприятия
60	баня	42	2024	2026	1,06	6,03	7,1	Собственные средства предприятия
61	дом 116	42	2024	2026	16,62	94,19	110,82	Собственные средства предприятия
62	Синьковское благоустройство	42	2024	2026	42,8	242,53	285,33	Собственные средства предприятия
63	ж/д №119	42	2024	2026	10,79	61,14	71,93	Собственные средства предприятия
64	мкр. Дуброво, д. 9	43	2024	2026	51,2	290,13	341,33	Собственные средства предприятия
65	Спортивно-оздоровительное назначение	42	2024	2026	916,69	5194,56	6111,25	Собственные средства предприятия
66	ФОК Синьково	42	2024	2026	4,28	24,24	28,52	Собственные средства предприятия
67	Спортивно-рекреационное назначение	42	2024	2026	80,33	455,23	535,56	Собственные средства предприятия
68	Детский сад №66 "Березка"	42	2024	2026	24,14	136,78	160,92	Собственные средства предприятия
69	Среднеэтажная жилая застройка	42	2024	2026	120,5	682,84	803,34	Собственные средства предприятия
70	Общественно-деловое назначение	42	2024	2026	129,43	733,42	862,85	Собственные средства предприятия
71	мкр. Дуброво, д. 3	43	2024	2026	51,81	293,61	345,42	Собственные средства предприятия
72	мкр. Дуброво, д. 5	43	2024	2026	50,49	286,13	336,63	Собственные средства предприятия
73	мкр. Дуброво, д. 2	43	2024	2026	104,73	593,47	698,21	Собственные средства предприятия
74	мкр. Дуброво, д. 6	43	2024	2026	46,98	266,23	313,21	Собственные средства предприятия
75	НАМИ промзона ТУУ-3	43	2024	2026	1,14	6,44	7,57	Собственные средства предприятия
76	НАМИ промзона ТУУ-2	43	2024	2026	0,31	1,75	2,05	Собственные средства предприятия
77	п. Автополигон, д. 1	43	2024	2026	39,71	225,03	264,74	Собственные средства предприятия
78	п. Автополигон, д. 5	43	2024	2026	61,03	345,83	406,86	Собственные средства



№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
79	Общежитие	43	2024	2026	72,58	411,28	483,86	Собственные средства предприятия
80	Столовая	43	2024	2026	17,04	96,58	113,63	Собственные средства предприятия
81	НАМИ ВОК	43	2024	2026	11,1	62,88	73,98	Собственные средства предприятия
82	Спортивно-рекреационное назначение	43	2024	2026	64,71	366,71	431,42	Собственные средства предприятия
83	НАМИ здание спортивных секций	43	2024	2026	1,77	10,03	11,8	Собственные средства предприятия
84	НАМИ промзона ТУУ-1	43	2024	2026	16,67	94,46	111,13	Собственные средства предприятия
85	Производственно-складское назначение	43	2024	2026	113,81	644,9	758,71	Собственные средства предприятия
86	п. Автополигон, д. 4	43	2024	2026	37,94	214,99	252,93	Собственные средства предприятия
87	п. Автополигон, д. 3	43	2024	2026	40,32	228,49	268,81	Собственные средства предприятия
88	п. Автополигон, д. 2	43	2024	2026	39,71	225,03	264,74	Собственные средства предприятия
89	п. Автополигон, д. 6	43	2024	2026	52,04	294,91	346,95	Собственные средства предприятия
90	п. Автополигон, д. 7	43	2024	2026	62,95	356,74	419,7	Собственные средства предприятия
91	Детский сад Елочка	43	2024	2026	21,88	123,96	145,84	Собственные средства предприятия
92	п. Автополигон, д. 8	43	2024	2026	60,21	341,2	401,42	Собственные средства предприятия
93	Дмитров, Московская улица, 8	6	2024	2026	883,44	5006,18	5889,63	Собственные средства предприятия
94	Детский сад №25 Звездный	5	2024	2026	131,86	747,2	879,06	Собственные средства предприятия
95	Дмитров, улица Космонавтов, 56	5	2024	2026	896,82	5081,97	5978,78	Собственные средства предприятия
96	Дмитров, улица Космонавтов, 37	5	2024	2026	107,24	607,69	714,93	Собственные средства предприятия
97	Дмитров, улица Космонавтов, 38	5	2024	2026	187,18	1060,71	1247,9	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
98	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 41	4	2024	2026	175,33	993,54	1168,87	Собственные средства предприятия
99	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 31	4	2024	2026	71,6	405,76	477,36	Собственные средства предприятия
100	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 35	4	2024	2026	104,83	594,03	698,86	Собственные средства предприятия
101	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 33	4	2024	2026	45,52	257,92	303,44	Собственные средства предприятия
102	Дмитров, Комсомольская улица, 1/12	5	2024	2026	10,36	58,69	69,04	Собственные средства предприятия
103	Борисо-Глебовский монастырь	5	2024	2026	5,11	28,98	34,1	Собственные средства предприятия
104	Дмитровский техникум	5	2024	2026	0,22	1,26	1,49	Собственные средства предприятия
105	Дмитров, Инженерная улица, 2	5	2024	2026	19,46	110,27	129,72	Собственные средства предприятия
106	Педиатрическое отделение	4	2024	2026	11,99	67,93	79,92	Собственные средства предприятия
107	Акушерский корпус	4	2024	2026	75,42	427,37	502,79	Собственные средства предприятия
108	КОМЕРЦГРУПП	4	2024	2026	25,36	143,7	169,06	Собственные средства предприятия
109	Административный корпус	4	2024	2026	0,53	3,02	3,56	Собственные средства предприятия
110	ПАО	4	2024	2026	4,91	27,84	32,76	Собственные средства предприятия
111	Хирургический корпус, поликлиника	4	2024	2026	609,31	3452,77	4062,09	Собственные средства предприятия
112	Клинико-диагностический центр	4	2024	2026	71	402,34	473,34	Собственные средства предприятия
113	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 5	4	2024	2026	41,33	234,2	275,53	Собственные средства предприятия
114	Школа 9	4	2024	2026	89,86	509,18	599,04	Собственные средства предприятия
115	Детский сад №19 Пчелка	4	2024	2026	38,24	216,69	254,93	Собственные средства предприятия
116	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 11	4	2024	2026	73,64	417,28	490,91	Собственные средства предприятия
117	Дмитров, мкр. им. А.М.	4	2024	2026	187,05	1059,93	1246,97	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
	Маркова, 4							предприятия
118	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 2	4	2024	2026	155,12	879,03	1034,15	Собственные средства предприятия
119	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 29	4	2024	2026	84,39	478,21	562,6	Собственные средства предприятия
120	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 13	4	2024	2026	73,78	418,11	491,9	Собственные средства предприятия
121	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 27	4	2024	2026	54,83	310,68	365,5	Собственные средства предприятия
122	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 25	4	2024	2026	51,09	289,51	340,6	Собственные средства предприятия
123	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 23	4	2024	2026	83,11	470,97	554,08	Собственные средства предприятия
124	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 9	4	2024	2026	68,85	390,17	459,02	Собственные средства предприятия
125	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 7	4	2024	2026	114,42	648,37	762,78	Собственные средства предприятия
126	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 20	4	2024	2026	70,33	398,51	468,84	Собственные средства предприятия
127	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 24	4	2024	2026	36,09	204,5	240,59	Собственные средства предприятия
128	Детский сад №1 Ромашка	4	2024	2026	31,83	180,38	212,22	Собственные средства предприятия
129	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 12А	4	2024	2026	68,98	390,86	459,84	Собственные средства предприятия
130	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 16А	4	2024	2026	85,62	485,16	570,77	Собственные средства предприятия
131	Дмитров, Пушкинская улица, 5	4	2024	2026	485,57	2751,58	3237,16	Собственные средства предприятия
132	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 22А	4	2024	2026	6,93	39,25	46,18	Собственные средства предприятия
133	МОССМА	4	2024	2026	9	51,02	60,03	Собственные средства предприятия
134	Детская поликлиника	4	2024	2026	12,47	70,65	83,12	Собственные средства предприятия
135	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 21	4	2024	2026	4,85	27,48	32,33	Собственные средства предприятия
136	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 22	4	2024	2026	177,24	1004,35	1181,59	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
137	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 10	4	2024	2026	45,73	259,16	304,9	Собственные средства предприятия
138	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 12	4	2024	2026	42,19	239,09	281,29	Собственные средства предприятия
139	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 18	4	2024	2026	46,09	261,17	307,26	Собственные средства предприятия
140	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 16	4	2024	2026	46,81	265,24	312,05	Собственные средства предприятия
141	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 8	4	2024	2026	47,48	269,05	316,53	Собственные средства предприятия
142	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 21	4	2024	2026	115,11	652,31	767,43	Собственные средства предприятия
143	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 17	4	2024	2026	30,82	174,65	205,48	Собственные средства предприятия
144	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 19	4	2024	2026	46,89	265,7	312,59	Собственные средства предприятия
145	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 3	4	2024	2026	43,3	245,34	288,64	Собственные средства предприятия
146	Дмитров, Шлюзовая улица, д. 7	5	2024	2026	246,48	1396,71	1643,18	Собственные средства предприятия
147	Дмитров, Большевистский переулок, 1А	5	2024	2026	39,94	226,32	266,26	Собственные средства предприятия
148	Детское инфекционное отделение	4	2024	2026	11,99	67,93	79,92	Собственные средства предприятия
149	Пищеблок	4	2024	2026	79,41	450	529,41	Собственные средства предприятия
150	Терапевтическое отделение	4	2024	2026	52,34	296,62	348,96	Собственные средства предприятия
151	Дмитровская русская баня	5	2024	2026	18,8	106,51	125,31	Собственные средства предприятия
152	Кожно-венерологическое отделение	4	2024	2026	2,49	14,12	16,62	Собственные средства предприятия
153	Дмитров, Большевистская улица, 25	5	2024	2026	26,26	148,81	175,07	Собственные средства предприятия
154	Дмитров, улица Космонавтов, 32	5	2024	2026	42,62	241,52	284,14	Собственные средства предприятия
155	Дмитров, улица Космонавтов, 53	5	2024	2026	74,07	419,72	493,79	Собственные средства предприятия
156	Дмитров, улица Космонавтов,	5	2024	2026	423,87	2401,95	2825,82	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
	54							предприятия
157	Дмитров, Большевицкий переулок, 3А	5	2024	2026	40,01	226,7	266,71	Собственные средства предприятия
158	Дмитров, Большевицкая улица, 20	5	2024	2026	617,8	3500,89	4118,69	Собственные средства предприятия
159	Дмитров, Пионерская улица, 2	5	2024	2026	711,96	4034,46	4746,43	Собственные средства предприятия
160	Школа 2	5	2024	2026	10,27	58,18	68,45	Собственные средства предприятия
161	Дмитров, Пионерская улица, 6А	5	2024	2026	54,04	306,25	360,3	Собственные средства предприятия
162	Дмитров, Большевицкий переулок, 4А	5	2024	2026	61,13	346,38	407,5	Собственные средства предприятия
163	Дом доброты	5	2024	2026	13,98	79,25	93,23	Собственные средства предприятия
164	Дмитров, Пионерская улица, 6	5	2024	2026	9,6	54,39	63,98	Собственные средства предприятия
165	Дмитров, Комсомольская улица, 29	5	2024	2026	63,83	361,71	425,55	Собственные средства предприятия
166	Дмитров, улица Космонавтов, 35	5	2024	2026	40,72	230,74	271,45	Собственные средства предприятия
167	Дмитров, улица Космонавтов, 50	5	2024	2026	78,39	444,22	522,62	Собственные средства предприятия
168	Дмитров, улица Космонавтов, 52	5	2024	2026	159,81	905,58	1065,39	Собственные средства предприятия
169	Дмитров, улица Космонавтов, 43	5	2024	2026	77,91	441,47	519,37	Собственные средства предприятия
170	Дмитров, улица Космонавтов, 42	5	2024	2026	58,6	332,09	390,69	Собственные средства предприятия
171	Дмитров, улица Космонавтов, 41	5	2024	2026	66,2	375,16	441,36	Собственные средства предприятия
172	два многоквартирных, 17 этажных жилых дома	5	2024	2026	878,28	4976,94	5855,22	Собственные средства предприятия
173	Дмитров, Загорская улица, 34А	5	2024	2026	3,84	21,74	25,57	Собственные средства предприятия
174	Дмитров, Пушкинская улица, 90	5	2024	2026	49,27	279,2	328,48	Собственные средства предприятия
175	Детский сад №20 Аленушка	5	2024	2026	31,7	179,64	211,34	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
176	Дмитров, Пушкинская улица, 94	5	2024	2026	43,63	247,25	290,88	Собственные средства предприятия
177	Ассоль	5	2024	2026	3,46	19,63	23,09	Собственные средства предприятия
178	Дмитров, Загорская улица, 36А	5	2024	2026	10,39	58,88	69,27	Собственные средства предприятия
179	Дмитров, Советская улица, 1	6	2024	2026	111,69	632,93	744,62	Собственные средства предприятия
180	Дмитров, Загорская улица, 32	5	2024	2026	140,39	795,54	935,93	Собственные средства предприятия
181	Дмитров, Пушкинская улица, 86	5	2024	2026	35,08	198,81	233,89	Собственные средства предприятия
182	Дмитров, Загорская улица, 36	5	2024	2026	142,59	808,02	950,62	Собственные средства предприятия
183	Дмитров, Загорская улица, 34	5	2024	2026	122,84	696,1	818,94	Собственные средства предприятия
184	Дмитров, Советская улица, 7	6	2024	2026	104,33	591,19	695,51	Собственные средства предприятия
185	Дмитров, Советская улица, 3А	6	2024	2026	60,29	341,62	401,91	Собственные средства предприятия
186	Детский сад №16 Солнышко	5	2024	2026	21,88	123,96	145,84	Собственные средства предприятия
187	Дмитров, Пушкинская улица, 92	5	2024	2026	38,82	219,97	258,79	Собственные средства предприятия
188	Вармика	6	2024	2026	49,09	278,19	327,29	Собственные средства предприятия
189	Дмитров, Комсомольская улица, 7	5	2024	2026	60,96	345,45	406,41	Собственные средства предприятия
190	Дмитров, Комсомольская улица, 6	5	2024	2026	87,06	493,35	580,41	Собственные средства предприятия
191	Дмитров, Инженерная улица, 7	5	2024	2026	56,09	317,86	373,95	Собственные средства предприятия
192	Дмитров, Чекистская улица, 2	5	2024	2026	1,47	8,31	9,77	Собственные средства предприятия
193	Дмитров, Комсомольская улица, 4	5	2024	2026	13,03	73,82	86,85	Собственные средства предприятия
194	Детский сад №17 Светячок	5	2024	2026	24,29	137,63	161,92	Собственные средства предприятия
195	Дмитров, Инженерная улица,	5	2024	2026	40,92	231,86	272,78	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
	4А							предприятия
196	Дмитров, улица Подлипичье, 1А	5	2024	2026	9,04	51,24	60,28	Собственные средства предприятия
197	Дмитров, Инженерная улица, 8А	5	2024	2026	71,68	406,2	477,88	Собственные средства предприятия
198	Дмитров, Инженерная улица, 8	5	2024	2026	61,01	345,73	406,74	Собственные средства предприятия
199	Дмитров, Инженерная улица, 4	5	2024	2026	15,74	89,2	104,94	Собственные средства предприятия
200	Дмитров, улица Подлипичье, 6	5	2024	2026	31,97	181,14	213,11	Собственные средства предприятия
201	Центр соц. адаптации	5	2024	2026	0,19	1,06	1,25	Собственные средства предприятия
202	Дмитров, Большевистская улица, 15А	5	2024	2026	51,68	292,84	344,51	Собственные средства предприятия
203	Дмитров, Большевистская улица, 21	5	2024	2026	65,82	372,98	438,8	Собственные средства предприятия
204	Дмитров, Большевистский переулок, 2А	5	2024	2026	46,97	266,17	313,14	Собственные средства предприятия
205	Дмитров, Большевистская улица, 23	5	2024	2026	75,28	426,6	501,88	Собственные средства предприятия
206	аптека	51	2024	2026	0,08	0,46	0,54	Собственные средства предприятия
207	ж/д Конярова 2а	51	2024	2026	0,35	1,96	2,31	Собственные средства предприятия
208	ж/д Левобережье 3	51	2024	2026	168,78	956,43	1125,21	Собственные средства предприятия
209	ж/д Ленина 20	51	2024	2026	12,35	70	82,36	Собственные средства предприятия
210	ж/д Ленина 21	51	2024	2026	10,98	62,23	73,21	Собственные средства предприятия
211	Школа 1 Яхрома	51	2024	2026	173,21	981,54	1154,75	Собственные средства предприятия
212	ж/д Левобережье 14	51	2024	2026	138,07	782,39	920,46	Собственные средства предприятия
213	ж/д Левобережье 12	51	2024	2026	119,46	676,96	796,42	Собственные средства предприятия
214	ж/д Левобережье 6	51	2024	2026	130,29	738,29	868,57	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
215	ж/д Левобережье 5	51	2024	2026	81,33	460,86	542,19	Собственные средства предприятия
216	ж/д Левобережье 11	51	2024	2026	34,05	192,93	226,97	Собственные средства предприятия
217	ж/д Левобережье 10	51	2024	2026	30,61	173,48	204,09	Собственные средства предприятия
218	ж/д Левобережье 9	51	2024	2026	93,32	528,83	622,16	Собственные средства предприятия
219	ж/д Левобережье 15	51	2024	2026	74,31	421,07	495,38	Собственные средства предприятия
220	ж/д Ленина 32	51	2024	2026	52,02	294,76	346,77	Собственные средства предприятия
221	ул. Ленина , д. 31	51	2024	2026	43,21	244,87	288,09	Собственные средства предприятия
222	ж/д Ленина 30	51	2024	2026	49,92	282,9	332,82	Собственные средства предприятия
223	ж/д Ленина 30а	51	2024	2026	38,8	219,89	258,69	Собственные средства предприятия
224	Малаховский детский туберкулезный санаторий	51	2024	2026	63,24	358,36	421,6	Собственные средства предприятия
225	ж/д Ленина 27	51	2024	2026	38,08	215,79	253,87	Собственные средства предприятия
226	Детский сад № 34 Малыш	51	2024	2026	12,52	70,95	83,47	Собственные средства предприятия
227	ж/д Ленина 17	51	2024	2026	44,48	252,04	296,52	Собственные средства предприятия
228	ж/д Ленина 15	51	2024	2026	24,97	141,52	166,5	Собственные средства предприятия
229	ж/д Ленина 14	51	2024	2026	32,38	183,47	215,85	Собственные средства предприятия
230	ж/д Ленина 8	51	2024	2026	28,36	160,69	189,05	Собственные средства предприятия
231	Детский сад № 30 Радуга	51	2024	2026	11,62	65,83	77,45	Собственные средства предприятия
232	ж/д Ленина 10	51	2024	2026	30,61	173,48	204,09	Собственные средства предприятия
233	ж/д Ленина 6/1	51	2024	2026	156,2	885,16	1041,36	Собственные средства предприятия
234	ж/д Ленина 6	51	2024	2026	23,96	135,78	159,75	Собственные средства



№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
235	ЯГБ терапия	51	2024	2026	47,15	267,19	314,34	Собственные средства предприятия
236	Психиатрическая больница № 9 (8/2)	51	2024	2026	48,03	272,15	320,18	Собственные средства предприятия
237	ЯГБ кухня	51	2024	2026	0,36	2,02	2,38	Собственные средства предприятия
238	ж/д Ленина 5	51	2024	2026	66,02	374,09	440,11	Собственные средства предприятия
239	ЯГБ поликлиника	51	2024	2026	13,32	75,48	88,8	Собственные средства предприятия
240	ж/д Ленина 3	51	2024	2026	84,39	478,21	562,6	Собственные средства предприятия
241	Детский сад № 29 Надежда	51	2024	2026	18,71	106	124,71	Собственные средства предприятия
242	Яхромский дом-интернат	51	2024	2026	21,43	121,46	142,89	Собственные средства предприятия
243	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	682,84	3869,41	4552,25	Собственные средства предприятия
244	Спортивно-оздоровительное назначение (физкультурно-оздоровительный комплекс)	51	2024	2026	80,33	455,23	535,56	Собственные средства предприятия
245	Детский сад	51	2024	2026	84,8	480,52	565,31	Собственные средства предприятия
246	Детский сад	51	2024	2026	789,79	4475,46	5265,25	Собственные средства предприятия
247	ж/д пер.Шлюзовой 4	51	2024	2026	32,19	182,39	214,58	Собственные средства предприятия
248	ж/д Большевицкая 11	51	2024	2026	27,05	153,26	180,3	Собственные средства предприятия
249	ж/д Большевицкая 17	51	2024	2026	1,39	7,85	9,24	Собственные средства предприятия
250	ж/д Большевицкая 12	51	2024	2026	15,12	85,7	100,82	Собственные средства предприятия
251	Большевицкая 16к5	51	2024	2026	93,77	531,35	625,12	Собственные средства предприятия
252	ж/д Большевицкая 22	51	2024	2026	58,71	332,71	391,42	Собственные средства предприятия
253	ж/д Большевицкая 21	51	2024	2026	59,15	335,21	394,36	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
254	ж/д пер.Шлюзовой 2	51	2024	2026	29,6	167,74	197,34	Собственные средства предприятия
255	ж/д Большевистская 5	51	2024	2026	21,08	119,45	140,52	Собственные средства предприятия
256	ж/д Большевистская 7	51	2024	2026	44,63	252,9	297,53	Собственные средства предприятия
257	ж/д Большевистская 9	51	2024	2026	32,82	185,98	218,81	Собственные средства предприятия
258	ж/д Большевистская 8а	51	2024	2026	10,98	62,21	73,19	Собственные средства предприятия
259	ж/д Большевистская 23	51	2024	2026	62,58	354,65	417,23	Собственные средства предприятия
260	ж/д Большевистская 3	51	2024	2026	56,57	320,55	377,12	Собственные средства предприятия
261	ж/д Ленина 25	51	2024	2026	58,18	329,67	387,85	Собственные средства предприятия
262	ж/д Ленина 24	51	2024	2026	56,67	321,15	377,82	Собственные средства предприятия
263	ж/д Большевистская 4	51	2024	2026	165,39	937,22	1102,61	Собственные средства предприятия
264	Малозэтажная многоквартирная жилая за- стройка	51	2024	2026	598,04	3388,9	3986,94	Собственные средства предприятия
265	Детский сад № 31 Солнышко	51	2024	2026	37,11	210,3	247,41	Собственные средства предприятия
266	ж/д Ленина 19	51	2024	2026	4,86	27,54	32,4	Собственные средства предприятия
267	СОК "Яхрома" МУ Бассейн "Кашалот"	51	2024	2026	152,14	862,15	1014,29	Собственные средства предприятия
268	ж/д Ленина 37	51	2024	2026	67,38	381,85	449,23	Собственные средства предприятия
269	ж/д Ленина 16	51	2024	2026	64,47	365,33	429,8	Собственные средства предприятия
270	ж/д Ленина 41	51	2024	2026	64,22	363,94	428,16	Собственные средства предприятия
271	ж/д Ленина 13	51	2024	2026	37,22	210,92	248,14	Собственные средства предприятия
272	ж/д Ленина 39	51	2024	2026	45,65	258,71	304,36	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
273	ж/д Ленина 36	51	2024	2026	53,89	305,39	359,29	Собственные средства предприятия
274	ж/д Ленина 35	51	2024	2026	66,3	375,69	441,98	Собственные средства предприятия
275	ж/д Ленина 34	51	2024	2026	61,56	348,84	410,4	Собственные средства предприятия
276	ж/д Ленина 33	51	2024	2026	57,06	323,36	380,43	Собственные средства предприятия
277	ж/д Ленина 26	51	2024	2026	75,7	428,97	504,68	Собственные средства предприятия
278	ж/д Ленина 28	51	2024	2026	49,72	281,77	331,5	Собственные средства предприятия
279	ж/д Ленина 23	51	2024	2026	58,87	333,59	392,46	Собственные средства предприятия
280	ж/д Ленина 29	51	2024	2026	65,08	368,81	433,89	Собственные средства предприятия
281	Психиатрическая больница №9 (6 отд)	51	2024	2026	50,16	284,22	334,38	Собственные средства предприятия
282	ж/д Конярова 7	51	2024	2026	254,59	1442,68	1697,28	Собственные средства предприятия
283	5-ти этажный многоквартирный жилой дом, общей площадью жилых помещений 5500кв.м.	51	2024	2026	339,19	1922,06	2261,25	Собственные средства предприятия
284	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	719,27	4075,87	4795,14	Собственные средства предприятия
285	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	31,24	177,03	208,27	Собственные средства предприятия
286	ж/д Левобережье 13	51	2024	2026	108,33	613,86	722,19	Собственные средства предприятия
287	ул.Ленина д.40	51	2024	2026	61,38	347,79	409,17	Собственные средства предприятия
288	Шлюзовый переулок, д. 1	51	2024	2026	26,07	147,71	173,77	Собственные средства предприятия
289	ж/д Ленина 38	51	2024	2026	35,88	203,35	239,23	Собственные средства предприятия
290	Многоэтажная жилая застройка	51	2024	2026	640,44	3629,16	4269,6	Собственные средства предприятия
291	Детский сад с начальными классами школы	51	2024	2026	35,7	202,32	238,03	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
292	Детский сад	51	2024	2026	37,94	214,97	252,9	Собственные средства предприятия
293	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	1240,99	7032,29	8273,28	Собственные средства предприятия
294	ж/д Левобережье 4	51	2024	2026	62,99	356,96	419,95	Собственные средства предприятия
295	Карева И.С.	51	2024	2026	2,56	14,49	17,05	Собственные средства предприятия
296	Детский сад №23 Каравелла	51	2024	2026	124,21	703,83	828,03	Собственные средства предприятия
297	ул.Конярова д.9-а	51	2024	2026	50,72	287,39	338,1	Собственные средства предприятия
298	ул. Подъячева 3	5	2024	2026	68,34	387,27	455,61	Собственные средства предприятия
299	ул. Подъячева 1	5	2024	2026	60,41	342,33	402,74	Собственные средства предприятия
300	ул. Вокзальная 18а	5	2024	2026	70,83	401,38	472,21	Собственные средства предприятия
301	дом 13 гвс	42	2024	2026	23,96	135,75	159,7	Собственные средства предприятия
302	инфекционное отделение Синьковская больница	42	2024	2026	6,45	36,53	42,98	Собственные средства предприятия
303	основное здание Синьковская больница	42	2024	2026	22,75	128,92	151,67	Собственные средства предприятия
304	пищеблок Синьковская больница	42	2024	2026	8,12	46,02	54,14	Собственные средства предприятия
305	прачечная Синьковская больница	42	2024	2026	7,33	41,51	48,84	Собственные средства предприятия
306	дом 38 гвс	42	2024	2026	44,97	254,84	299,81	Собственные средства предприятия
307	дом 35 гвс	42	2024	2026	54,2	307,15	361,35	Собственные средства предприятия
308	дом 40 гвс	42	2024	2026	52,87	299,58	352,44	Собственные средства предприятия
309	дом 37 гвс	42	2024	2026	55,41	314,02	369,43	Собственные средства предприятия
310	общ 8 гвс	42	2024	2026	64,2	363,79	427,99	Собственные средства предприятия
311	дом 34 гвс	42	2024	2026	44,17	250,27	294,44	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
312	общежитие 7 гвс	42	2024	2026	52,74	298,88	351,62	Собственные средства предприятия
313	гвс дом 54	42	2024	2026	36,3	205,69	241,98	Собственные средства предприятия
314	общ 6	42	2024	2026	3,02	17,1	20,11	Собственные средства предприятия
315	дом 47 гвс	42	2024	2026	57,61	326,46	384,07	Собственные средства предприятия
316	гвс дом 48	42	2024	2026	51,75	293,24	344,99	Собственные средства предприятия
317	дом 36 гвс	42	2024	2026	41,58	235,6	277,18	Собственные средства предприятия
318	дом 39 гвс	42	2024	2026	42,2	239,14	281,35	Собственные средства предприятия
319	дом 41 гвс	42	2024	2026	50,83	288,06	338,89	Собственные средства предприятия
320	дом 42 гвс	42	2024	2026	42,36	240,02	282,37	Собственные средства предприятия
321	Профилакторий	42	2024	2026	52,21	295,86	348,07	Собственные средства предприятия
322	дом 33 гвс	42	2024	2026	58,67	332,44	391,11	Собственные средства предприятия
323	дом 43 гвс	42	2024	2026	58,08	329,13	387,21	Собственные средства предприятия
324	дом 2 гвс	42	2024	2026	11,33	64,2	75,53	Собственные средства предприятия
325	дом 1 гвс	42	2024	2026	10,88	61,67	72,55	Собственные средства предприятия
326	дом 24 гвс	42	2024	2026	62,14	352,12	414,25	Собственные средства предприятия
327	дом 25 гвс	42	2024	2026	48,86	276,89	325,75	Собственные средства предприятия
328	дом 26 гвс	42	2024	2026	89,77	508,7	598,47	Собственные средства предприятия
329	Агрокомплекс Яхромский машинно-ремонтные мастерские	42	2024	2026	0,51	2,87	3,38	Собственные средства предприятия
330	Почта России ОПС Ново-	42	2024	2026	0,43	2,42	2,84	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
	Синьково							предприятия
331	дом 51 гвс	42	2024	2026	49,02	277,78	326,8	Собственные средства предприятия
332	дом 55 гвс	42	2024	2026	64,84	367,42	432,26	Собственные средства предприятия
333	дом 53 гвс	42	2024	2026	64,85	367,51	432,36	Собственные средства предприятия
334	дом 49 гвс	42	2024	2026	77,36	438,37	515,73	Собственные средства предприятия
335	дом 50 гвс	42	2024	2026	59,31	336,1	395,41	Собственные средства предприятия
336	дом 46 ввод гвс	42	2024	2026	53,54	303,41	356,95	Собственные средства предприятия
337	дом 45 ввод гвс	42	2024	2026	40,71	230,67	271,38	Собственные средства предприятия
338	дом 52 гвс	42	2024	2026	73,63	417,21	490,84	Собственные средства предприятия
339	Детский сад №67 "Теремок"	42	2024	2026	21,12	119,69	140,81	Собственные средства предприятия
340	дом 44 гвс	42	2024	2026	114,59	649,37	763,96	Собственные средства предприятия
341	Розова Е.В.	42	2024	2026	1,06	6,03	7,1	Собственные средства предприятия
342	дом 10 ввод гвс	42	2024	2026	49,75	281,91	331,66	Собственные средства предприятия
343	дом 12 ввод гвс	42	2024	2026	49,39	279,9	329,29	Собственные средства предприятия
344	дом 11 ввод гвс	42	2024	2026	51,94	294,33	346,27	Собственные средства предприятия
345	дом 4 ввод гвс	42	2024	2026	9,87	55,92	65,78	Собственные средства предприятия
346	дом 3 ввод гвс	42	2024	2026	14,54	82,41	96,95	Собственные средства предприятия
347	дом 20 гвс	42	2024	2026	7,98	45,23	53,21	Собственные средства предприятия
348	дом 19 гвс	42	2024	2026	6,41	36,32	42,73	Собственные средства предприятия
349	дом 16 гвс	42	2024	2026	7,42	42,06	49,48	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
350	дом 17 гвс	42	2024	2026	7,35	41,64	48,99	Собственные средства предприятия
351	дом 18 гвс	42	2024	2026	5,67	32,14	37,82	Собственные средства предприятия
352	дом 28 гвс	42	2024	2026	13,88	78,64	92,52	Собственные средства предприятия
353	дом 31 гвс	42	2024	2026	55,76	315,98	371,74	Собственные средства предприятия
354	дом 30 гвс	42	2024	2026	51,47	291,67	343,14	Собственные средства предприятия
355	дом 29 гвс	42	2024	2026	53,45	302,86	356,31	Собственные средства предприятия
356	дом 22 гвс	42	2024	2026	21,73	123,13	144,85	Собственные средства предприятия
357	дом 21 гвс	42	2024	2026	17,9	101,44	119,34	Собственные средства предприятия
358	дом 27 гвс	42	2024	2026	43,8	248,21	292,01	Собственные средства предприятия
359	мирэа лаб корпус	42	2024	2026	0,14	0,81	0,95	Собственные средства предприятия
360	Школа Синьковская №1	42	2024	2026	47,43	268,77	316,2	Собственные средства предприятия
361	Школа Синьковская №2	42	2024	2026	132,62	751,53	884,15	Собственные средства предприятия
362	Дмитров, Пушкинская улица, 96	5	2024	2026	74,06	419,67	493,73	Собственные средства предприятия
363	Динамо-Дмитров	5	2024	2026	64,14	363,45	427,58	Собственные средства предприятия
364	Дмитров, Школьная улица, 11А	5	2024	2026	845,59	4791,66	5637,25	Собственные средства предприятия
365	Центральная 5, Блок А	5	2024	2026	271,71	1539,71	1811,42	Собственные средства предприятия
366	Дмитров, Пушкинская улица, 96	5	2024	2026	66,94	379,35	446,3	Собственные средства предприятия
367	Дмитровский детский дом-интернат	5	2024	2026	17,42	98,72	116,14	Собственные средства предприятия
368	Прачечная, детский дом-интернат	5	2024	2026	272,24	1542,71	1814,95	Собственные средства предприятия
369	Дмитровский детский дом-	5	2024	2026	103,25	585,09	688,34	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
	интернат							предприятия
370	ул. Подъячева 15	5	2024	2026	198,83	1126,71	1325,54	Собственные средства предприятия
371	ул. Подъячева 5	5	2024	2026	178,56	1011,85	1190,41	Собственные средства предприятия
372	ул. Подъячева 7	5	2024	2026	139,4	789,93	929,33	Собственные средства предприятия
373	Почта России	5	2024	2026	1,06	6,03	7,1	Собственные средства предприятия
374	ул. Подъячева 9	5	2024	2026	115,72	655,74	771,46	Собственные средства предприятия
375	ул. Подъячева 13	5	2024	2026	114,44	648,49	762,93	Собственные средства предприятия
376	ул. Подъячева 11	5	2024	2026	75,64	428,62	504,26	Собственные средства предприятия
377	мкр. Дуброво, д. 14	43	2024	2026	155,29	879,95	1035,24	Собственные средства предприятия
378	мкр. Дуброво, д. 4	43	2024	2026	49,94	282,97	332,91	Собственные средства предприятия
379	стадион Авангард	5	2024	2026	4,8	27,17	31,97	Собственные средства предприятия
380	Дмитров, Школьная улица, 3	6	2024	2026	38,46	217,94	256,4	Собственные средства предприятия
381	Мосавтодор	5	2024	2026	0,16	0,91	1,07	Собственные средства предприятия
382	ул.Большевицкая д.1	51	2024	2026	111,88	634	745,88	Собственные средства предприятия
383	ул.Большевицкая д.2	51	2024	2026	61,62	349,17	410,79	Собственные средства предприятия
384	СОК "Яхрома"	51	2024	2026	630,36	3572,06	4202,43	Собственные средства предприятия
385	ж/д Ленина 22	51	2024	2026	65,64	371,94	437,58	Собственные средства предприятия
386	ул.Большевицкая д.6б	51	2024	2026	36,48	206,7	243,17	Собственные средства предприятия
387	ж/д Левобережье 16	51	2024	2026	77,06	436,66	513,72	Собственные средства предприятия
388	ж/д Левобережье 7	51	2024	2026	54,52	308,92	363,44	Собственные средства предприятия



№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
389	ж/д Левобережье 8	51	2024	2026	57,24	324,34	381,57	Собственные средства предприятия
390	Общеобразовательная школа	51	2024	2026	789,79	4475,46	5265,25	Собственные средства предприятия
Итого					33135,55	187768,1	220903,65	

#### **9.4. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Величина требуемых инвестиций представлена в разделах 9.1, 9.2. и 9.3.

Общий план финансирования проектов по Дмитровскому городскому округу составляет 6 607 308,41 тыс. руб., в том числе по источникам финансирования:

Плата за подключение – 2 131 899,10 тыс. руб.

Собственные средства 1 143 646,94 тыс. руб.

Средства третьих лиц – 3 331 762,37 тыс. руб.

Мероприятия по развитию тепловых сетей МУП «ДУ ЖКХ» позволяют достичь следующих результатов:

- повышение качества и надежности теплоснабжения, за счет обновления основных производственных фондов;
- снижение удельных расходов условного топлива при производстве тепловой энергии.
- обеспечение возможности подключения новых потребителей, обеспечение развития инфраструктуры города;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение числа инцидентов на тепловых сетях, за счет реконструкции ветхих участков;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения.

Анализ показывает, что полные инвестиционные затраты МУП «ДУ ЖКХ» при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются в более чем за 15 лет с начала инвестирования.

На основании полученных результатов можно сделать следующий вывод: при значении тарифа на тепловую энергию на прогнозируемом уровне все мероприятия, запланированные к реализации для МУП «ДУ ЖКХ» можно профинансировать только за счет средств, привлекаемых в рамках ГЧП (МЧП).

#### **9.5. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации**

За базовый период не было фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию и модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей.

#### **10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)**

В соответствии с п. 19 Правил организации теплоснабжения, изменение границ зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации (разработке новой версии Схемы теплоснабжения).

При актуализации Схемы теплоснабжения, в части изменений функциональной структуры теплоснабжения необходимо отметить следующее:

1) Уточнена организационно-правовая форма собственности по теплоснабжающим и теплосетевым организациям;

2) В процессе актуализации был изменен перечень существующих источников тепловой энергии. Всего в схеме теплоснабжения рассматривается 79 котельных.

### **10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации**

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 г. №190 «О теплоснабжении» (ст.2, ст.15).

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации».

Правила организации теплоснабжения, утверждённые постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, в пункте 7 Правил устанавливают следующие критерии определения единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО):

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;

- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Обязанности единой теплоснабжающей организации (далее – ЕТО) установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (п. 12 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением).

В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями, выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Статус ЕТО присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения городского округа.

В случае если на территории округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить ЕТО в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах округа;

- определить на несколько систем теплоснабжения одну ЕТО.

Постановлением Главы Дмитровского городского округа от 15.03.2021 №454-П Муниципальное унитарное предприятие «Дмитровское управление жилищно-коммунального хозяйства» (МУП «ДУ ЖКХ») наделено статусом единой теплоснабжающей организации на всей территории Дмитровского городского округа.

Настоящей схемой теплоснабжения, исходя из сложившегося положения в системе теплоснабжения городского округа в качестве единых теплоснабжающих организаций рекомендуется на территории Дмитровского городского округа определить;

ЕТО №01 - МУП «Дмитровское Управление Жилищно-Коммунального Хозяйства» (МУП «ДУ ЖКХ»);

ЕТО №02 - ООО «Дмитровский трикотаж»;

ЕТО №03 - АО «Легион»;

ЕТО №04 - ПАО «Мостожелезобетонконструкция»;

ЕТО №05 - ООО «Парк «Яхрома»;

ЕТО №06 - ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»;

ЕТО №07 - АО «ТЭП»;

ЕТО №08 - ООО «СКС».

## **10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

Зоной действия системы теплоснабжения является территория городского округа или её часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в схему теплоснабжения.

Зона действия источника тепловой энергии – территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Если система теплоснабжения образована на базе единственного источника теплоты, то границы его (источника) зоны действия совпадают с границами системы теплоснабжения. Такие системы теплоснабжения принято называть изолированными.

Централизованная система теплоснабжения Дмитровского городского округа состоит из 79 изолированных систем теплоснабжения, образованных на базе 79 котельных.

Реестр систем теплоснабжения (источников тепловой энергии), действующих в Дмитровском городском округе приведен в таблице 15.1.

**Таблица 10.1 Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Дмитровского ГО**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
Котельные МУП «Дмитровское Управление Жилищно-Коммунального Хозяйства» (МУП «ДУ ЖКХ»)							
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	г. Дмитров, ул. Космонавтов	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
2	Котельная г. Дмитров, «УПП ВОС»	г. Дмитров, ул. Внуковская	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	г. Дмитров, ул. Комсомольская	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
4	Котельная г. Дмитров «Садовая 1»	г. Дмитров, ул. Водников, д 25	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
5	Котельная г. Дмитров «Садовая 2»	г. Дмитров, ул. Водников, д 27	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
6	Котельная ул. Советская	г. Дмитров, ул. Советская	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
7	Котельная ул. Профессиональная	г. Дмитров, ул. Профессиональная	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
8	Котельная с. Внуково «РТС»	г. Дмитров, ул.Внуковская(РТС)	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
9	Котельная г. Дмитров, «Школа интернат»	г. Дмитров, ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
10	Котельная п. Орево	п. Орево	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
11	Котельная д. Княжево	д. Княжево	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
12	Котельная с.Орудьево, ул. Фабричная	с. Орудьево, ул. Фабричная	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
13	Котельная с. Орудьево , ул. Новая	с. Орудьево, ул. Новая	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
14	Котельная д. Жуковка	д. Жуковка	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
15	Котельная д. Целеево	д. Целеево	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
16	Котельная д. Парамоново	д. Парамоново	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
17	Котельная д. Подосинки	п. Подосинки	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
18	Котельная п. свх Останкино	п. совхоза Останкино	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
19	Котельная д. Каменка	д. Каменка	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	г. Дмитров, пер. Метростроевский	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	с. Рогачево, ул. Мира	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
22	Котельная с. Рогачево, ул. Осипова	с. Рогачево, ул. Осипова	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
23	Котельная д. Александрово	д. Александрово	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
24	Котельная с. Покровское	с. Покровское	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
25	Котельная д. Ивлеево "Боблово»	д. Ивлеево	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	с. Рогачево, ул. Первомайская	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
27	Котельная рп. Икша, "Стройдеталь"	рп. Икша, ул. Рабочая	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ 5	рп. Икша, ул. ДРСУ 5	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
29	Котельная рп. Икша, "ЯРГС"	рп. Икша, ул. Инженерная	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
30	Котельная с. Белый Раст, ул.	с. Белый Раст, ул. Подстанция 750 кВ	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
	Подстанция 750 кВ						
31	Котельная п. опытного хоз-ва «Ермолино», ул. Центральная	п. опытного хоз-ва «Ермолино», ул. Центральная	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
32	Котельная с. Костино	с. Костино	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
33	Котельная п.Новое Гришино	п. Новое Гришино	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
34	Котельная д. Раменье	д. Раменье	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
35	Котельная д. Насадкино	д. Насадкино	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
36	Котельная с. Куликово	с. Куликово	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
37	Котельная п. Мельчевка	п. Мельчевка	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
38	Котельная п. Луговой «ПНИ»	п. Луговой	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	рп. Некрасовский, ул. За- водская	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
40	Котельная рп. Некрасовский, ул. Краснофлотская	рп. Некрасовский, ул. Краснофлотская	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	рп. Некрасовский, ул. Свобода	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
42	Котельная п. Новосиньково	п. Новосиньково	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
43	Котельная п. Автополигон	п. Автополигон	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
44	Котельная с. Абрамцево "Бунятино"	с. Абрамцево	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
45	Котельная д. Ольявидово	д. Ольявидово	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
46	Котельная п. свх Буденновец	п. совхоза "Буденновец"	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
47	Котельная п. Рыбное	п. Рыбное	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
48	Котельная с. Якоть	с. Якоть	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
49	Котельная д. Ковригино	д. Ковригино	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова а	г. Яхрома, ул. Бусалова	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	г. Яхрома, ул. Ленина	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
52	Котельная с. Подъячево	с. Подъячево	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
53	Котельная с. Семеновское	с. Семеновское	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
54	Котельная п. Поповка	п. Поповка	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
55	Котельная мкр. ДЗФС, д 23	г. Дмитров мкр ДЗФС	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
56	Котельная рп. Некрасовский мкр. Трудовая	рп. Некрасовский мкр. Трудовая	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
57	Деденево р.п. Деденево, ш. Московское	р.п. Деденево, ш. Московское	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
58	Котельная р.п. Деденево, ул. Набережная 1	р.п. Деденево, ул. Набережная	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	г. Дмитров, ул. Промышленная	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	г. Дмитров, ул. Луговая	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
61	Котельная п. Горшково	п. Горшково	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да



№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
	"Подмошье"						
<b>Прочие котельные</b>							
62	Котельная ООО "Катуар-Инвест"	рп. Некрасовский	ООО «Катуар- Инвест»	ООО «Катуар- Инвест»	ООО «Катуар- Инвест»	МУП «ДУ ЖКХ»	да
					МУП «ДУ ЖКХ»		
63	Котельная ООО «Апраксин Центр»	д. Ольгово	ООО «Апраксин Центр»	ООО «Апраксин Центр»	ООО «Апраксин Центр»	МУП «ДУ ЖКХ»	да
					МУП «ДУ ЖКХ»		
64	Котельная АО "Гамма"	д. Астрецово	ОАО «Гамма»	ОАО «Гамма»	ОАО "Гамма"	ОАО «Гамма»	да
					МУП «ДУ ЖКХ»		
65	Котельная ООО «Дмитровский трикотаж»	г. Дмитров, ул. Московская, 29	ООО «Дмитровский трикотаж»	ООО «Дмитровский трикотаж»	ООО «Дмитровский трикотаж»	ООО «Дмитровский трикотаж»	да
66	Котельная ООО «Легион»	141802 г. Дмитров, ул. Космонавтов	АО «Легион»	АО «Легион»	АО «Легион»	АО «Легион»	да
67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	г. Дмитров, ул. 2-я Инженерная	ПАО «Мостожелезо бетонконструкция»	ПАО «Мостожелезо бетонконструкция»	ПАО «Мостожелезо бетонконструкция»	ПАО «Мостожелезо бетонконструкция»	да
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	д. Животино	ООО «Парк «Яхрома»	ООО «Парк «Яхрома»	ООО «Парк «Яхрома»	ООО «Парк «Яхрома»	да
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	в _____ районе д. Агафониha, владение №300	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	да
70	Котельная, г. Дмитров, ул. Сиреневая	г. Дмитров, ул. Сиреневая	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	да
71	Котельная ДЗФС, г. Дмитров, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	г. Дмитров, ул. Профессиональная, 25	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	да
72	Котельная ООО «СКС»	рп. Некрасовский, микрорайон Строителей,	ООО «СКС»	ООО «СКС»	ООО «СКС»	ООО «СКС»	да
73	Котельная завода №1 («старая»)	р.п. Деденево, Московское шоссе, д. 1	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	нет

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
74	Котельная завода №2 («новая»)	р.п. Деденево, Московское	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	нет
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	р.п. Деденево, ул.Советская д.32А	ГБУ ПВВТ «Турист»	ГБУ ПВВТ «Турист»	ГБУ ПВВТ «Турист»	ГБУ ПВВТ «Турист»	нет
76	Котельная Дядьково № 83	д. Дядьково	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	да
77	ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	р.п. Деденево	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	нет
78	ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	р.п. Деденево	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	нет
79	Котельная Горки	п. дома отдыха «Горки»	ОАО «Славянка»	ОАО «Славянка»	ООО «Теплоремсервиз»	ООО «Теплоремсервиз»	нет

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

В соответствии с п. 7. постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Критерии статуса ЕТО определялись на основании протяженности тепловых сетей и теплопроизводительности источников.

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

В соответствии с п. 5 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Российской Федерации» для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа, города федерального значения лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в орган местного самоуправления поселения, городского округа, орган исполнительной власти города федерального значения, уполномоченные на разработку схемы теплоснабжения, в течение 1 месяца со дня размещения в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны (зон) ее деятельности.

Сбор заявок на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации не осуществляется:

- в случае размещения в установленном порядке органами местного самоуправления городского округа проекта актуализированной схемы теплоснабжения;
- в случае изменения границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации, не влекущих за собой возникновение новой зоны (новых зон) деятельности единой теплоснабжающей организации;
- в случаях, указанных в пунктах 14 и 28 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".

Сбор заявок на присвоение организации (организациям) статуса единой теплоснабжающей органами местного самоуправления Дмитровского городского округа при разработке проекта актуализированной схемы теплоснабжения не осуществлялся.

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

Зоной действия системы теплоснабжения является территория городского округа или её часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в схему теплоснабжения.

Зона действия источника тепловой энергии – территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Если система теплоснабжения образована на базе единственного источника теплоты, то границы его (источника) зоны действия совпадают с границами системы теплоснабжения. Такие системы теплоснабжения принято называть изолированными.

Централизованная система теплоснабжения Дмитровского городского округа состоит из 42-х систем теплоснабжения, образованных на базе 79 котельных.

Реестр систем теплоснабжения (источников тепловой энергии), действующих в Дмитровском городском округе приведен в таблице 10.2.

**Таблица 10.2 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Дмитровского городского округа**

<b>№ ЕТО</b>	<b>Наименование теплоисточника</b>	<b>№ системы теплоснабжения</b>	<b>Эксплуатирующая организация</b>
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	1	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Дмитров, «УПП ВОС»	2	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	3	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Дмитров «Садовая 1»	4	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Дмитров «Садовая 2»	5	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Дмитров, ул. Советская	6	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная ул. Профессиональная	7	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Внуково «РТС»	8	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Дмитров, «Школа интернат»	9	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. Орево	10	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Княжево	11	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	12	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	13	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Жуковка	14	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Целеево	15	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Парамоново	16	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Подосинки	17	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. свх Останкино	18	МУП "ДУ ЖКХ"

№ ЕТО	Наименование теплоисточника	№ системы теплоснабжения	Эксплуатирующая организация
1	Котельная д. Каменка	19	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	20	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	21	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Рогачево, ул. Осипова	22	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Александрово	23	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Покровское	24	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Ивлеево	25	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	26	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная рп. Икша, "Стройдеталь"	27	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ 5	28	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная рп. Икша, "ЯРГС"	29	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанция 750 кВ	30	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. опытного хоз-ва «Ермолино», ул. Центральная	31	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Костино	32	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п.Новое Гришино	33	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Раменье	34	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Насадкино	35	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Куликово	36	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. Мельчевка	37	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. Луговой «ПНИ»	38	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	39	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная рп. Некрасовский, ул. Краснофлотская	40	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	41	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. Новосиньково	42	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. Автополигон	43	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Абрамцево "Бунятино"	44	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Олявидово	45	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. свх Буденновец	46	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. Рыбное	47	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Якоть	48	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Ковригино	49	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова а	50	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	51	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Подъячево	52	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Семеновское	53	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. Поповка	54	МУП "ДУ ЖКХ"

№ ЕТО	Наименование теплоисточника	№ системы теплоснабжения	Эксплуатирующая организация
1	Котельная мкр. ДЗФС, д 23	55	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная рп. Некрасовский мкр. Трудовая	56	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Деденево р.п. Деденево, ш. Московское	57	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная р.п. Деденево, ул. Набережная 1	58	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	59	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	60	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. Горшково "Подмошье"	61	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	62	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная ООО «АпраксинЦентр»	63	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная ОАО «Гамма»	64	МУП "ДУ ЖКХ"
2	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	65	ООО «Дмитровский трикотаж»
3	Котельная ООО «Легион»	66	АО «Легион»
4	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	67	ПАО «Мостожеležо бетонконструкция»
5	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	68	ООО «Парк «Яхрома»
6	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	69	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»
7	Котельная по ул. Сиреневая (АО ТЭП)	70	АО «ТЭП»
7	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО ТЭП)	71	АО «ТЭП»
8	Котельная ООО «СКС»	72	ООО «СКС»
8	Котельная завода № 1 («старая»)	73	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»
8	Котельная завода № 2 («новая»)	74	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»
8	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	75	ГБУ ПВВТ «Турист»
8	Котельная Дядьково № 83	76	ФГБУ «ЦЖКУ»
8	Котельная (старая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	77	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве
8	Котельная (новая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	78	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве
8	Котельная Горки	79	ОАО «Славянка»

## **11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

В актуализируемой схеме теплоснабжения принято решение по перераспределению тепловых нагрузок по следующим котельным:

- закрытие котельной д. Раменье с отопительного сезона 2022 гг. и перевод оставшихся потребителей на автономные источники теплоснабжения;
- переключение нагрузки от котельной ООО «54 ПК» на котельную ООО «СКС». При рассмотренном сценарии котельная ООО «54 ПК» сохраняется, но поставка тепловой энергии будет осуществляться только собственным потребителям.
- Переключение тепловой нагрузки Котельной г. Дмитров «Садовая 2» и Котельной. Дмитров, ул. Советская на Котельную г. Дмитров «Садовая 1»

В остальном схема распределения нагрузок сохраняется.

## **12. Решения по бесхозным тепловым сетям**

Согласно пункту 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" под бесхозной тепловой сетью понимается совокупность устройств, предназначенных для передачи тепловой энергии и не имеющих эксплуатирующей организации. Согласно статье 225 Гражданского кодекса РФ вещь признается бесхозной, если у нее отсутствует собственник или его невозможно определить (собственник неизвестен), либо собственник отказался от права собственности на нее.

Единственный признак, позволяющий отнести ту или иную тепловую сеть к бесхозной – отсутствие эксплуатирующей организации.

Бесхозные тепловые сети, в силу пункта 3 ст. 225 Гражданского кодекса РФ, переходят в муниципальную собственность. До такого перехода, в случае выявления бесхозных тепловых сетей на органы местного самоуправления, согласно. Федерального закона № 190-ФЗ "О теплоснабжении", возлагается обязанность по определению, в течение 30 дней, организации, которая будет осуществлять их содержание и обслуживание. В роли такой организации может выступать:

1. Теплосетевая организация, чьи тепловые сети непосредственно соединены с бесхозными сетями. В этом случае исходным критерием для выбора организации выступает наличие непосредственного присоединения бесхозных объектов к сетям данной организации, которая их использует в своей основной деятельности.
2. Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения, куда входят бесхозные тепловые сети, осуществляющая их содержание и обслуживание. Во втором случае, таким критерием выступает наличие в системе теплоснабжения единой теплоснабжающей организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозных объектов.

Орган регулирования обязан расходы, на обслуживание таких сетей, включить в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Принятие на обслуживание бесхозных сетей в порядке ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении" не отменяет необходимости принятия их в собственность органом местного самоуправления. Принятие на учет бесхозных тепловых сетей осуществляется на основании постановления Правительства Российской Федерации от 17.09.2003 № 580"Об утверждении Положения о принятии на учет бесхозных недвижимых вещей".

Принятие на учет бесхозяйных тепловых сетей должно осуществляться на основании Постановления Правительства РФ от 17 сентября 2003 г. № 580 «Об утверждении положения о принятии на учет бесхозяйных недвижимых вещей».

Вне зависимости от наличия в системе теплоснабжения бесхозяйных тепловых сетей, обязанность по надежному и бесперебойному снабжению потребителей энергией, должна возлагаться на профессиональных участников рынка тепловой энергии – теплоснабжающую, теплосетевую организации.

На территории Дмитровского городского округа все бесхозяйные тепловые сети переданы в эксплуатацию МУП «ДУ ЖКХ».

### **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 Развитие газификации в Московской области до 2025 года, утв. Постановления Правительства Московской области от 20.12.2004 г. №778/50 (в ред. Постановления Правительства Московской области от 21.05.2019 № 280/16).

Программой газификации предусматриваются мероприятия, применительно к развитию системы газоснабжения Дмитровского городского округа, отраженные в таблице 13.1.

**Таблица 13.1 Мероприятия по развитию системы газоснабжения Московской области, применительно к Дмитровскому городскому округу**

Городской округ Дмитров					
№ п/п	Наименование объектов Программы	Основные технические характеристики (км)	Ориентировочная стоимость работ (тыс. руб.)	Сроки исполнения	
				ПИР	СМР
Городской округ Дмитров		174,16	781 862,66		
1.	Газопровод высокого давления к д. Парамово	3,5	14541	-	2007-2008
2.	Газопровод высокого давления к с. Белый Раст	2,1	9328,4	-	2005-2006
3.	Газопровод к с. Якоть	7,65	17434,6	-	2006
4.	Газопровод к котельной с. Якоть	0,25	365,2	-	2007
5.	Газопровод с. Рогачево - д. Васнево - д. Кочергино - д. Александрово	8,37	42139,7	2006-2009	2008-2009
6.	Газопровод с. Куликово - д. Ключниково - д. Насадкино	7,27	20365,4	-	2005-2006
7.	Газопровод к п. Мельчевка	8,11	47157,7	2006-2009	2008-2010
8.	Газопровод д. Насадкино - д. Раменье	15,36	108000	2007-2017	2017-2018
9.	Газопровод п. Новое Гришино - д. Гришино - д. Ассаурово - с. Костино	16,14	53555,3	-	2006-2007
10.	Газопровод с. Куликово - п. Луговой	5,41	29154,9	2006-2009	2008-2009
11.	Газопровод с. Рогачево - д.	14,74	43423,6	-	2006-2007



№ п/п	Наименование объектов Программы	Основные технические характеристики (км)	Ориентировочная стоимость работ (тыс. руб.)	Сроки исполнения	
				ПНР	СМР
	Чайниково - с. Семеновское				
12.	Газопровод к д. Жуковка	1,16	6474	2005-2008	2008-2009
13.	Газопровод к с. Ольгово	8,72	45700,2	2005-2009	2008-2009
14.	Газопровод д. Васнево - д. Трехденево - с. Покровское	8,18	52436,35	2007-2014	2014-2015
15.	Газопровод к п. 4-й Участок	0,44	3684,46	2010	2011
16.	Газификация д. Подгорное	2,99	13815,57	2011-2013	2014
17.	Перевод работы газопроводов в п. Луговой со сжиженного углеводородного газа на природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)	0,69	1350,56	-	2013
18.	природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)				
19.	Перевод работы газопроводов в п. Мельчевка со сжиженного углеводородного газа на природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)	3,25	4678,41	-	2013
20.	природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)				
21.	Перевод работы газопроводов в с. Костино со сжиженного углеводородного газа на природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)	8,62	12501,6	-	2014
22.	природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)				
23.	Перевод работы газопроводов в д. Александрово со сжиженного углеводородного газа на природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)	2,34	4766,87	-	2013-2014
24.	природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)				
25.	Газификация с. Покровское	4,5	22500	2015-2018	2019-2020
26.	Газификация д. Раменье	3,53	21000	2014-2016	2017-2018
27.	Газификация д. Княжево	5,5	21119,77	2013-2016	2016
28.	Газификация с. Храброво	7,54	32694,73	2013-2016	2017
29.	Газификация п. Лавровки	5	23000	2017-2018	2019
30.	Газопровод высокого давления к д. Ивлево с последующей газификацией	4	24124,34	2021-2022	2023
31.	Газопровод высокого давления к д. Поповка с последующей газификацией	6	36000	2021-2022	2023
32.	Газопровод высокого давления к д. Турбичево с последующей газификацией	10,3	61800	2022-2023	2024
33.	Газификация д. Насадкино (III очередь)	2,5	8750	-	2022

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

Проблемы в организации надежного и эффективного снабжения топливом, действующих систем теплоснабжения городского округа, сводятся к 2 причинам:

- 1) не на всех котельных есть газ и некоторые котельные не включены в программу

газификации городского округа и Московской области;

- 2) отсутствие практически на всех источниках тепла резервного и аварийного топлива.

Ввиду работы источника теплоснабжения на природном газе, основной проблемой надежного снабжения топливом является некоторое снижение давления в газопроводе ввиду повышенного расхода в период стояния минимальных температур наружного воздуха.

Однако это обстоятельство не оказывает существенного влияния на надёжность теплоснабжения потребителей. Это объясняется тем, что колебания давления газа не выходят за пределы диапазона работы газоиспользующего оборудования.

В целом источники тепловой энергии в системах теплоснабжения в достаточной степени обеспечены топливом.

Глобальных проблем, заключающихся в надежном и эффективном снабжении топливом действующей системы теплоснабжения в городском поселении Дмитров, отсутствуют.

### **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 Отраслевой схеме газоснабжения и региональной программе газификации мероприятия по обеспечению топливом источников тепловой энергии отдельно не выделены. Тем не менее, при актуализации Отраслевой схемы газоснабжения, а также региональной программы газификации необходимо учитывать следующие мероприятия, включенные в схему теплоснабжения:

- газификация существующих источников тепловой энергии;
- 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**

На момент актуализации схемы теплоснабжения в рассматриваемом муниципальном образовании источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии – отсутствуют.

**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**

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработки на территории городского округа не требуется.

**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**

Непосредственное влияние на развитие систем теплоснабжения оказывают решения, предусмотренные Схемой водоснабжения и водоотведения города, в части развития систем горячего водоснабжения города.

Проектом не предусматриваются мероприятия по увеличению пропускной способности магистралей холодной воды, с целью организации закрытой схемы горячего водоснабжения.

**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**

При следующей актуализации Схемы водоснабжения города необходимо провести оценку мероприятий и предусмотреть затраты на закрытие схемы ГВС города, в т.ч. на реконструкцию сетей холодного водоснабжения, с целью увеличения пропускной способности.

## 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа

### 14.1. Часть 1. 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 Дмитровского ГО представлено ниже в таблице.

**Таблица 14.1** – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах Централизованного теплоснабжения	шт/год	485	480	475	470	465	460	455	450	445	440	435	430	425	420	415	410	405

По информации, полученной от иных организаций, занятых в сфере централизованного теплоснабжения Дмитровского городского округа, отказов тепловых сетей (аварий) за последние годы – не происходило.

### 14.2. Часть 2. 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 на котельных Дмитровского ГО за период представлено ниже в таблице.

**Таблица 14.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт/год	52	51	50	49	48	47	46	45	44	43	42	41	40	39	38	37	36

### **14.3. Часть 3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии**

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, приведен в таблице 14.3.

**Таблица 14.3 Удельный расход условного топлива**

№ п/п	Теплоисточник	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	147,93	147,93	147,93	147,93	147,93	147,93	147,93	147,93
2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская	181,85	181,85	181,85	156	156	156	156	156
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	137,17	137,17	137,17	137,17	137,17	137,17	137,17	137,17
4	Котельные г. Дмитров, "Садовая 1"	166,09	166,09	164,89	164,89	164,89	164,89	158	158
5	Котельные г. Дмитров, "Садовая 2"								

№ п/п	Теплоисточник	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
6	Котельные г. Дмитров, ул. Советская								
7	Котельная г. Дмитров, ул. Профессиональная	152,02	152,02	152,02	152,02	152,02	152,02	152,02	152,02
8	Котельная с. Внуково	196,05	196,05	196,05	196,05	156	156	156	156
9	Котельная г. Дмитров, ул. Волгостроевская	177,58	177,58	177,58	156	156	156	156	156
10	Котельная Орево	190,54	190,54	190,54	190,54	156	156	156	156
11	Котельная Княжево	286,89	286,89	286,89	286,89	286,89	178,5	178,5	178,5
12	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	183,95	183,95	183,95	156	156	156	156	156
13	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	268,66	268,66	268,66	268,66	268,66	178,5	178,5	178,5
14	Котельная Жуковка	258,19	258,19	258,19	258,19	258,19	258,19	258,19	258,19
15	Котельная Целеево	214,64	214,64	214,64	214,64	156	156	156	156
16	Котельная Парамоново	156	156	156	156	156	156	156	156
17	Котельная Подосинки	137,54	137,54	137,54	137,54	137,54	137,54	137,54	137,54
18	Котельная Останкино	183,9	183,9	183,9	183,9	156	156	156	156
19	Котельная Каменка	200,12	200,12	200,12	200,12	156	156	156	156
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	223,46	223,46	223,46	223,46	223,46	223,46	156	156
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	183,38	183,38	183,38	160	160	160	160	160
22	Котельная с. Рогачево, пл. Осипова	227,22	227,22	227,22	227,22	227,22	178,5	178,5	178,5
23	Котельная Александрово	255,47	255,47	255,47	255,47	255,47	255,47	156	156
24	Котельная Покровское	203,46	203,46	203,46	203,46	156	156	156	156
25	Котельная Ивлево	354	354	354	354	354	178,5	178,5	178,5
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	349,35	349,35	349,35	349,35	156	156	156	156
27	Котельная рп. Икша, ул. Рабочая	167,7	167,7	167,7	167,7	156	156	156	156
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ-5	202,68	202,68	202,68	202,68	156	156	156	156
29	Котельная рп. Икша, ул. Инженерная	140,67	140,67	140,67	156	156	156	156	156
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанции 750 кВ	227,88	227,88	227,88	227,88	227,88	227,88	227,88	227,88
31	Котельная Ермолино	183,18	183,18	183,18	156	156	156	156	156
32	Котельная Костино	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7

№ п/п	Теплоисточник	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
33	Котельная Новое Гришино	200,29	200,29	200,29	156	156	156	156	156
34	Котельная Раменье	154,99							
35	Котельная Насадкино	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6
36	Котельная Куликово	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156	156
37	Котельная Мельчевка	216,74	216,74	216,74	216,74	216,74	170	170	170
38	Котельная п. Луговой	167,47	167,47	167,47	167,47	167,47	167,47	167,47	167,47
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	166,67	166,67	166,67	166,67	156	156	156	156
40	Котельная рп. Некрасовский ул. Краснофлотская	176,93	176,93	176,93	176,93	176,93	176,93	156	156
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	210,97	210,97	210,97	210,97	210,97	210,97	210,97	156
42	Котельная Новосиньково	183,82	183,82	183,82	183,82	156	156	156	156
43	Котельная Автополигон	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99
44	Котельная Абрамцево	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	156	156
45	Котельная Ольявидово	144,47	144,47	144,47	144,47	144,47	144,47	144,47	144,47
46	Котельная Буденновец	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	156	156
47	Котельная Рыбное	176,03	176,03	176,03	176,03	176,03	156	156	156
48	Котельная Якоть	184,11	184,11	156	156	156	156	156	156
49	Котельная Ковригино	205,22	205,22	205,22	205,22	205,22	205,22	156	156
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	184,52	184,52	184,52	184,52	184,52	184,52	184,52	156
52	Котельная Подъячево	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84
53	Котельная Семеновское	146,12	146,12	146,12	146,12	146,12	146,12	146,12	146,12
54	Котельная Поповка	266,34	266,34	266,34	266,34	266,34	266,34	266,34	266,34
55	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
56	Котельная рп. Некрасовский ул. Трудовая	146,78	146,78	146,78	146,78	146,78	146,78	146,78	146,78
57	Котельная рп Деденево, ул. Набережная	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66
58	Котельная рп Деденево, ш. Московское	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75

№ п/п	Теплоисточник	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75
61	Котельная Горшково	178,56	178,56	178,56	178,56	178,56	178,56	178,56	178,56
62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
63	Котельная ООО «Апраксин Центр»	327,65	327,65	327,65	327,65	327,65	327,65	327,65	327,65
64	Котельная ОАО «Гамма»	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
66	Котельная ООО «Легион»	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
67	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	156	156	156	156	156	156	156	156
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26
72	Котельная ООО «СКС»		183,04	183,04	183,04	183,04	183,04	183,04	183,04
73	Котельная завода № 1 («старая»)	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87
74	Котельная завода № 2 («новая»)	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	185,01	185,01	185,01	185,01	185,01	185,01	185,01	185,01
76	Котельная Дядьково № 83	164,15	164,15	164,15	164,15	164,15	164,15	164,15	164,15
77	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	185,01	185,01	185,01	185,01	185,01	185,01	185,01	185,01
78	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	185,02	185,02	185,02	185,02	185,02	185,02	185,02	185,02
79	Котельная Горки	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1
80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое		156	156	156	156	156	156	156
81	Новая БМК № 81д. Кончинино		156	156	156	156	156	156	156
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1		156	156	156	156	156	156	156
83	Новая БМК № 83 д. Курово			156	156	156	156	156	156
84	Новая БМК № 84 с. Батюшково			156	156	156	156	156	156
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст			156	156	156	156	156	156
86	Новая БМК № 86 с. Костино			156	156	156	156	156	156
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки				156	156	156	156	156
88	Новая БМК № 88 д. Астрецово								156
89	Новая БМК № 89 д. Глазово								156
90	Новая БМК № 90 д. Кузяево		156	156	156	156	156	156	156
91	Новая БМК № 91 д. Непейно				156	156	156	156	156
92	Новая БМК № 93 д. Никольское								156



№ п/п	Теплоисточник	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
93	Новая БМК № 94 д. Ольгово								156
94	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка								156
95	Новая БМК № 96 д. Степаново								156
96	Новая БМК №97 д. Чеприно								156
97	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн.5)		158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
98 (288)	Котельная ул. Профессиональная, 169			394	394	394	394	394	394

#### 14.4. Часть 4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети представлено в таблице 14.4.

**Таблица 14.4 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	4,31	4,31	4,3	4,29	4,32	4,27	4,27	4,49
	<b>Системы централизованного теплоснабжения на базе котельных, в том числе:</b>									
1	Котельная ул. Космонавтов	Гкал/м2	5	5	5	5	4,94	4,94	4,94	4,94
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	Гкал/м2	4,03	4,03	4,03	4,03	3,95	3,95	3,95	3,95
3	Котельная ул. Комсомольская	Гкал/м2	4,17	4,17	4,17	4,17	4,08	4,08	4,08	4,08
4	Котельные г. Дмитров, "Садовая 1"	Гкал/м2	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,93
5	Котельные г. Дмитров, "Садовая 2"									
6	Котельные г. Дмитров, ул. Советская									
7	Котельная ул. Профессиональная	Гкал/м2	7,35	7,35	7,35	7,35	7,33	7,14	7,14	7,14
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	Гкал/м2	3,21	3,21	3,21	3,21	3,2	3,2	3,2	3,2
9	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	Гкал/м2	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
10	Котельная Орево	Гкал/м2	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
11	Котельная Княжево	Гкал/м2	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
12	Котельная Орудьево-Лента	Гкал/м2	5	5	5	5	5	5	5	5

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
13	Котельная Орудьево, уч.2	Гкал/м2	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
14	Котельная Жуковка	Гкал/м2	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
15	Котельная Целеево	Гкал/м2	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
16	Котельная Парамоново	Гкал/м2	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
17	Котельная Подосинки	Гкал/м2	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,73
18	Котельная Останкино	Гкал/м2	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,37	8,95
19	Котельная Каменка	Гкал/м2	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	6,03	5,64
20	Котельная Метростроевская	Гкал/м2	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
21	Котельная Рогачево, ул. Мира	Гкал/м2	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	7,59	7,06	7,06
22	Котельная Рогачево, пл. Осипова	Гкал/м2	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	11,7	11,7	11,7
23	Котельная Александрово	Гкал/м2	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	6,35	6,35
24	Котельная Покровское	Гкал/м2	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
25	Котельная Ивлево	Гкал/м2	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
26	Котельная Рогачево-больница	Гкал/м2	6,07	6,07	6,07	6,07	3,94	3,94	1,65	1,65
27	Котельная Икша-Стройдеталь	Гкал/м2	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,58	4,91	5,06
28	Котельная ДРСУ-5	Гкал/м2	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07
29	Котельная Икша ЯРГС	Гкал/м2	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
30	Котельная Белый Раст-2	Гкал/м2	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
31	Котельная Ермолино	Гкал/м2	6,57	6,57	6,48	6,21	6,21	6	5,86	5,92
32	Котельная Костино	Гкал/м2	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
33	Котельная Новое Гришино	Гкал/м2	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,78	7,36
34	Котельная Раменье	Гкал/м2	5,25	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная Насадкино	Гкал/м2	5,39	5,39	5,39	5,33	5,27	7,98	7,98	9,78
36	Котельная Куликово	Гкал/м2	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	6,44	6,44
37	Котельная Мельчевка	Гкал/м2	5,46	5,46	5,41	5,41	5,41	5,47	5,47	5,47
38	Котельная ПНИ п. Луговой	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	Гкал/м2	6,59	6,59	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
40	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	Гкал/м2	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34
41	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	Гкал/м2	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
42	Котельная Новосиньково	Гкал/м2	6,89	6,89	6,89	6,89	6,72	6,29	6,51	6,56
43	Котельная Автополигон	Гкал/м2	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	5,9	5,86	5,88
44	Котельная Абрамцево (Бунятино)	Гкал/м2	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
45	Котельная Ольявидово	Гкал/м2	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	4,32	4,32
46	Котельная Буденновец (Даниловское)	Гкал/м2	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,82	4,87
47	Котельная Рыбное	Гкал/м2	4,39	4,39	4,39	4,39	4,31	4,3	4,58	4,71
48	Котельная Якость	Гкал/м2	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	4,2	3,83
49	Котельная Ковригино	Гкал/м2	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	4,9	5,48
50	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	Гкал/м2	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,26	2,26	2,86
51	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	Гкал/м2	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	6,77	6,91	8,18
52	Котельная Подъячево	Гкал/м2	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
53	Котельная Семеновское	Гкал/м2	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	7,59
54	Котельная Поповка	Гкал/м2	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
55	Котельная п. ДЗФС, 23	Гкал/м2	6	6	6	6	6	6	6	6
56	Котельная № 17	Гкал/м2	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,88
57	Котельная №1	Гкал/м2	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,1	3,13	3,13
58	Котельная №2	Гкал/м2	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	5,86	6,02	6,02
59	Котельная Промышленная	Гкал/м2	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
60	Котельная Луговая	Гкал/м2								
61	Котельная Горшково (Подмошье)	Гкал/м2	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	7,68
62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	Гкал/м2	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	4,29	5,62
63	Котельная ООО «Апраксин Центр»	Гкал/м2	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
64	Котельная АО «Гамма»	Гкал/м2	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	Гкал/м2	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
66	Котельная ООО «Легион»	Гкал/м2	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
67	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	Гкал/м2	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	Гкал/м2	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	Гкал/м2	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	-
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	Гкал/м2	0,61	0,61	0,61	0,61	0,59	0,59	0,59	0,63
72	Котельная ООО «КСК»	Гкал/м2		3,02	2,62	1,81	1,81	1,81	1,73	1,96
73	Котельная завода № 1 («старая»)	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	-
74	Котельная завода № 2 («новая»)	Гкал/м2	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	Гкал/м2	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
76	Котельная Дядьково № 83	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	-
77	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	Гкал/м2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
78	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	Гкал/м2	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
79	Котельная Горки	Гкал/м2	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	3	3
80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое	Гкал/м2		1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
81	Новая БМК № 81 д. Кончинино	Гкал/м2		1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1	Гкал/м2		1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
83	Новая БМК № 83 д. Курово	Гкал/м2			1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
84	Новая БМК № 84 с. Батюшково	Гкал/м2			1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст	Гкал/м2			1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
86	Новая БМК № 86 с. Костино	Гкал/м2			1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	Гкал/м2				1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
88	Новая БМК № 88 д. Астрецово	Гкал/м2								1,94
89	Новая БМК № 89 д. Глазово	Гкал/м2								1,94
90	Новая БМК № 90 д. Кузьево	Гкал/м2		1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
91	Новая БМК № 91 д. Непейно	Гкал/м2				1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
92	Реконструкция котельной Парамоново мощностью 1,4 МВт	Гкал/м2		1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
93	Новая БМК № 93 д. Никольское	Гкал/м2								1,94
94	Новая БМК № 94 д. Ольгово	Гкал/м2								1,94
95	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	Гкал/м2								1,94

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
96	Новая БМК № 96 д. Степаново	Гкал/м2								1,94
97	Новая БМК №97 д. Чеприно	Гкал/м2								1,94
98	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5)	Гкал/м2		1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
99 (288)	Котельная ул. Профессиональная, 169	Гкал/м2			1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94

#### 14.5. Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности (КИУМ), представлен в таблице 14.5.

**Таблица 14.5 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности**

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	27,50%	25,80%	25,80%	25,80%	25,80%	25,80%	25,80%	25,80%
2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская "УПП ВОС"	21,00%	21,00%	18,20%	18,20%	18,20%	18,20%	18,20%	18,20%
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	24,90%	24,90%	24,90%	24,90%	24,90%	24,90%	24,90%	24,90%
4	Котельные г. Дмитров, "Садовая 1"	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
5	Котельные г. Дмитров, "Садовая 2"	25%	25%	25%	25%	25%	Не эксплуатируется		
6	Котельные г. Дмитров, ул. Советская	25%	25%	25%	25%	25%	Не эксплуатируется		
7	Котельная г. Дмитров, ул. Профессиональная	28,50%	28,50%	28,50%	28,50%	28,50%	28,50%	28,50%	28,50%
8	Котельная с. Внуково РТС	16,40%	16,40%	16,40%	16,10%	16,10%	16,10%	16,10%	16,10%
9	Котельная г. Дмитров, ул. Волгостроевская Школа-интернат	14,10%	14,10%	21,20%	21,20%	21,20%	21,20%	21,20%	21,20%
10	Котельная Орево	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%
11	Котельная Княжево	16,50%	16,50%	16,50%	16,50%	28,40%	28,40%	28,40%	28,40%
12	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	27,40%	27,40%	25,50%	25,50%	25,50%	25,50%	25,50%	25,50%
13	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	29,40%	29,40%	29,40%	29,40%
14	Котельная Жуковка	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%
15	Котельная Целеево	9,80%	9,80%	9,80%	20,60%	20,60%	20,60%	20,60%	20,60%
16	Котельная Парамонов	8,30%	Не эксплуатируется						
17	Котельная Подосинки	30,30%	30,30%	30,30%	30,30%	30,30%	30,30%	24,30%	24,30%
18	Котельная Останкино	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%	15,10%	19,30%	19,30%
19	Котельная Каменка	16,70%	16,70%	16,70%	19,10%	19,10%	22,70%	22,70%	22,70%
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	5,40%	5,40%	5,40%	5,40%	5,40%	38,00%	38,00%	38,00%
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	13,40%	14,00%	14,00%	14,00%
22	Котельная с. Рогачево, пл. Осипова	13,30%	13,30%	13,30%	13,30%	40,00%	40,00%	40,00%	40,00%
23	Котельная Александрово	15,70%	15,70%	15,70%	15,70%	15,70%	50,80%	50,80%	50,80%
24	Котельная Покровское	40,20%	40,20%	40,20%	57,50%	57,50%	57,50%	57,50%	57,50%

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
25	Котельная Ивлево	12,70%	12,70%	12,70%	12,70%	31,00%	31,00%	31,00%	31,00%
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	12,30%	12,30%	12,30%	20,30%	20,30%	20,30%	20,30%	20,30%
27	Котельная рп. Икша, ул. Рабочая	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	16,10%	17,20%	20,10%	20,10%
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ-5	19,60%	19,60%	19,60%	25,40%	25,40%	25,40%	25,40%	25,40%
29	Котельная рп. Икша, ул. Инженерная	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанции 750 кВ	22,50%	22,50%	22,50%	22,50%	22,50%	22,50%	22,50%	22,50%
31	Котельная Ермолино	10,20%	10,20%	10,20%	10,20%	10,40%	10,70%	10,80%	10,80%
32	Котельная Костино	17,60%	17,60%	17,60%	17,60%	17,60%	17,60%	17,60%	17,60%
33	Котельная Новое Гришино	18,10%	18,10%	18,10%	18,10%	18,10%	19,60%	25,00%	25,00%
34	Котельная Раменье	16,70%	Не эксплуатируется						
35	Котельная Насадкино	22,50%	22,50%	22,50%	22,50%	22,50%	25,60%	31,40%	31,40%
36	Котельная Куликово	30,90%	30,90%	30,90%	30,90%	30,90%	33,90%	33,90%	33,90%
37	Котельная Мельчевка	38,50%	38,50%	38,50%	38,50%	33,80%	33,80%	33,80%	33,80%
38	Котельная п. Луговой	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	11,30%	11,30%	11,30%	11,30%	11,30%	11,30%	11,30%	11,30%
40	Котельная рп. Некрасовский ул. Краснофлотская	28,30%	28,30%	28,30%	28,30%	28,30%	30,10%	30,10%	30,10%
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	26,20%	26,20%
42	Котельная Новосиньково	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,80%	26,70%	27,00%	27,00%
43	Котельная Автополигон	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%
44	Котельная Абрамцево	13,20%	13,20%	13,20%	13,20%	13,20%	13,20%	13,20%	13,20%
45	Котельная Ольявидово	18,30%	18,30%	18,30%	18,30%	18,30%	21,70%	21,70%	21,70%
46	Котельная Буденновец	28,60%	28,60%	28,60%	28,60%	28,60%	24,30%	24,80%	24,80%
47	Котельная Рыбное	14,70%	14,70%	14,70%	14,70%	23,20%	25,50%	26,20%	26,20%
48	Котельная Якоть	15,30%	15,30%	15,30%	15,30%	15,30%	17,10%	17,80%	17,80%
49	Котельная Ковригино	23,60%	23,60%	23,60%	23,60%	23,60%	32,60%	36,40%	36,40%
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	18,60%	18,60%	18,60%	18,60%	18,60%	18,60%	23,60%	23,60%
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	18,40%	18,40%	18,40%	18,40%	19,10%	19,80%	18,80%	18,80%
52	Котельная Подъячево	17,20%	17,20%	17,20%	17,20%	17,20%	17,20%	17,20%	17,20%
53	Котельная Семеновское	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	26,30%	26,30%
54	Котельная Поповка	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
55	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС	22,40%	22,40%	22,40%	22,40%	22,40%	22,40%	22,40%	22,40%
56	Котельная рп. Некрасовский ул. Трудовая	18,80%	18,80%	18,80%	18,80%	18,80%	18,80%	22,10%	22,10%
57	Котельная рп. Деденево, ул. Набережная	18,60%	18,60%	18,60%	18,60%	18,80%	18,90%	18,90%	18,90%
58	Котельная рп. Деденево, ш. Московское	10,50%	10,50%	10,50%	10,50%	10,90%	11,20%	11,20%	11,20%
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%
61	Котельная Горшково	16,10%	16,10%	16,10%	16,10%	16,10%	16,10%	21,70%	21,70%

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	20,30%	20,30%	20,30%	20,30%	21,30%	22,20%	25,00%	25,00%
63	Котельная ООО «АпраксинЦентр»	45,80%	45,80%	45,80%	45,80%	45,80%	45,80%	45,80%	45,80%
64	Котельная АО «Гамма»	37,60%	37,60%	37,60%	37,60%	37,60%	37,60%	37,60%	37,60%
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	13,80%	13,80%	13,80%	13,80%	13,80%	13,80%	13,80%	13,80%
66	Котельная ООО «Легион»	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%
67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	23,40%	23,40%	23,40%	23,40%	23,40%	23,40%	23,40%	23,40%
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	8,90%	8,90%	8,90%	8,90%	8,90%	8,90%	8,90%	8,90%
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	12,30%	12,30%	12,30%	12,30%	12,30%	12,30%	12,30%	12,30%
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО ТЭП)	13,60%	13,60%	13,60%	13,60%	13,60%	13,60%	13,60%	13,60%
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО ТЭП)	19,00%	19,00%	19,00%	19,00%	19,00%	18,90%	20,60%	20,60%
72	Котельная ООО «СКС»	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,50%	7,40%	7,40%
73	Котельная завода № 1 («старая»)	10,20%	10,20%	10,20%	10,20%	10,20%	10,20%	10,20%	10,20%
74	Котельная завода № 2 («новая»)	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,20%	2,20%	2,20%	2,20%
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	3,20%	3,20%	3,20%	3,20%	3,20%	3,20%	3,20%	3,20%
76	Котельная Дядьково № 83	38,90%	38,90%	38,90%	38,90%	38,90%	38,90%	38,90%	38,90%
77	Котельная (старая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	8,30%	8,30%	8,30%	8,30%	8,30%	8,30%	8,30%	8,30%
78	Котельная (новая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	19,40%	19,40%	19,40%	19,40%	19,40%	19,40%	19,40%	19,40%
79	Котельная Горки	13,90%	13,90%	13,90%	13,90%	13,90%	15,60%	15,60%	15,60%
80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое		22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%
81	Новая БМК № 81 д. Кончинино		22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1		22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%
83	Новая БМК № 83 д. Курово			18,60%	18,60%	18,60%	18,60%	18,60%	18,60%
84	Новая БМК №84 с. Батюшково			22,00%	22,00%	22,00%	22,00%	22,00%	22,00%
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст		19,50%	19,50%	19,50%	19,50%	19,50%	19,50%	19,50%
86	Новая БМК № 86 с. Костино		19,50%	19,50%	19,50%	19,50%	19,50%	19,50%	19,50%
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки				22,00%	22,00%	22,00%	22,00%	22,00%
88	Новая БМК № 88 д. Астрцово								16,20%
89	Новая БМК № 89 д. Глазово								16,20%
90	Новая БМК № 90 д. Кузьево мощностью 10 МВт								16,20%
91	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт								16,20%

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
92	Реконструкция котельной Парамоново мощностью 1,4 МВт		15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
93	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 МВт								15,20%
94	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт								14%
95	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт								17,60%
96	Новая БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт								15,20%
97	Новая БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт								13,40%
98	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5), мощностью 10,5 МВт		39,00%	70,00%	70,00%	70,00%	70,00%	86,00%	86,00%
99 (288)	Котельная ул. Профессиональная, 169			70%	70%	70%	70%	70%	70%

#### 14.6. Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, представлена в таблице 14.6.

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

№ п/п	Наименование теплоисточника		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	м2/(Гкал/ч)	64,3	64,3	59,2	60	60	60	60	60
2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская "УПП ВОС"	м2/(Гкал/ч)	95,5	95,5	77,8	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	м2/(Гкал/ч)	60,7	60,7	59	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2
4	Котельные г. Дмитров, "Садовая 1"	м2/(Гкал/ч)	142	135,1	133,8	134,2	134,2	134,2	130,9	130,0
5	Котельные г. Дмитров, "Садовая 2"	м2/(Гкал/ч)	142	142	142	142	142	Не эксплуатируется		
6	Котельные г. Дмитров, ул. Советская	м2/(Гкал/ч)	142	142	142	142	142	Не эксплуатируется		
7	Котельная г. Дмитров, ул. Профессиональная	м2/(Гкал/ч)	36,4	35,6	35,1	33	33,8	33,8	33,8	33,8
8	Котельная с. Внуково РТС	м2/(Гкал/ч)	215,1	215,1	192,6	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1
9	Котельная г. Дмитров, ул. Волгостроевская Школа-интернат	м2/(Гкал/ч)	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9
10	Котельная Орево	м2/(Гкал/ч)	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8
11	Котельная Княжево	м2/(Гкал/ч)	365,5	365,5	365,5	365,5	365,5	365,5	365,5	365,5
12	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	м2/(Гкал/ч)	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
13	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	м2/(Гкал/ч)	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9



№ п/п	Наименование теплоисточника		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
14	Котельная Жуковка	м2/(Гкал/ч)	1419,4	1419,4	1419,4	1419,4	1419,4	1419,4	1419,4	1419,4
15	Котельная Целеево	м2/(Гкал/ч)	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4
16	Котельная Парамонов	м2/(Гкал/ч)	31	31	31	31	31	31	31	31
17	Котельная Подосинки	м2/(Гкал/ч)	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
18	Котельная Останкино	м2/(Гкал/ч)	93	93	93	93	93	93	92,4	92,4
19	Котельная Каменка	м2/(Гкал/ч)	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	173,3	139,8	139,8
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	м2/(Гкал/ч)	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	м2/(Гкал/ч)	157,9	157,9	157,9	157,9	126,9	138,8	138,8	138,8
22	Котельная с. Рогачево, пл. Осипова	м2/(Гкал/ч)	138,2	138,2	138,2	138,2	48,8	48,8	48,8	48,8
23	Котельная Александрово	м2/(Гкал/ч)	628,2	628,2	628,2	628,2	628,2	490,9	490,9	490,9
24	Котельная Покровское	м2/(Гкал/ч)	656,1	656,1	656,1	656,1	656,1	656,1	656,1	656,1
25	Котельная Ивлево	м2/(Гкал/ч)	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	м2/(Гкал/ч)	71,4	71,4	71,4	110,1	110,1	262,8	262,8	262,8
27	Котельная рп. Икша, ул. Рабочая	м2/(Гкал/ч)	144,8	144,8	144,8	99,8	99,8	99,8	93,5	93,5
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ-5	м2/(Гкал/ч)	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
29	Котельная рп. Икша, ул. Инженерная	м2/(Гкал/ч)	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанции 750 кВ	м2/(Гкал/ч)	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
31	Котельная Ермолино	м2/(Гкал/ч)	61,6	62,5	65,1	59,9	63,3	66,2	66	66
32	Котельная Костино	м2/(Гкал/ч)	302,5	302,5	302,5	302,5	302,5	302,5	302,5	302,5
33	Котельная Новое Гришино	м2/(Гкал/ч)	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	214,1	163,5	163,5
34	Котельная Раменье	м2/(Гкал/ч)	16,7	Не эксплуатируется						
35	Котельная Насадкино	м2/(Гкал/ч)	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
36	Котельная Куликово	м2/(Гкал/ч)	93	93	93	93	93	93	92,4	92,4
37	Котельная Мельчевка	м2/(Гкал/ч)	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	173,3	139,8	139,8
38	Котельная п. Луговой	м2/(Гкал/ч)	454,9	454,9	460,6	465,8	287,7	287,7	227,5	227,5
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	м2/(Гкал/ч)	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	121,9	121,9	121,9
40	Котельная рп. Некрасовский ул. Краснофлотская	м2/(Гкал/ч)	224,6	226,9	226,9	226,9	223,4	223,4	223,4	223,4
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	м2/(Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная Новосиньково	м2/(Гкал/ч)	69,8	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7
43	Котельная Автополигон	м2/(Гкал/ч)	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5
44	Котельная Абрамцево	м2/(Гкал/ч)	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3
45	Котельная Ольявидово	м2/(Гкал/ч)	77	77	77	72,5	76,7	74,1	73,5	73,5
46	Котельная Буденновец	м2/(Гкал/ч)	57,5	57,5	57,5	56	57,4	57,7	57,5	57,5

№ п/п	Наименование теплоисточника		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
47	Котельная Рыбное	м2/(Гкал/ч)	153,3	153,3	153,3	156,1	156,8	144,8	140,3	140,3
48	Котельная Якоть	м2/(Гкал/ч)	310,9	310,9	310,9	310,9	310,9	263,8	291,9	291,9
49	Котельная Ковригино	м2/(Гкал/ч)	270,5	270,5	270,5	270,5	270,5	288,2	249,4	249,4
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	м2/(Гкал/ч)	168	168	168	168	184,4	184,4	141,8	141,8
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	м2/(Гкал/ч)	65,8	65,8	65,8	50,9	57	57,8	46	46
52	Котельная Подъячево	м2/(Гкал/ч)	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4
53	Котельная Семеновское	м2/(Гкал/ч)	195	195	195	195	195	195	146,4	146,4
54	Котельная Поповка	м2/(Гкал/ч)	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5
55	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС	м2/(Гкал/ч)	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8
56	Котельная рп. Некрасовский ул. Трудовая	м2/(Гкал/ч)	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	138,6	138,6
57	Котельная рп Деденево, ул. Набережная	м2/(Гкал/ч)	145,2	145,2	145,2	124	132,2	132,2	132,2	132,2
58	Котельная рп Деденево, ш. Московское	м2/(Гкал/ч)	55,8	55,8	55,8	36,6	44,8	44,8	44,8	44,8
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	м2/(Гкал/ч)	26	26	26	26	26	26	26	26
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	м2/(Гкал/ч)	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная Горшково	м2/(Гкал/ч)	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	78,4	78,4
62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	м2/(Гкал/ч)	58,1	58,1	58,1	36,1	40,9	40,9	31,7	31,7
63	Котельная ООО «АпраксинЦентр»	м2/(Гкал/ч)	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2
64	Котельная АО «Гамма»	м2/(Гкал/ч)	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	м2/(Гкал/ч)	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5
66	Котельная ООО «Легион»	м2/(Гкал/ч)	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	м2/(Гкал/ч)	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	м2/(Гкал/ч)	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
69	Котельная ФГБУ «ГЦСКР «Озеро Круглое»	м2/(Гкал/ч)	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО ТЭП)	м2/(Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО ТЭП)	м2/(Гкал/ч)	168,1	168,1	130,1	133	133	133	122,9	122,9
72	Котельная ООО «СКС»	м2/(Гкал/ч)	9,2	7,5	10,8	10,8	10,8	11,2	10,6	10,6
73	Котельная завода № 1 («старая»)	м2/(Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0
74	Котельная завода № 2 («новая»)	м2/(Гкал/ч)	356,3	356,3	356,3	341	350,1	350,1	350,1	350,1
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	м2/(Гкал/ч)	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2
76	Котельная Дядьково № 83	м2/(Гкал/ч)	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7
77	Котельная (старая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	м2/(Гкал/ч)	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1
78	Котельная (новая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	м2/(Гкал/ч)	64	64	64	64	64	64	64	64
79	Котельная Горки	м2/(Гкал/ч)	256,6	256,6	256,6	256,6	256,6	228,8	228,2	228,45714
80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое	м2/(Гкал/ч)		31	31	31	31	31	31	31
81	Новая БМК № 81 д. Кончинино	м2/(Гкал/ч)		31	31	31	31	31	31	31

№ п/п	Наименование теплоисточника		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1	м2/(Гкал/ч)		31	31	31	31	31	31	31
83	Новая БМК № 83 д. Курово	м2/(Гкал/ч)			31	31	31	31	31	31
84	Новая БМК №84 с. Батюшково	м2/(Гкал/ч)			31	31	31	31	31	31
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст	м2/(Гкал/ч)		31	31	31	31	31	31	31
86	Новая БМК № 86 с. Костино	м2/(Гкал/ч)		31	31	31	31	31	31	31
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	м2/(Гкал/ч)				31	31	31	31	31
88	Новая БМК № 88 д. Астрецово	м2/(Гкал/ч)								31
89	Новая БМК № 89 д. Глазово	м2/(Гкал/ч)								31
90	Новая БМК№ 90 д. Кузеево мощностью 10 МВт	м2/(Гкал/ч)								31
91	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	м2/(Гкал/ч)								31
92	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 МВт	м2/(Гкал/ч)								31
93	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	м2/(Гкал/ч)								31
94	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	м2/(Гкал/ч)								31
95	Новая БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт	м2/(Гкал/ч)								31
96	Новая БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	м2/(Гкал/ч)								31
97	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5), мощностью 10,5 МВт	м2/(Гкал/ч)		104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3
98 (288)	Котельная ул. Профессиональная, 169	м2/(Гкал/ч)			89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6

**14.7. Часть 7. 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)**

Источники, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в Дмитровском городском округе, отсутствуют, и их строительство на период до 2040 года не планируется.

**14.8. Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии**

Источники, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в Дмитровском городском округе, отсутствуют, и их строительство на период до 2040 года не планируется.

**14.9. Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)**

Источники, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в Дмитровском городском округе, отсутствуют, и их строительство на период до 2040 года не планируется.

# **14.10. Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии**

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, представлена в таблице 14.7.

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

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	57	64	69	80	83	95	100	100
	<b>Системы централизованного теплоснабжения на базе котельных, в том числе:</b>	%								
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	%	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская "УПП ВОС"	%	100	100	100	100	100	100	100	100
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	%	91	96	100	100	100	100	100	100
4	Котельные г. Дмитров, "Садовая 1"	%	92	97	100	100	100	100	100	100
5	Котельные г. Дмитров, "Садовая 2"	%	95	100	100	100	100	100	100	100
6	Котельные г. Дмитров, ул. Советская	%	93	98	100	100	100	100	100	100
7	Котельная г. Дмитров, ул. Профессиональная	%	96	100	100	100	100	100	100	100
8	Котельная с. Внуково РТС	%	61	66	71	76	81	100	100	100
9	Котельная г. Дмитров, ул. Волгостроевская Школа-интернат	%	61	66	71	76	81	100	100	100
10	Котельная Орево	%	93	98	100	100	100	100	100	100
11	Котельная Княжево	%	61	66	71	76	81	100	100	100
12	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	%	61	66	71	76	81	100	100	100
13	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	%	61	66	71	76	81	100	100	100
14	Котельная Жуковка	%	61	66	71	76	81	100	100	100
15	Котельная Целеево	%	100	100	100	100	100	100	100	100
16	Котельная Парамоново	%	100	100	100	100	100	100	100	100
17	Котельная Подосинки	%	100	100	100	100	100	100	100	100
18	Котельная Останкино	%	100	100	100	100	100	100	100	100
19	Котельная Каменка	%	100	100	100	100	100	100	100	100
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	%	100	100	100	100	100	100	100	100
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	%	100	100	100	100	100	100	100	100
22	Котельная с. Рогачево, пл. Осипова	%	100	100	100	100	100	100	100	100
23	Котельная Александрово	%	100	100	100	100	100	100	100	100
24	Котельная Покровское	%	0	100	100	100	100	100	100	100
25	Котельная Ивлево	%	0	85	90	95	100	100	100	100
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	%	0	100	100	100	100	100	100	100
27	Котельная рп. Икша, ул. Рабочая	%	0	100	100	100	100	100	100	100

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ-5	%	0	85	90	95	100	100	100	100
29	Котельная рп. Икша, ул. Инженерная	%	0	0	85	90	95	100	100	100
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанции 750 кВ	%	0	0	85	90	95	100	100	100
31	Котельная Ермолино	%	100	100	100	100	100	100	100	100
32	Котельная Костино	%	100	100	100	100	100	100	100	100
33	Котельная Новое Гришино	%	61	66	71	76	81	100	100	100
34	Котельная Раменье	%	61	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная Насадкино	%	100	100	100	100	100	100	100	100
36	Котельная Куликово	%	100	100	100	100	100	100	100	100
37	Котельная Мельчевка	%	100	100	100	100	100	100	100	100
38	Котельная п. Луговой	%	100	100	100	100	100	100	100	100
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	%	100	100	100	100	100	100	100	100
40	Котельная рп. Некрасовский ул. Краснофлотская	%	100	100	100	100	100	100	100	100
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	%	100	100	100	100	100	100	100	100
42	Котельная Новосиньково	%	100	100	100	100	100	100	100	100
43	Котельная Автополигон	%	100	100	100	100	100	100	100	100
44	Котельная Абрамцево	%	100	100	100	100	100	100	100	100
45	Котельная Ольявидово	%	61	66	71	76	81	100	100	100
46	Котельная Буденновец	%	61	66	71	76	81	100	100	100
47	Котельная Рыбное	%	61	66	71	76	81	100	100	100
48	Котельная Якоть	%	61	66	71	76	81	100	100	100
49	Котельная Ковригино	%	61	66	71	76	81	100	100	100
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	%	61	66	71	76	81	100	100	100
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	%	61	66	71	76	81	100	100	100
52	Котельная Подъячево	%	61	66	71	76	81	100	100	100
53	Котельная Семеновское	%	61	66	71	76	81	100	100	100
54	Котельная Поповка	%	61	66	71	76	81	100	100	100
55	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС	%	61	66	71	76	81	100	100	100
56	Котельная рп. Некрасовский ул. Трудовая	%	61	66	71	76	81	100	100	100
57	Котельная рп Деденево, ул. Набережная	%	61	66	71	76	81	100	100	100
58	Котельная рп Деденево, ш. Московское	%	61	66	71	76	81	100	100	100
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	%	61	66	71	76	81	100	100	100
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	%	61	66	71	76	81	100	100	100
61	Котельная Горшково	%	61	66	71	76	81	100	100	100
62	Котельная ООО «Апраксин Центр»	%	61	66	71	76	81	100	100	100
63	Котельная АО «Гамма»	%	61	66	71	76	81	100	100	100
64	Котельная Горшково (Подмошье)	%	100	100	100	100	100	100	100	100
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	%	61	66	71	76	81	100	100	100

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
66	Котельная ООО «Легион»	%	61	66	71	76	81	100	100	100
67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	%	61	66	71	76	81	100	100	100
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	%	61	66	71	76	81	100	100	100
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	%	61	66	71	76	81	100	100	100
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	%	61	66	71	76	81	100	100	100
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	%	61	66	71	76	81	100	100	100
72	Котельная ООО «СКС»	%	61	66	71	76	81	100	100	100
73	Котельная завода № 1 («старая»)	%	61	66	71	76	81	100	100	100
74	Котельная завода № 2 («новая»)	%	61	66	71	76	81	100	100	100
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	%	61	66	71	76	81	100	100	100
76	Котельная Дядьково № 83	%								
77	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	%	61	66	71	76	81	100	100	100
78	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	%	61	66	71	76	81	100	100	100
79	Котельная Горки	%	61	66	71	76	81	100	100	100
80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое	%		100	100	100	100	100	100	100
81	Новая БМК № 81д. Кончинино	%		100	100	100	100	100	100	100
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1	%		100	100	100	100	100	100	100
83	Новая БМК № 83 д. Курово	%			100	100	100	100	100	100
84	Новая БМК № 84 с. Батюшково	%			100	100	100	100	100	100
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст	%			100	100	100	100	100	100
86	Новая БМК № 86 с. Костино	%			100	100	100	100	100	100
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	%				100	100	100	100	100
88	Новая БМК № 88 д. Астрецово	%								100
89	Новая БМК № 89 д. Глазово	%								100
90	Новая БМК № 90 д. Кузьево	%		100	100	100	100	100	100	100
91	Новая БМК № 91 д. Непейно	%				100	100	100	100	100
92	Реконструкция котельной Парамоново мощностью 1,4МВт	%		100	100	100	100	100	100	100
93	Новая БМК № 93 д. Никольское	%								100
94	Новая БМК № 94 д. Ольгово	%								100
95	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	%								100
96	Новая БМК № 96 д. Степаново	%								100
97	Новая БМК №97 д. Чеприно	%								100
98	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная	%		100	100	100	100	100	100	100

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
	(мкрн. 5)									
99 (288)	Котельная ул. Профессиональная, 169	%			100	100	100	100	100	100

#### 14.11. Часть 11. Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей приведен в таблице 14.8 только для тех теплоснабжающих организаций эксплуатирующие тепловые сети.

**Таблица 14.8 – Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
<b>Котельные МУП «ДУ ЖКХ»</b>										
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	лет.	31	32	21,8	22,8	23,8	28,8	37,8	44,8
2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская "УПП ВОС"	лет.	34	35	24	25	26	31	40	47
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	лет.	35	36	37	31,8	32,8	37,8	46,8	53,8
4	Котельные г. Дмитров, "Садовая 1"	лет.	37	38	39	20,5	21,5	26,5	35,5	42,5
5	Котельные г. Дмитров, "Садовая 2"	лет.	37	38	39	20,5	21,5	Не эксплуатируется		
6	Котельные г. Дмитров, ул. Советская	лет.	37	38	39	20,5	21,5	Не эксплуатируется		
7	Котельная г. Дмитров, ул. Профессиональная	лет.	31	32	33	34	35	40	41	48
8	Котельная с. Внуково РТС	лет.	38	39	27	28	29	34	43	50
9	Котельная г. Дмитров, ул. Волгостроевская Школа-интернат	лет.	26	27	21	22	23	28	37	44
10	Котельная Орево	лет.	41	42	43	44	45	5	14	21
11	Котельная Княжево	лет.	24	25	26	27	28	33	42	49
12	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	лет.	25	26	27	28	29	34	43	50
13	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	лет.	21	22	23	24	25	30	39	46
14	Котельная Жуковка	лет.	22	23	24	25	26	31	40	47
15	Котельная Целеево	лет.	24	25	26	27	28	23	32	39
16	Котельная Парамоново	лет.	16	17	18	19	20	21	22	23
17	Котельная Подосинки	лет.	18	19	20	21	22	27	36	43
18	Котельная Останкино	лет.	19	20	21	22	23	25,6	34,6	41,6
19	Котельная Каменка	лет.	17	18	19	20	21	26	35	42
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	лет.	18	19	20	1	2	7	16	23
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	лет.	19	20	21	22	23	17,6	26,6	33,6
22	Котельная с. Рогачево, пл. Осипова	лет.	17	18	19	20	21	7,1	16,1	23,1
23	Котельная Александрово	лет.	18	19	20	1	2	7	16	23
24	Котельная Покровское	лет.	21	22	23	1	2	7	16	23
25	Котельная Ивлево	лет.	24	25	26	27	28	33	42	49

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	лет.	25	26	27	1	2	7	16	23
27	Котельная рп. Икша, ул. Рабочая	лет.	21	22	23	24	25	24,6	33,6	40,6
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ-5	лет.	35	36	37	38	39	44	53	60
29	Котельная рп. Икша, ул. Инженерная	лет.	37	38	39	40	41	46	55	62
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанции 750 кВ	лет.	38	39	40	41	42	47	56	63
31	Котельная Ермолино	лет.	26	27	28	29	30	31	40	47
32	Котельная Костино	лет.	35	36	37	38	39	44	53	60
33	Котельная Новое Гришино	лет.	37	38	39	40	41	28,8	37,8	44,8
34	Котельная Раменье	лет.	31	Не эксплуатируется						
35	Котельная Насадкино	лет.	38	39	40	41	42	47	56	63
36	Котельная Куликово	лет.	26	27	28	29	30	19	28	35
37	Котельная Мельчевка	лет.	35	36	37	38	39	44	53	60
38	Котельная п. Луговой	лет.	37	38	39	40	41	46	55	62
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	лет.	31	32	17	18	19	24	33	40
40	Котельная рп. Некрасовский ул. Краснофлотская	лет.	38	39	40	41	42	42,7	51,7	58,7
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	лет.	26	27	28	29	30	1	10	17
42	Котельная Новосиньково	лет.	25	26	27	28	29	10	19	26
43	Котельная Автополигон	лет.	27	28	29	30	1	6	15	22
44	Котельная Абрамцево	лет.	25	26	27	28	29	34	43	50
45	Котельная Ольявидово	лет.	26	27	28	29	30	35	44	51
46	Котельная Буденновец	лет.	16	17	18	19	20	25	34	41
47	Котельная Рыбное	лет.	27	28	29	30	31	36	45	52
48	Котельная Якоть	лет.	26	27	28	29	30	11	20	27
49	Котельная Ковригино	лет.	25	26	27	28	29	34	43	50
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	лет.	26	27	28	29	30	4	13	20
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	лет.	27	28	29	30	31	36	45	52
52	Котельная Подьячево	лет.	24	25	26	27	28	29	7	14
53	Котельная Семеновское	лет.	25	26	27	28	29	34	43	50
54	Котельная Поповка	лет.	22	23	24	25	26	31	40	47
55	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС	лет.	21	22	23	24	25	30	39	46
56	Котельная рп. Некрасовский ул. Трудовая	лет.	22	23	24	25	26	31	40	47
57	Котельная рп Деденево, ул. Набережная	лет.	23	24	25	1	2	7	16	23
58	Котельная рп Деденево, ш. Московское	лет.	21	22	23	24	25	30	39	46
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	лет.	22	23	24	25	26	31	40	47
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	лет.	23	24	25	1	2	7	16	23
61	Котельная Горшково	лет.	21	22	23	24	25	30	39	46



## 14.12. Часть 12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

В таблице 14.9 ниже приведены значения отношения материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловой сети для теплоснабжающих организаций

**Таблица 14.9 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	4,31	4,3	4,29	4,32	4,27	4,27	4,49	4,49
	<b>Системы централизованного теплоснабжения на базе котельных, в том числе:</b>									
1	Котельная ул. Космонавтов	Гкал/м2	5	5	5	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	Гкал/м2	4,03	4,03	4,03	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
3	Котельная ул. Комсомольская	Гкал/м2	4,17	4,17	4,17	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
4-6	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	Гкал/м2	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,93	2,93
5	Котельная ул. Профессиональная	Гкал/м2	7,35	7,35	7,35	7,33	7,14	7,14	7,14	7,14
6	Котельная ул. Внуковская (РТС)	Гкал/м2	3,21	3,21	3,21	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
7	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	Гкал/м2	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
8	Котельная Орево	Гкал/м2	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
9	Котельная Княжево	Гкал/м2	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
10	Котельная Орудьево-Лента	Гкал/м2	5	5	5	5	5	5	5	5
11	Котельная Орудьево, уч.2	Гкал/м2	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
12	Котельная Жуковка	Гкал/м2	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
13	Котельная Целеево	Гкал/м2	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
14	Котельная Парамоново	Гкал/м2	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59
15	Котельная Подосинки	Гкал/м2	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,73	3,73
16	Котельная Останкино	Гкал/м2	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,37	8,95	8,95
17	Котельная Каменка	Гкал/м2	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	6,03	5,64	5,64
18	Котельная Метростроевская	Гкал/м2	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
19	Котельная Рогачево, ул. Мира	Гкал/м2	6,46	6,46	6,46	6,46	7,59	7,06	7,06	7,06
20	Котельная Рогачево, пл. Осипова	Гкал/м2	4,74	4,74	4,74	4,74	11,7	11,7	11,7	11,7
21	Котельная Александрово	Гкал/м2	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	6,35	6,35	6,35
22	Котельная Покровское	Гкал/м2	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
23	Котельная Ивлево	Гкал/м2	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
24	Котельная Рогачево-больница	Гкал/м2	6,07	6,07	6,07	3,94	3,94	1,65	1,65	1,65

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
25	Котельная Икша-Стройдеталь	Гкал/м2	4,26	4,26	4,26	4,26	4,58	4,91	5,06	5,06
26	Котельная ДРСУ-5	Гкал/м2	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07
27	Котельная Икша ЯРГС	Гкал/м2	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
28	Котельная Белый Раст-2	Гкал/м2	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
29	Котельная Ермолино	Гкал/м2	6,57	6,48	6,21	6,21	6	5,86	5,92	5,92
30	Котельная Костино	Гкал/м2	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
31	Котельная Новое Гришино	Гкал/м2	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,78	7,36	7,36
32	Котельная Раменье	Гкал/м2	5,51	5,51	5,43	5,43	8,79	8,79	8,79	8,79
33	Котельная Насадкино	Гкал/м2	5,39	5,39	5,33	5,27	7,98	7,98	9,78	9,78
34	Котельная Куликово	Гкал/м2	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	6,44	6,44	6,44
35	Котельная Мельчевка	Гкал/м2	5,46	5,41	5,41	5,41	5,47	5,47	5,47	5,47
36	Котельная п. Луговой ПНИ	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	Гкал/м2	6,59	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
38	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	Гкал/м2	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34
39	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	Гкал/м2	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
40	Котельная Новосиньково	Гкал/м2	6,89	6,89	6,89	6,72	6,29	6,51	6,56	6,56
41	Котельная Автополигон	Гкал/м2	6,04	6,04	6,04	6,04	5,9	5,86	5,88	5,88
42	Котельная Абрамцево (Бунятино)	Гкал/м2	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
43	Котельная Олявидово	Гкал/м2	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	4,32	4,32	4,32
44	Котельная Буденновец (Даниловское)	Гкал/м2	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,82	4,87	4,87
45	Котельная Рыбное	Гкал/м2	4,39	4,39	4,39	4,31	4,3	4,58	4,71	4,71
46	Котельная Якошь	Гкал/м2	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	4,2	3,83	3,83
47	Котельная Ковригино	Гкал/м2	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	4,9	5,48	5,48
48	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	Гкал/м2	2,48	2,48	2,48	2,48	2,26	2,26	2,86	2,86
49	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	Гкал/м2	7,31	7,31	7,31	7,31	6,77	6,91	8,18	8,18
50	Котельная Подъячево	Гкал/м2	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
51	Котельная Семеновское	Гкал/м2	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	7,59	7,59
52	Котельная Поповка	Гкал/м2	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
53	Котельная п. ДЗФС, 23	Гкал/м2	6	6	6	6	6	6	6	6
54	Котельная № 17	Гкал/м2	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,88	4,88
55	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	Гкал/м2	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	4,29	5,62	5,62
56	Котельная ООО «Апраксин Центр»	Гкал/м2	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
57	Котельная АО «Гамма»	Гкал/м2	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
58	Котельная №1	Гкал/м2	3,27	3,27	3,27	3,27	3,1	3,13	3,13	3,13
59	Котельная №2	Гкал/м2	6,93	6,93	6,93	6,93	5,86	6,02	6,02	6,02
60	Котельная Промышленная	Гкал/м2	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
61	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	Гкал/м2								
62	Котельная Горшково (Подмошье)	Гкал/м2	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	7,68	7,68
63	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	Гкал/м2	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
64	Котельная ООО «Легион»	Гкал/м2	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78
66	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	Гкал/м2	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
66	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	Гкал/м2	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
67	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	Гкал/м2	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
68	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	-
69	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	Гкал/м2	0,61	0,61	0,61	0,59	0,59	0,59	0,63	0,63
70	Котельная ООО «СКС»	Гкал/м2	3,02	2,62	1,81	1,81	1,81	1,73	1,96	1,96
71	Котельная завода № 1 («старая»)	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	-
72	Котельная завода № 2 («новая»)	Гкал/м2	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
73	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	Гкал/м2	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
74	Котельная Дядьково № 83	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	-
75	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	Гкал/м2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
76	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	Гкал/м2	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
77	Котельная Горки	Гкал/м2	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	3	3	3
78	Новая БМК № 80 с. Озерцкое	%		1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
79	Новая БМК № 81д. Кончино	%		1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
80	Новая БМК № 82 д. Курово 1	%		1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
81	Новая БМК № 83 д. Курово	%			1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
82	Новая БМК № 84 с. Батюшково	%			1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
83	Новая БМК № 85 с. Белый раст	%			1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
84	Новая БМК № 86 с. Костино	%			1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
85	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	%				1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
86	Новая БМК № 88 д. Астрецово	%								1,96
87	Новая БМК № 89 д. Глазово	%								1,96
88	Новая БМК № 90 д. Кузьево	%		1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
89	Новая БМК № 91д. Непейно	%				1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
90	Новая БМК № 93 д. Никольское	%								1,96
91	Новая БМК № 94 д. Ольгово	%								1,96

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
92	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	%								1,96
93	Новая БМК № 96 д. Степаново	%								1,96
94	Новая БМК №97 д. Чеприно	%								1,96
95	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн.5)	%		1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
96 (288)	Котельная ул. Профессиональная, 169	%			1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96

#### 14.13. Часть 13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

Отношение тепловой мощности реконструированного оборудования за год к общей установленной тепловой мощности источников, приведено в таблице 14.10.

**Таблица 14.10 – Отношение тепловой мощности реконструированного оборудования за год к общей установленной тепловой мощности источников**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
	<b>Системы централизованного теплоснабжения на базе котельных, в том числе:</b>	о.е.								
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская "УПП ВОС"	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	о.е.	0,17	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельные г. Дмитров, "Садовая 1"	о.е.	0,5	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельные г. Дмитров, "Садовая 2"		0,5	0	0	0	0	Не эксплуатируется		
6	Котельные г. Дмитров, ул. Советская		0,5	0	0	0	0	Не эксплуатируется		
7	Котельная г. Дмитров, ул. Профессиональная	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная с. Внуково РТС	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная г. Дмитров, ул. Волгостроевская Школа-интернат	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная Орево	о.е.	0	0	1	0	0	0	0	0
11	Котельная Княжево	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная Жуковка	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная Целеево	о.е.	0	0	0	0	0,3	0	0	0
16	Котельная Парамово	о.е.	0	Не эксплуатируется						
17	Котельная Подосинки	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная Останкино	о.е.	0	0	0	0,1	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
19	Котельная Каменка	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	о.е.	1	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	о.е.	0	0	0	0	0	0,4	0	0
22	Котельная с. Рогачево, пл. Осипова	о.е.	0	0	0,89	0	0	0	0	0
23	Котельная Александрово	о.е.	1	0	0	0	0	0,042	0	0
24	Котельная Покровское	о.е.	1	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Ивлево	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	о.е.	1	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная рп. Икша, ул. Рабочая	о.е.	0	0	0	0,2	0	0	0	0
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ-5	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная рп. Икша, ул. Инженерная	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанции 750 кВ	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная Ермолино	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная Костино	о.е.	0	0	0	0	0	0,14	0	0
33	Котельная Новое Гришино	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная Раменье	о.е.	0	Не эксплуатируется						
35	Котельная Насадкино	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная Куликово	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная Мельчевка	о.е.	0	0	0	0,55	0	0	0	0
38	Котельная п. Луговой	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная рп. Некрасовский ул. Краснофлотская	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	о.е.	0	0	0,12	0	0	0	0	0
42	Котельная Новосиньково	о.е.	0	0	0	0	0	0	1	0
43	Котельная Автополигон	о.е.	0	0	0	0	0	0,77	0	0
44	Котельная Абрамцево	о.е.	0	1	0	0	0	0	0	0
45	Котельная Ольявидово	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная Буденновец	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
47	Котельная Рыбное	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная Якоть	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная Ковригино	о.е.	0	0	0	0	0,12	0	0	0
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	о.е.	0	0	1	0	0	0	0	0
52	Котельная Подъячево	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная Семеновское	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	1
54	Котельная Поповка	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная рп. Некрасовский ул. Трудовая	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная рп Деденево, ул. Набережная	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная рп Деденево, ш. Московское	о.е.	1	0	0	0	0	0	0	0
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная									
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая									
61	Котельная Горшково									
59	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная ООО «Апраксин Центр»	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная ОАО «Гамма»	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная №1	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Котельная №2	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная ООО «Легион»	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Котельная ООО «С4ПК»	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	о.е.	-	-	-	-	-	-	-	-
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
72	Котельная ООО «СКС»	о.е.	0	0	0,04	0	0	0	0	0
73	Котельная завода № 1 («старая»)	о.е.	-	-	-	-	-	-	-	-
74	Котельная завода № 2 («новая»)	о.е.	0,0269	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Котельная Дядьково № 83	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
77	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
78	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
79	Котельная Горки	о.е.	0	0	0,0173	0	0	0	0	0
80	Новая БМК № 80 с. Озерцкое	о.е.		0	0	0	0	0	0	0
81	Новая БМК № 81 д. Кончино	о.е.		0	0	0	0	0	0	0
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1	о.е.		0	0	0	0	0	0	0
83	Новая БМК № 83 д. Курово	о.е.			0	0	0	0	0	0
84	Новая БМК №84 с. Батюшково	о.е.			0	0	0	0	0	0
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст	о.е.		0	0	0	0	0	0	0
86	Новая БМК № 86 с. Костино	о.е.		0	0	0	0	0	0	0
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	о.е.				0	0	0	0	0
88	Новая БМК № 88 д. Астрецово	о.е.								0
89	Новая БМК № 89 д. Глазово	о.е.								0
90	Новая БМК № 90 д. Кузьево мощностью 10 Мвт	о.е.								0
91	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 Мвт	о.е.								0
92	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 Мвт	о.е.								0
93	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 Мвт	о.е.								0
94	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 Мвт	о.е.								0
95	Новая БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 Мвт	о.е.								0
96	Новая БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 Мвт	о.е.								0
97	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5)	о.е.		0	0	0	0	0	0	0
98 (288)	Котельная ул. Профессиональная, 169	о.е.			0	0	0	0	0	0

## **15. Ценовые (тарифные) последствия**

### **15.1. Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения**

Анализ ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения произведен в соответствии со следующими нормативными документами:

➤ пунктом 81 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 154 от 22 февраля 2012 года (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276);

➤ разделом XI «Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения», утвержденных Приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 29.12.2012 № 565/667;

➤ Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (далее – Методические указания), утвержденных Приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. №760-э.

В соответствии с пунктом 81 Требований к схеме теплоснабжения, в настоящей Главе выполнены и представлены тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения (и по зонам ЕТО, и по каждой системе теплоснабжения) и результаты оценки тарифных последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.

Реализация включенных в схему теплоснабжения мероприятий по развитию системы теплоснабжения осуществляется путем разработки и реализации каждой из ТСО, в зоне действия которых схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия, инвестиционной программы организации.

В рамках разработки инвестиционной программы теплоснабжающая (теплосетевая) организация самостоятельно подготовит и направит в орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения:

- уточненные данные по объему необходимых капитальных вложений на реализацию мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения;
- предложения ТСО по источникам финансирования капитальных вложений и условиям их привлечения/возврата/обслуживания;
- другие материалы, характеризующие инвестиционную деятельность организации и требующие учета в инвестиционной программе.

При разработке инвестиционной программы должен быть достигнут компромисс интересов, и компромиссный вариант инвестиционной программы должен за счет постепенного включения в тариф инвестиционной составляющей обеспечить приемлемую тарифную нагрузку на потребителей и экономическую доступность для них услуг теплоснабжения.

По результатам рассмотрения полученных от ТСО проектов инвестиционной программы и пакета обосновывающих материалов, орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения уполномочен утвердить инвестиционную программу (тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей, тариф на подключение новых потребителей) с учетом предложений ТСО и в рамках действующего законодательства в сфере теплоснабжения.

В случае корректировки Схемы теплоснабжения или изменения условий реализации инвестиционной программы или по результатам мониторинга целевого



использования привлеченных инвестиционных ресурсов в соответствии с действующим законодательством возможны корректировки инвестиционной программы организации и величины тарифа на подключение новых потребителей и инвестиционной составляющей, подлежащей включению в тариф на тепловую энергию, в рамках ежегодного пересмотра и установления цен (тарифов) органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования.

В связи с этим расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий, приведенные в настоящей Главе схемы теплоснабжения, носят только оценочный характер, иллюстрируют принципиальную возможность ТСО профинансировать выполнение мероприятий и дают индикативную оценку прогнозных тарифов на теплоэнергию для потребителей (тарифов на подключение новых потребителей) на перспективный период и будут уточнены ТСО при разработке инвестиционной программы организации.

### **Макроэкономические параметры**

Использование индексов изменения цен, установленных Минэкономразвития России, позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей и/или теплосетевой организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет. При актуализации Схемы теплоснабжения на 2020 год для формирования блока долгосрочных индексов-дефляторов использованы макроэкономические параметры, содержащиеся в наиболее актуальных на момент разработки схемы теплоснабжения официальных прогнозах и сценарных условиях социально-экономического развития Российской Федерации, размещенных на официальном сайте Минэкономразвития России:

- на период 2019-2024 гг. в соответствии со Сценарными условиями прогноза социально-экономического развития на 2019-2024 годы, опубликованными на официальном сайте Минэкономразвития России 9 апреля 2019 года (<http://economy.gov.ru/minec/press/news/2019040903>);

- на 2025 год и последующие периоды индексы роста цен приняты в соответствии с Прогнозом долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2036 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 28.11.2018 г.): <http://economy.gov.ru/minec/about/structure/depmacro/201828113>.

Прогноз индексов изменения цен соответствующих отраслей и инфляция до 2040 г. (в %, за год к предыдущему году) представлен в таблице 1.1-1. Значения индексов-дефляторов подлежат уточнению при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения, в случае актуализации Прогнозов Министерства экономического развития.

**Таблица 15.1 Прогнозные индексы изменения цен соответствующих отраслей и инфляция по 2040 г. (в %, за год к предыдущему году)**

Показатель	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Индекс потребительских цен	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104
<b>Индексы роста цен по видам топлива (для всех категорий потребителей, исключая население)</b>																			
а) газ	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
б) уголь	104,65	104,8	104,91	104,5	104,5	104,3	104,2	104,1	104	103,9	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
в) мазут (производство нефтепродуктов)	101,58	102,4	102,74	103,2	103,1	103,1	103,5	103,6	103,6	103,5	103,5	103,5	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6
Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Индекс цен производителей на водоснабжение, водоотведение, организацию сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104
Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги	104	104	104	104,96	104,54	103,98	103,9	103,64	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43
<b>Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)</b>																			
Проектные и изыскательские работы (ПИР)	106,64	106,44	106,13	105,23	104,73	104,23	103,73	103,33	103,18	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03
Источники теплоснабжения	106,64	106,44	106,13	105,23	104,73	104,23	103,73	103,33	103,18	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03
Тепловые сети	106,64	106,44	106,13	105,23	104,73	104,23	103,73	103,33	103,18	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03

Таблица 15.2 Цены на тепловую энергию по каждой системе теплоснабжения

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
<b>Тарифы МУП ДУ ЖКХ ЕТО №01</b>									
<b>Ценовая зона</b>	<b>1</b>	<b>Поставка тепловой энергии в зоне 63 котельных и в зоне 3 ведомственных котельных</b>							
Цена производства	руб./Гкал	2 139,00	2 237,39	2 384,84	2 456,38	2 517,79	2 580,74	2 713,00	3 255,60
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2 289,42	2 380,77	2 475,76	2 574,54	2 677,27	2 784,09	3 226,76	3 872,11
<b>Ценовая зона</b>	<b>2</b>	<b>Поставка тепловой энергии в зоне котельной №17 Некрасовского ПР</b>							
Цена производства	руб./Гкал	1609,30	1683,33	1794,26	1848,09	1894,29	1941,65	2041,16	2449,39
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1256,49	1306,62	1358,76	1412,97	1469,35	1527,98	1770,93	2125,11
<b>Ценовая зона</b>	<b>3</b>	<b>Поставка тепловой энергии потребителям по адресу: ул. Старо- Московская, 16</b>							
Цена производства	руб./Гкал	2254,77	2358,49	2513,91	2589,33	2654,06	2720,42	2859,84	3431,81
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2153,60	2239,53	2328,89	2421,81	2518,44	2618,92	3035,33	3642,40
<b>Ценовая зона</b>		<b>Поставка тепловой энергии потребителям по ул. Таборная, Гравийная</b>							
Цена производства	руб./Гкал	2 139,00	2 237,39	2 384,84	2 456,38	2 517,79	2 580,74	2 713,00	3 255,60
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1 922,14	1 998,83	2 078,59	2 161,52	2 247,77	2 337,45	2 709,11	3 250,93
<b>Теплоисточник №</b>	<b>62</b>	<b>Котельная ООО «Катуар-Инвест»</b>							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1943,46	2001,76	2061,82	2123,67	2187,38	2253,00	2590,95	3212,78
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>63</b>	<b>Котельная ООО «Апраксин Центр»</b>							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3878,24	3994,59	4114,42	4237,86	4364,99	4495,94	5170,33	6411,21
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>64</b>	<b>Котельная ОАО «Гамма»</b>							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3906,31	4023,50	4144,20	4268,53	4396,59	4528,48	5207,76	6457,62
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
<b>Прочие котельные</b>									
<b>Теплоисточник №</b>	<b>65</b>	<b>Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж» - ЕТО №02</b>							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2644,07	2723,39	2805,09	2889,25	2975,92	3065,20	3540,31	4418,30
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
<b>С учетом Прогноза Министерства экономического развития</b>									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2644,07	2749,83	2859,83	2974,22	3093,19	3216,92	3795,96	4820,87
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>66</b>	<b>Котельная ООО «Легион» - ЕТО №03</b>							
Цена для конечного	руб./Гкал	1916,03	1973,51	2032,72	2093,70	2156,51	2221,20	2565,49	3201,73

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
<b>потребителя</b>									
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
<b>С учетом Прогноза Министерства экономического развития</b>									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1916,03	1992,67	2072,38	2155,27	2241,48	2331,14	2750,75	3493,45
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>67</b>	<b>Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК) - ЕТО №04</b>							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1665,80	1715,77	1767,25	1820,26	1874,87	1931,12	2230,44	2783,59
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
<b>С учетом Прогноза Министерства экономического развития</b>									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1665,80	1732,43	1801,73	1873,80	1948,75	2026,70	2391,51	3037,21
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>68</b>	<b>Котельная ООО «Парк «Яхрома» - ЕТО №05</b>							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	4184,00	4280,23	4378,68	4479,39	4582,41	4687,81	5250,35	6300,41
Индекс роста цены	%		102,30%	102,30%	102,30%	102,30%	102,30%	102,40%	102,50%
<b>С учетом Прогноза Министерства экономического развития</b>									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	4184,00	4351,36	4525,41	4706,43	4894,69	5090,48	6006,76	7628,59
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>69</b>	<b>Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое» - ЕТО №06</b>							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1402,64	1439,11	1477,96	1517,87	1558,85	1600,94	1817,07	2224,09
Индекс роста цены	%		102,60%	102,70%	102,70%	102,70%	102,70%	102,70%	102,80%
<b>С учетом Прогноза Министерства экономического развития</b>									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1402,64	1458,75	1517,10	1577,78	1640,89	1706,53	2013,70	2557,40
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>70,71</b>	<b>Котельная, г. Дмитров, ул. Сиреневая АО «ТЭП», Котельная ДЗФС, г. Дмитров, ул. Профессиональная, 25 АО «ТЭП» - ЕТО №07</b>							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2117,15	2180,66	2246,08	2313,47	2382,87	2454,36	2834,78	3537,81
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
<b>С учетом Прогноза Министерства экономического развития</b>									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2117,15	2201,84	2289,91	2381,51	2476,77	2575,84	3039,49	3860,15
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>72-79</b>	<b>Котельная ООО «СКС» - ЕТО №08</b>							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2221,91	2288,57	2357,22	2427,94	2500,78	2575,80	2975,05	3712,86
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
<b>С учетом Прогноза Министерства экономического развития</b>									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2221,91	2310,79	2403,22	2499,35	2599,32	2703,29	3189,89	4051,16
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%

## **15.2. Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации**

Для выполнения анализа влияния реализации строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них на цену тепловой энергии разработаны тарифно-балансовые модели, структура которых сформирована в зависимости от основных видов деятельности теплоснабжающих организаций. Результаты расчета представлены в таблицах 15.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по ЕТО будут совпадать с моделями по потребителям систем теплоснабжения.

## **15.3. Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей**

Для оценки последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на цену тепловой энергии разработаны тарифно-балансовые модели, структура которых сформирована в зависимости от основных видов деятельности теплоснабжающих организаций.

По результатам моделирования установлена перспективная цена на тепловую энергию с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения, результаты расчета представлены в таблицах 15.1.

Для прочей теплоснабжающей организации динамика изменения величины тарифа прогнозируется на уровне инфляции, так как, мероприятий по замене ветхих тепловых сетей, на расчетный срок до 2040 года, не предусматривается.

Результаты выполненных расчетов ценовых последствий отражают не сам тариф, а возможности финансирования программы мероприятий схемы теплоснабжения, за счет существующих тарифных источников финансирования.