

**Дмитровский городской округ
Московской области**

Утверждена
Распоряжением
Министерства энергетики
Московской области

от «___» _____ 20__ г. № _____

**Схема теплоснабжения
Дмитровского городского округа Московской области
на период с 2019 до 2038 года**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

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

**Глава
Дмитровского городского округа**



И.И. Поночевный

подпись, печать

Разработчик: ООО «Центр теплоэнергосбережений».

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

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

**Генеральный директор
ООО «Центр теплоэнергосбережений»**

подпись, печать

А.Х. Регинский

2019 г.
Москва



СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА	7
Общие положения и принятые нормативы	7
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)	10
1.1.1. Базовые площади строительных фондов.....	10
1.1.2. Приросты площади строительных фондов	12
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	22
1.2.1. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности	22
1.2.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии	47
1.2.3. Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя	66
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	66
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу	66
2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	83
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	83
2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	83
2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	90
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	90
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	94
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	94
2.5. Радиусы эффективного теплоснабжения	94
3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	101
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей	102
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	102
4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА.....	102
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения города	102
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города	107
5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ...	109
Общие положения.....	109

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения.....	110
5.1.1. Группа проектов №11. Новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.....	110
5.1.2. Группа проектов №16. Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.....	110
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	115
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	118
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	128
5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно. 128	
5.5.1. Перераспределение нагрузок от котельной д. Парамоново ООО «Дмитровтеплосервис»	128
5.5.2. Перераспределение нагрузок от котельной д. Раменье ООО «Дмитровтеплосервис»	128
5.5.3. Перераспределение нагрузок в ПР Некрасовский	128
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	129
5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации .	131
5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	131
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	131
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	131
6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	131
Общие положения.....	131
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).....	133
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	133
6.3.1 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	133
6.3.2 Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов	

тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	181
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	181
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	181
6.5. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	186
6.6. Строительство и реконструкция насосных станций	233
6.7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	233
7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	233
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	233
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	237
8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	242
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	242
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	243
8.3. 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 доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	243
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	247
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	247
9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	248
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	248
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	257
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	265
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	265
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	265
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	269
10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)	270
Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	270

10.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	271
10.2	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	274
10.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	282
10.3.1	Порядок определения ЕТО	282
10.3.2	Критерии определения ЕТО	282
10.3.3	Обязанности ЕТО	283
10.3.4	Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО	283
10.3.5	Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО	283
10.3.5.1	Определение ЕТО в зонах теплоснабжения № 01-62	283
10.3.5.2	Предложения по зонам теплоснабжения №№ 63-65	284
10.3.5.3	Предложения по зонам теплоснабжения №№ 66-67	284
10.3.5.4	Предложения по зонам теплоснабжения №№ 68-83	284
10.3.5.5	Предложения по зонам индивидуального теплоснабжения	285
10.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	292
10.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	292
11.	РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	303
12.	РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	303
13.	СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ГОРОДСКОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА	316
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	316
13.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	318
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	318
13.4	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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	318
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	319
13.6	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	319
13.7	Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения	

	Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	319
14.	ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА	319
15.	ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....	321

1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Общие положения и принятые нормативы

Под базовой версией Схемы теплоснабжения принимаются версии актуализированных проектов 11 городских и сельских поселений, которые ранее входили в состав Дмитровского муниципального района.

Необходимость разработки проекта новой Схемы теплоснабжения после разработки нового Генерального плана обусловлена п. 12 ч. 2 ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г.):

«12. Актуализация схемы теплоснабжения не осуществляется в случае утверждения генерального плана в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке, изменения срока, на который утвержден генеральный план, либо в случае, если срок действия схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения) составляет менее 5 лет. В указанных случаях разрабатывается проект новой схемы теплоснабжения».

Срок действия новой Схемы теплоснабжения обусловлен п. 7 и 8 того же документа:

«7. Проект схемы теплоснабжения разрабатывается на срок действия утвержденного в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке генерального плана соответствующего поселения, городского округа, города федерального значения (далее - генеральный план), за исключением случая, указанного в пункте 8 настоящего документа.

8. В случае если на дату принятия решения о разработке проекта схемы теплоснабжения срок действия генерального плана составляет менее 5 лет либо отсутствует утвержденный в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке генеральный план, то проект схемы теплоснабжения разрабатывается на срок не менее 10 лет».

При последующих актуализациях расчетный срок меняться не должен, что обусловлено п. 10 того же документа:

«10. Схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации, за исключением случаев, указанных в пункте 12 настоящего документа. Конечной датой периода, на который разрабатывается (утверждается) проект актуализированной схемы теплоснабжения, является конечная дата периода действия схемы теплоснабжения».

Таким образом, в настоящей актуализации выполняется уточнение перспективного потребления тепловой мощности и энергии по 2038 г., с выделением следующих этапов:

- 2019-2024 гг. (включительно, с ежегодным прогнозом);
- 2025-2029 гг. (5-летний период);
- 2030-2038 гг. (до окончания действия Генерального плана).

Обосновывающие материалы по расчёту прогноза перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей приведены в Главе 2.

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 22.02.2012 №154 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276):

«...ж) "элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа или её часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

з) "расчетный элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа или её часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения...».

В соответствии с проектом Генерального плана города, в состав муниципального образования входит 11 планировочных районов, являющимися единицами территориального деления:

- 1) ПР Деденево
- 2) ПР Дмитров
- 3) ПР Икша
- 4) ПР Некрасовский
- 5) ПР Яхрома
- 6) ПР Большерогачевское
- 7) ПР Габовское
- 8) ПР Костинское
- 9) ПР Куликовское
- 10) ПР Синьковское
- 11) ПР Якотское

В свою очередь, планировочные районы разделены на кадастровые кварталы, которые приняты в настоящем проекте в качестве расчетных элементов территориального деления.

При составлении перспективного спроса были **учтены существующие Требования в части уменьшения удельных показателей потребления коммунальных ресурсов**. Учтены Правила установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 г. №18 (в том числе с учетом изменений согласно ПП РФ от 20.05.2017 г. №603 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 25 января 2011 г. №18»), **областью применения которых являются только многоквартирные дома**. Кроме того, учтены нормативы по **Приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.11.2017 г. №1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений»**, который предъявляет необходимость уменьшения нормативов для **всех без исключения групп перспективных потребителей**.

Для понимания на рисунках ниже представлены тренды нормативов для характерных категорий перспективных потребителей:

- 12-этажный многоквартирный дом – на рисунке 1-1;
- 5-этажное общественное здание – на рисунке 1-2 (в базовой версии «ужесточение» нормативов не учитывалось);
- 1-этажное здание сервисного обслуживания – на рисунке 1-3 (в базовой версии «ужесточение» нормативов не учитывалось).



Рисунок 1-1 - Изменение нормируемого удельного расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС на примере жилого 12-этажного многоквартирного дома



Рисунок 1-5 - Изменение нормируемого удельного расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС на примере 5-этажного общественного здания



Рисунок 1-6 - Изменение нормируемого удельного расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС на примере 1-этажного здания сервисного обслуживания

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

1.1.1. Базовые площади строительных фондов

Динамика изменения площадей существующего жилого фонда представлена в таблице 1.1.1-1. Информация принята согласно сведениям:

- проекта Генерального плана городского округа;
- Федеральной службы государственной статистики (<http://www.gks.ru/>).

Ключевые показатели представлены на рисунке 1.1.1-1.

Таблица 1.1.1-1 - Ретроспектива по ретроспективе изменения строительных фондов

Показатели	Показатель, тыс. м ²										
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
1. Численность населения, тыс. чел.	150,9	151,4	155,8	155,8	159,1	159,1	160,6	162,2	163,6	165,1	166,6
1.1. Отношение отопливаемой площади жилого фонда к численности населения, м ² / чел.	41,9	41,9	41,6	42,8	42,4	43,0	43,1	43,9	44,0	44,2	44,2
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел.	33,9	33,9	33,8	34,8	34,4	34,8	34,8	35,4	35,4	35,5	35,5
2. Жилой фонд на начало периода - всего, в т.ч.:	5121,5	5141,6	5259,0	5416,5	5465,6	5532,7	5593,8	5732,7	5786,7	5860,8	5912,8
2.1. Многоквартирные жилые дома	2305,2	2325,2	2361,7	2407,7	2446,8	2509,8	2566,6	2655,3	2699,4	2757,7	2782,7
2.2. Индивидуальные жилые дома	2816,4	2816,4	2897,4	3008,7	3018,8	3022,9	3027,2	3077,4	3087,4	3103,1	3130,1
3. Движение жилищного фонда											
3.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	5121,5	5141,6	5259,0	5416,5	5465,6	5532,7	5593,8	5732,7	5786,7	5860,8	5912,8
3.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	20,0	117,5	157,4	49,1	67,1	61,1	139,0	54,0	74,1	52,0	
3.2.1. Новое строительство	20,0	117,5	157,4	49,1	67,1	61,1	139,0	54,0	74,1	52,0	
3.2.1.1. Многоквартирные дома	20,0	36,5	46,1	39,1	62,9	56,8	88,7	44,1	58,3	25,0	
3.2.1.2. Индивидуальные дома	0,0	81,0	111,4	10,0	4,1	4,3	50,3	9,9	15,7	27,0	
3.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.3. Общая площадь жилых помещений на конец года, всего	5141,6	5259,0	5416,5	5465,6	5532,7	5593,8	5732,7	5786,7	5860,8	5912,8	
4. Движение отопливаемой площади жилищного фонда											
4.1. Отапливаемая площадь жилых помещений на начало года, всего	6320,1	6350,5	6486,9	6668,3	6737,8	6837,6	6928,2	7113,3	7190,2	7294,6	7359,6
4.2. Прибыло отопливаемой площади жилых домов за год, в том числе:	30,5	136,4	181,4	69,4	99,8	90,7	185,1	76,9	104,4	65,0	
4.2.1. Новое строительство	30,5	136,4	181,4	69,4	99,8	90,7	185,1	76,9	104,4	65,0	
4.2.1.1. Многоквартирные дома	30,5	55,4	70,0	59,4	95,7	86,4	134,8	67,0	88,7	38,0	
4.2.1.2. Индивидуальные дома	0,0	81,0	111,4	10,0	4,1	4,3	50,3	9,9	15,7	27,0	
4.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4.3. Отапливаемая площадь жилых помещений на конец года, всего	6350,5	6486,9	6668,3	6737,8	6837,6	6928,2	7113,3	7190,2	7294,6	7359,6	

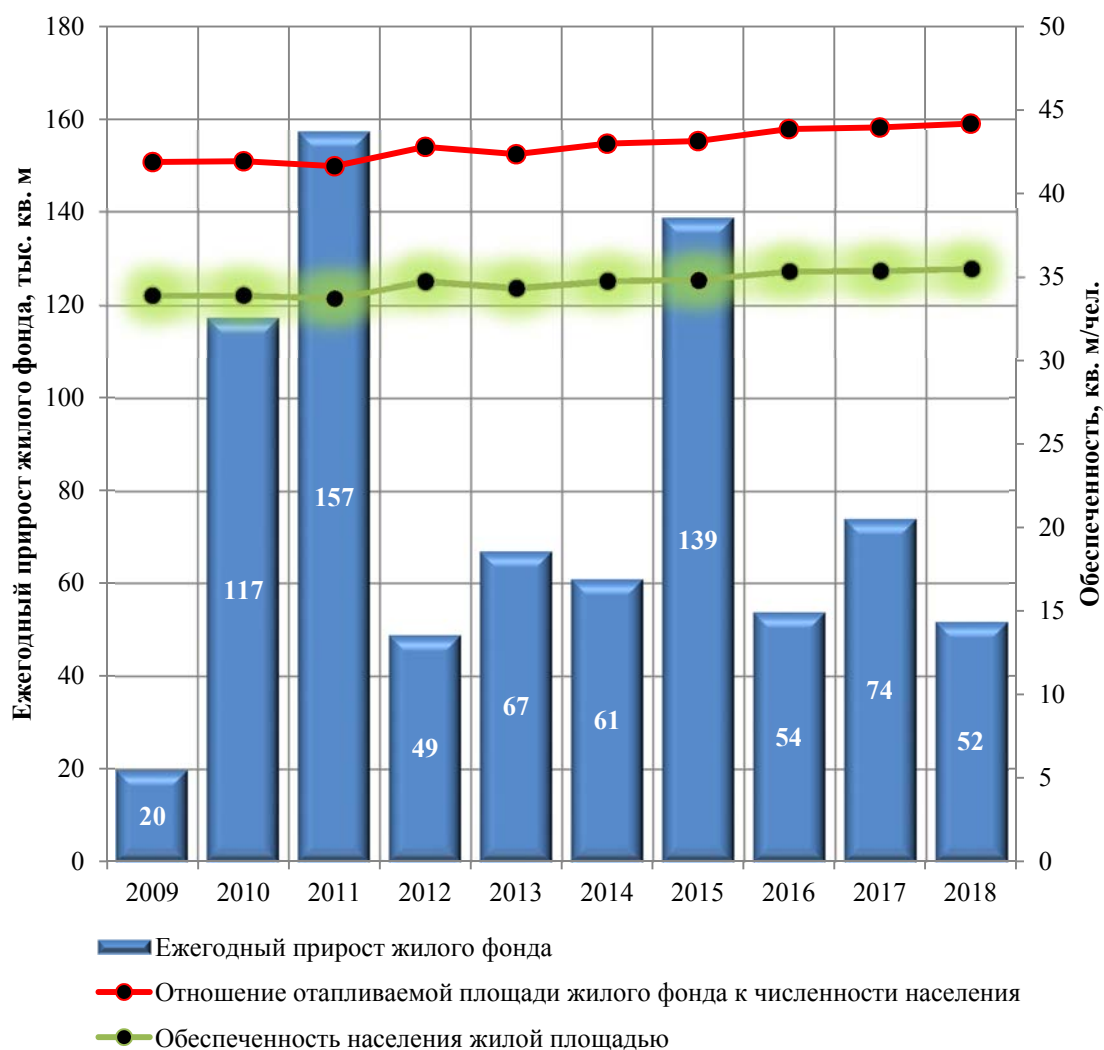


Рисунок 1.1.1-1 – Ретроспектива ввода жилых фондов на территории городского округа

Минимум жилищного строительства за последние 10 лет зафиксирован в 2011 г. Также характерные пики отмечены в 2010 и 2015 гг. Среднегодовой ввод за последние 5 лет составляет 76 тыс. кв.м. Ввод дополнительных жилых площадей при умеренном росте численности населения ежегодно приводит к увеличению жилищной обеспеченности, которая в начале 2019 г. достигла значения 35,5 кв. м/ чел., что превышает установленный стандарт социальной нормы общей площади на человека по РФ на 99,4% (17,8 кв. м общей площади на человека).

1.1.2. Приросты площади строительных фондов

Ближайшая перспектива (1 этап актуализации Схемы теплоснабжения) корректировалась в соответствии с полученными теплоснабжающими организациями запросами технических условий и действующими договорами на подключение. Также учтены были все точечные объекты базовых версий Схемы теплоснабжения, которые не были подключены за ретроспективный период.

В результате анализа исходной информации проекты застройки были классифицированы следующим образом. Для наиболее проработанных проектов, в которых проводилась как величина застраиваемой площади, так и проектные тепловые нагрузки, в которых нагрузки отвечали современным нормам потребления, а реализация проектов намечалась на ближайшие годы, в Схему теплоснабжения принимались как рассчитанные площади, так и нагрузки. В остальных случаях из предоставленных материалов были взяты только застраиваемые площади, а потребление тепловой энергии и мощности пересчитано в соответствии с требованиями

энергоэффективности к вновь вводимым и реконструируемым зданиям, строениям и сооружениям.

Данными о программах развития промышленных предприятий, возможных изменениях производственных зон и их перепрофилирования Администрация городского округа не располагает. Поэтому принято, что площади производственных предприятий на проектный период остаются на существующем уровне. К категории «производственные здания промышленных предприятий» отнесены перспективные потребители коммунально-складского назначения:

- склады;
- парковки (подземные и надземные);
- автосервисы, мойки;
- предприятия сервисного обслуживания и т.д.

Указанные категории не будут потреблять технологический пар и горячую воду для обеспечения технологических процессов. Уточнение технологических потребностей промышленных потребителей, с учетом возможного перепрофилирования и расширения промышленных зон, будет производиться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения.

Итоговый перечень перспективных потребителей, принятый для актуализации Схемы теплоснабжения представлен в Приложении 1 Главы 2.

При разработке новой Схемы теплоснабжения учтены:

- адресная программа Дмитровского муниципального района Московской области «Переселение граждан из аварийного фонда Дмитровского муниципального района Московской области на 2016-2018 годы», утвержденная Постановлением Администрации Дмитровского муниципального района от 12.04.2016 г. №1814-П (с учетом последующих изменений);
- точечные перечень объектов подлежащих сносу, согласно материалам проекта Генерального плана.

Выбытие ветхого и аварийного жилья окажет некоторое влияние на уровень потребления тепловой мощности и энергии объектами городской застройки, что необходимо учитывать при прогнозировании перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения. Пообъектный перечень сносимых объектов представлен в Приложении 3 Главы 2.

Таблица 1.1.2-1 Прирост строительных фондов на территории города на проектный период актуализации Схемы теплоснабжения

Район	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, кв. м									Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м						
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
ПР Деденево	0	0	108354	0	142345	0	250699	0	0	0	108354	108354	250699	250699	250699	250699
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	108354	0	80054	0	188409	0	0	0	108354	108354	188409	188409	188409	188409
1а-многоквартирные дома	0	0	108354	0	70254	0	178609	0	0	0	108354	108354	178609	178609	178609	178609
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	9800	0	9800	0	0	0	0	0	9800	9800	9800	9800
2-общественные здания	0	0	0	0	17291	0	17291	0	0	0	0	0	17291	17291	17291	17291
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	45000	0	45000	0	0	0	0	0	45000	45000	45000	45000
ПР Дмитров	0	139127	266235	624441	2957701	12557	4000061	1101600	1871452	139127	405362	1029803	3987504	4000061	5101660	6973112
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	139127	258919	466910	277354	12557	1154868	1101310	221635	139127	398046	864956	1142311	1154868	2256178	2477813
1а-многоквартирные дома	0	139127	258919	466910	192954	12557	1070468	1101310	221635	139127	398046	864956	1057911	1070468	2171778	2393413
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	84400	0	84400	0	0	0	0	0	84400	84400	84400	84400
2-общественные здания	0	0	7316	157530	256347	0	421193	289	611816	0	7316	164846	421193	421193	421482	1033298
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	2424000	0	2424000	0	1038000	0	0	0	2424000	2424000	2424000	3462000
ПР Икша	0	85211	0	0	564338	259000	908549	1039762	3140651	85211	85211	85211	649549	908549	1948312	5088962
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	83079	0	0	76148	0	159228	0	1389919	83079	83079	83079	159228	159228	159228	1549147
1а-многоквартирные дома	0	83079	0	0	76148	0	159228	0	897819	83079	83079	83079	159228	159228	159228	1057047
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	492100	0	0	0	0	0	0	492100
2-общественные здания	0	2132	0	0	333688	259000	594820	1039762	479732	2132	2132	2132	335820	594820	1634582	2114314
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	154502	0	154502	0	1271000	0	0	0	154502	154502	154502	1425502
ПР Некрасовский	188439	61209	95018	0	186333	0	530998	2412	162486	249647	344665	344665	530998	530998	533410	695896
1-жилищный фонд, в т.ч.	90947	41659	0	0	67333	0	199939	0	58365	132606	132606	132606	199939	199939	199939	258304
1а-многоквартирные дома	77547	41659	0	0	67333	0	186539	0	58365	119206	119206	119206	186539	186539	186539	244904
1б-индивидуальные жилые дома	13400	0	0	0	0	0	13400	0	0	13400	13400	13400	13400	13400	13400	13400
2-общественные здания	97491	19550	95018	0	19000	0	231060	2412	45121	117041	212060	212060	231060	231060	233471	278592
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	100000	0	100000	0	59000	0	0	0	100000	100000	100000	159000
ПР Яхрома	8492	34704	4762	0	93139	2704	143801	0	431546	43196	47958	47958	141096	143801	143801	575346
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	34704	4762	0	1920	0	41385	0	0	34704	39465	39465	41385	41385	41385	41385
1а-многоквартирные дома	0	34704	4762	0	1920	0	41385	0	0	34704	39465	39465	41385	41385	41385	41385
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	6096	0	0	0	41219	2704	50019	0	196546	6096	6096	6096	47315	50019	50019	246565
3-производственные здания промышленных предприятий	2397	0	0	0	50000	0	52397	0	235000	2397	2397	2397	52397	52397	52397	287397
ПР Большерогачевское	0	0	0	0	227236	114938	342173	1667696	1030457	0	0	0	227236	342173	2009870	3040327
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	198236	38219	236454	85488	475157	0	0	0	198236	236454	321943	797099
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	166736	38219	204954	0	222669	0	0	0	166736	204954	204954	427623
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	31500	0	31500	85488	252488	0	0	0	31500	31500	116988	369476
2-общественные здания	0	0	0	0	5000	35166	40166	439220	14000	0	0	0	5000	40166	479386	493386
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	24000	41553	65553	1142988	541300	0	0	0	24000	65553	1208541	1749841
ПР Габовское	0	18605	0	0	182352	0	200956	40936	2341691	18605	18605	18605	200956	200956	241892	2583583
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	18605	0	0	0	0	18605	12136	1394411	18605	18605	18605	18605	18605	30740	1425152
1а-многоквартирные дома	0	18605	0	0	0	0	18605	12136	1366411	18605	18605	18605	18605	18605	30740	1397152
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	28000	0	0	0	0	0	0	28000
2-общественные здания	0	0	0	0	158352	0	158352	28800	788280	0	0	0	158352	158352	187152	975432
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	24000	0	24000	0	159000	0	0	0	24000	24000	24000	183000
ПР Костинское	0	0	0	0	26458	0	26458	27715	841788	0	0	0	26458	26458	54173	895961
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	13620	273533	0	0	0	0	0	13620	287153
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	11040	139833	0	0	0	0	0	11040	150873
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	2580	133700	0	0	0	0	0	2580	136280
2-общественные здания	0	0	0	0	26458	0	26458	14095	21255	0	0	0	26458	26458	40553	61808
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	547000	0	0	0	0	0	0	547000
ПР Куликовское	0	0	0	0	10100	38172	48272	71256	379026	0	0	0	10100	48272	119529	498555
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	3400	31932	35332	17983	220211	0	0	0	3400	35332	53315	273526
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	3400	31932	35332	17983	220211	0	0	0	3400	35332	53315	273526
2-общественные здания	0	0	0	0	2800	3866	6666	42885	75615	0	0	0	2800	6666	49551	125166
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	3900	2374	6274	10388	83200	0	0	0	3900	6274	16663	99863
ПР Синьковское	0	0	0	0	427166	711735	1138901	406004	1934392	0	0	0	427166	1138901	1544905	3479298
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	14966	175335	190301	229044	1178203	0	0	0	14966	190301	419346	1597549
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	2128	61521	63649	0	456	0	0	0	2128	63649	63649	64105
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	12838	113814	126652	229044	1177747	0	0	0	12838	126652	355697	1533444
2-общественные здания	0	0	0	0	53500	18138	71638	114482	478963	0	0	0	53500	71638	186120	665084

Район	Прирост отопливаемых площадей за указанный период, кв. м									Прирост отопливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м						
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	358700	518262	876962	62478	277226	0	0	0	358700	876962	939439	1216665
ПР Якотское	0	0	0	0	68000	0	68000	124022	28870	0	0	0	68000	68000	192022	220891
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	106102	11139	0	0	0	0	0	106102	117241
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	13779	0	0	0	0	0	0	13779	13779
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	92323	11139	0	0	0	0	0	92323	103462
2-общественные здания	0	0	0	0	48000	0	48000	17920	17731	0	0	0	48000	48000	65920	83651
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	20000	0	20000	0	0	0	0	0	20000	20000	20000	20000
ИТОГО по муниципальному образованию	196931	338855	474370	624441	4885166	1139107	7658869	4481403	12162358	535786	1010156	1634596	6519763	7658869	12140273	24302630
1-жилищный фонд, в т.ч.	90947	317173	372036	466910	719411	258043	2224521	1565683	5222574	408120	780156	1247067	1966477	2224521	3790204	9012778
1а-многоквартирные дома	77547	317173	372036	466910	577473	112297	1923436	1138265	2907188	394720	766756	1233667	1811139	1923436	3061701	5968889
1б-индивидуальные жилые дома	13400	0	0	0	141938	145746	301085	427418	2315386	13400	13400	13400	155338	301085	728503	3043888
2-общественные здания	103587	21682	102334	157530	961654	318874	1665661	1699866	2729058	125269	227603	385133	1346787	1665661	3365527	6094586
3-производственные здания промышленных предприятий	2397	0	0	0	3204102	562189	3768688	1215854	4210726	2397	2397	2397	3206499	3768688	4984541	9195267

Таблица 1.1.2-2 Снос площадей на территории города на проектный период актуализации Схемы теплоснабжения

Район	Убыль отопливаемых площадей за указанный период, кв. м									Убыль отопливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м						
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
ПР Деdeneво	0	2349	0	0	0	0	2349	0	0	2349	2349	2349	2349	2349	2349	2349
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	2349	0	0	0	0	2349	0	0	2349	2349	2349	2349	2349	2349	2349
1а-многоквартирные дома	0	2349	0	0	0	0	2349	0	0	2349	2349	2349	2349	2349	2349	2349
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Дмитров	3999	9896	0	0	0	0	13895	0	0	13895	13895	13895	13895	13895	13895	13895
1-жилищный фонд, в т.ч.	3999	9896	0	0	0	0	13895	0	0	13895	13895	13895	13895	13895	13895	13895
1а-многоквартирные дома	3999	9896	0	0	0	0	13895	0	0	13895	13895	13895	13895	13895	13895	13895
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Икша	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Некрасовский	0	4308	0	0	0	0	4308	0	0	4308	4308	4308	4308	4308	4308	4308
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	4308	0	0	0	0	4308	0	0	4308	4308	4308	4308	4308	4308	4308
1а-многоквартирные дома	0	4308	0	0	0	0	4308	0	0	4308	4308	4308	4308	4308	4308	4308
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Яхрома	0	13779	0	0	0	0	13779	0	0	13779	13779	13779	13779	13779	13779	13779
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	13779	0	0	0	0	13779	0	0	13779	13779	13779	13779	13779	13779	13779
1а-многоквартирные дома	0	13779	0	0	0	0	13779	0	0	13779	13779	13779	13779	13779	13779	13779
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Большерогачевское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Габовское	0	2445	0	0	0	0	2445	0	0	2445	2445	2445	2445	2445	2445	2445
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	2445	0	0	0	0	2445	0	0	2445	2445	2445	2445	2445	2445	2445
1а-многоквартирные дома	0	2445	0	0	0	0	2445	0	0	2445	2445	2445	2445	2445	2445	2445
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Костинское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Район	Убыль отапливаемых площадей за указанный период, кв. м									Убыль отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м						
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Куликовское	0	1366	0	0	0	0	1366	0	0	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	1366	0	0	0	0	1366	0	0	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366
1а-многоквартирные дома	0	1366	0	0	0	0	1366	0	0	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Синьковское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Якотское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	3999	34143	0	0	0	0	38143	0	0	38143	38143	38143	38143	38143	38143	38143
1-жилищный фонд, в т.ч.	3999	34143	0	0	0	0	38143	0	0	38143	38143	38143	38143	38143	38143	38143
1а-многоквартирные дома	3999	34143	0	0	0	0	38143	0	0	38143	38143	38143	38143	38143	38143	38143
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Сводные показатели прироста новых строительных фондов в разрезе расчетных элементов территориального деления представлены в приложении 2 (с разделением на: многоквартирные дома; индивидуальные жилые дома; общественные здания; производственные здания промышленных предприятий).

Целевые показатели по численности населения и по площади строительного фонда представлены в таблице 1.1.2-3 и на рисунке 1.1.2-1 (на ближайшие 5 лет).

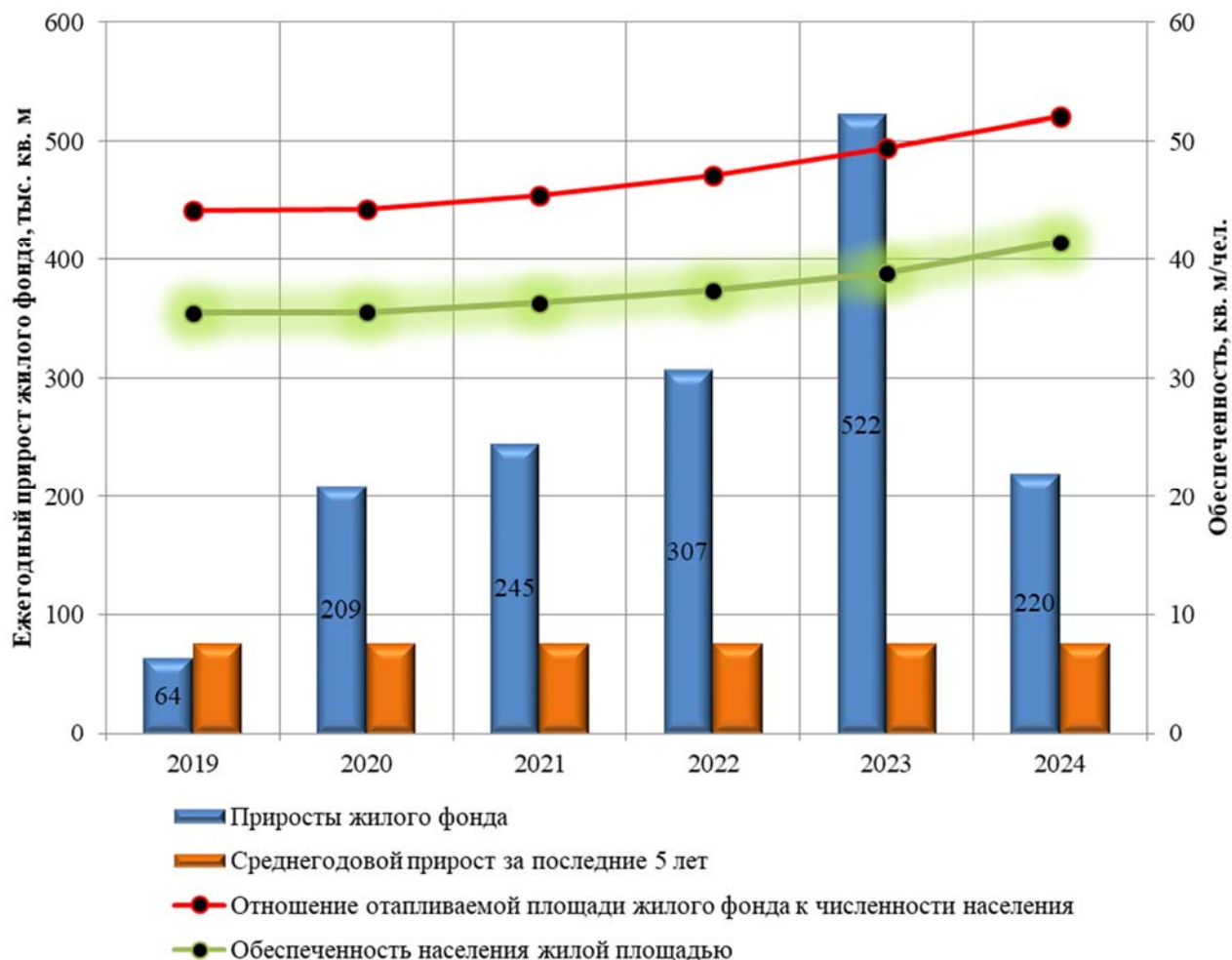


Рисунок 1.1.2-1 – Прирост площадей и обеспеченности населения жильем

Как видно, учтенный в проекте Генерального плана прогноз может быть нереализован в течение ближайших 5 лет, причины:

- 1) Для реализации потребуется интенсификация жилищного строительства;
- 2) Маловероятность заложенной в Генеральный план динамики численности населения (см. рисунок ниже). В настоящее время жилищная обеспеченность населения составляет 35,5 кв. м/чел., что является достаточным для комфортного проживания граждан на территории города.

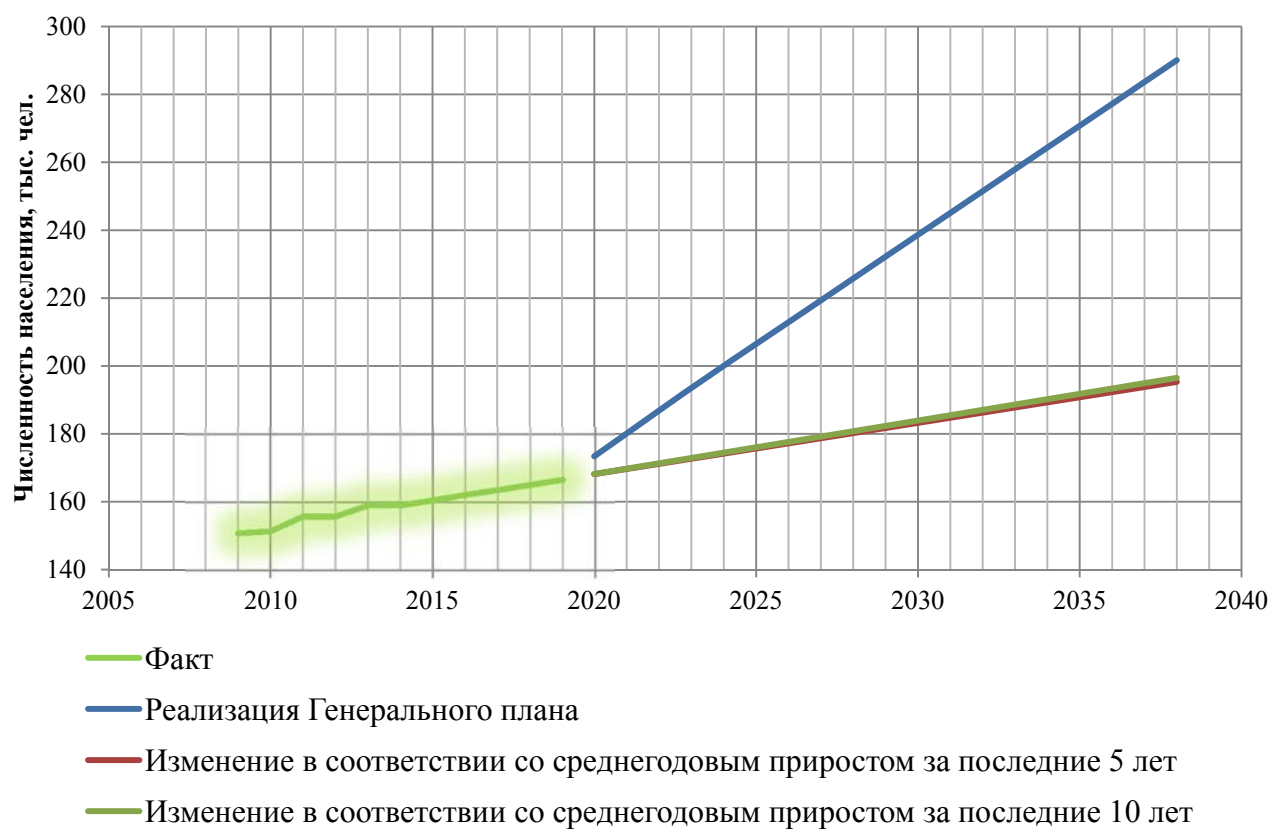


Рисунок 1.1.2-2 – Сравнение прогнозов увеличения численности населения

Таблица 1.1.2-3 – Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения

Показатели	Показатель, тыс. м ²								Прирост за период		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038	2019-2024	2025-2029	2030-2038
1. Численность населения, тыс. чел.	166,6	168,2	169,7	171,3	172,9	174,5	182,3	196,5	-	-	-
1.1. Отношение отопливаемой площади жилого фонда к численности населения, м ² / чел.	44,2	44,3	45,4	47,2	49,5	52,0	53,5	62,6	-	-	-
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел.	35,5	35,5	36,3	37,4	38,8	41,5	43,3	51,3	-	-	-
2. Жилой фонд на начало периода - всего, в т.ч.:	5912,8	5974,6	6160,8	6405,5	6712,7	7234,6	7898,0	10071,8	-	-	-
2.1. Многоквартирные жилые дома	2782,7	2991,4	3236,1	3543,3	3923,3	3997,2	4746,1	6658,8	-	-	-
2.2. Индивидуальные жилые дома	3130,1	3107,6	3107,6	3107,6	3249,5	3395,3	3822,7	6138,1	-	-	-
3. Движение жилищного фонда											
3.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	5912,8	5974,6	6160,8	6405,5	6712,7	7234,6	-	-	-	-	-
3.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	61,8	186,2	244,8	307,2	521,9	219,6	-	-	1541,5	1176,3	4228,1
3.2.1. Новое строительство	64,4	208,7	244,8	307,2	521,9	219,6	-	-	1566,6	1176,3	4228,1
3.2.1.1. Многоквартирные дома	51,0	208,7	244,8	307,2	379,9	73,9	-	-	1265,5	748,9	1912,7
3.2.1.2. Индивидуальные дома	13,4	0,0	0,0	0,0	141,9	145,7	-	-	301,1	427,4	2315,4
3.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	2,6	22,5	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	25,1	0,0	0,0
3.3. Общая площадь жилых помещений на конец года, всего	5974,6	6160,8	6405,5	6712,7	7234,6	7454,2	8630,6	12858,7	-	-	-
4. Движение отопливаемой площади жилищного фонда											
4.1. Отапливаемая площадь жилых помещений на начало года, всего	7359,6	7446,5	7710,9	8083,0	8549,9	9079,5	-	-	-	-	-
4.2. Прибыло отопливаемой площади жилых домов за год, в том числе:	86,9	264,4	372,0	466,9	529,6	217,0	-	-	1936,9	1565,7	3999,0
4.2.1. Новое строительство	90,9	298,6	372,0	466,9	529,6	217,0	-	-	1975,0	1565,7	3999,0
4.2.1.1. Многоквартирные дома	77,5	298,6	372,0	466,9	387,6	71,3	-	-	1674,0	1138,3	1683,6
4.2.1.2. Индивидуальные дома	13,4	0,0	0,0	0,0	141,9	145,7	-	-	301,1	427,4	2315,4
4.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	4,0	34,1	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	38,1	0,0	0,0
4.3. Отапливаемая площадь жилых помещений на конец года, всего	7446,5	7710,9	8083,0	8549,9	9079,5	9296,5	10862,1	14861,2	-	-	-

Актуализированные показатели приростов строительных площадей с разбивкой по категориям зданий, в разрезе районов, представлены в таблице 1.1.2-2.

Порядка половины планируемого к вводу жилья относится к категории индивидуальных жилых домов. Теплоснабжение данной категории потребителей от систем централизованного теплоснабжения нецелесообразно, ввиду малой плотности тепловых нагрузок и высоких удельных потерь тепловой энергии, что обусловлено конфигурацией протяженных (протяженные сети малого диаметра).

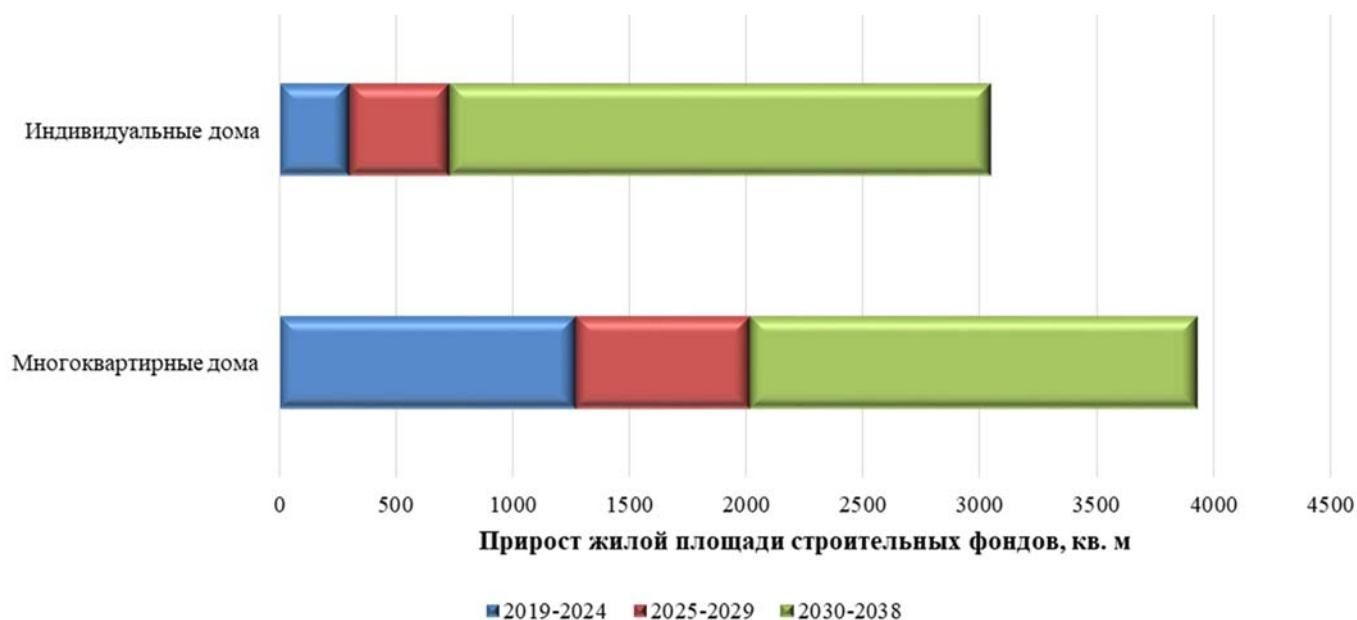


Рисунок 1.1.2-3 – Распределение прироста жилого фонда по категориям

Среди источников централизованного теплоснабжения наибольший прирост ожидается в зоне новых котельных, что связано с удаленностью перспективных объектов от существующих систем централизованного теплоснабжения.

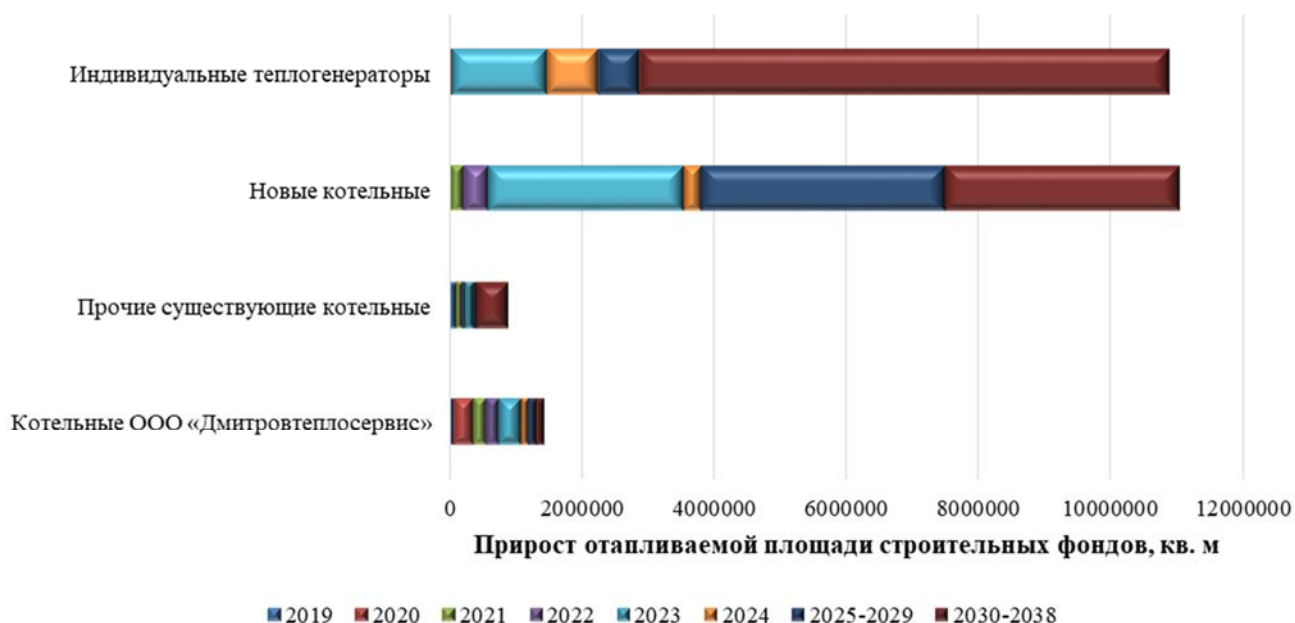


Рисунок 1.1.2-4 – Прирост отопляемой площади строительных фондов, в разрезе источников тепловой энергии

Наибольший рост отопляемых площадей на расчётный период ожидается в Дмитровском планировочном районе, что связано с инвестиционной привлекательностью данной территории.

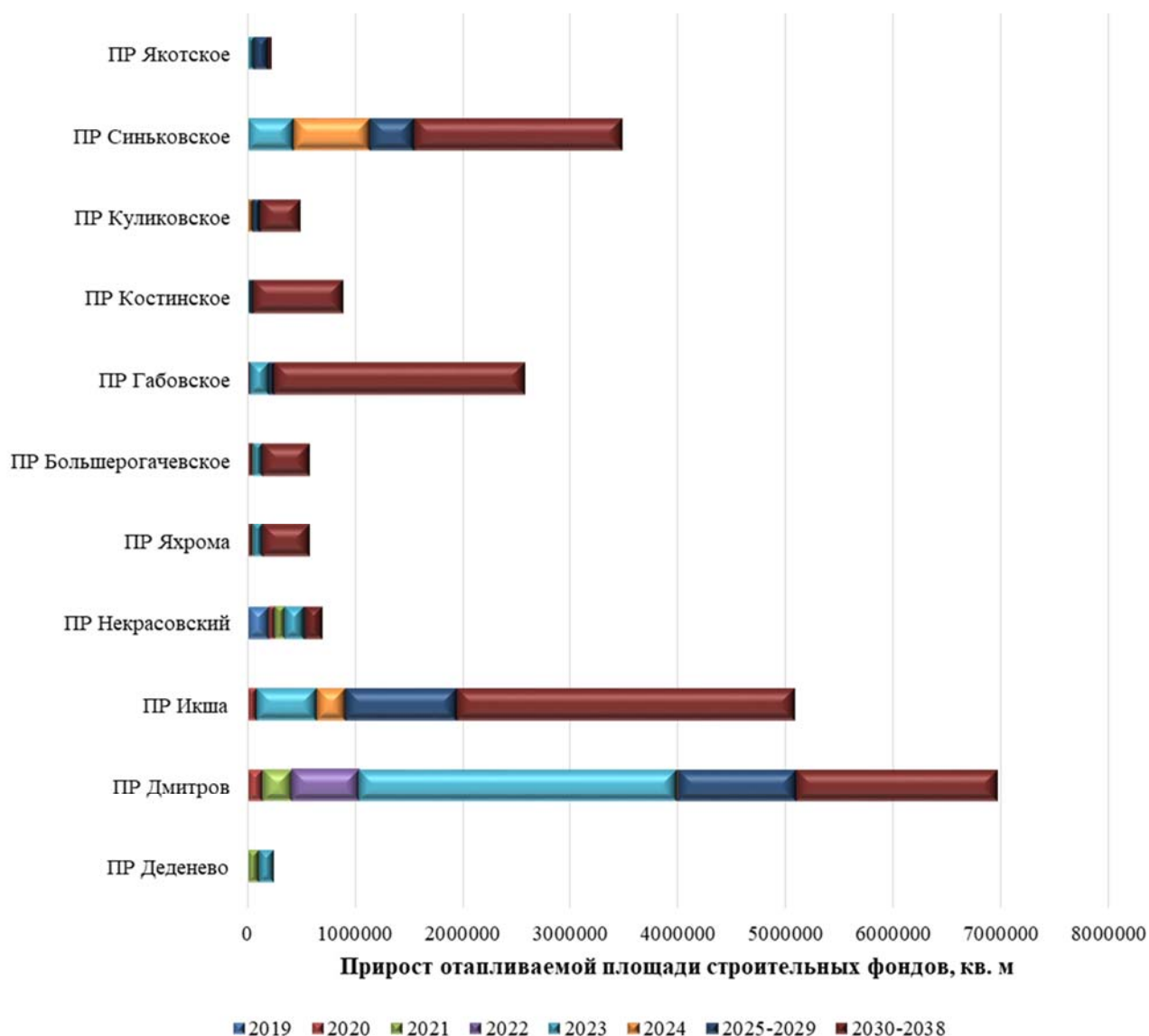


Рисунок 1.1.2-5 – Прирост отопляемой площади строительных фондов, в разрезе планировочных районов

Необходимо подчеркнуть, что прогноз ввода новых площадей и соответственно новых тепловых нагрузок нуждается в постоянной актуализации ввиду большого числа факторов, влияющих на его величину. Корректировка планов ввода может существенно повлиять, в том числе на состав и объем мероприятий по строительству и реконструкции объектов теплоснабжения, что в конечном итоге приводит к необходимости корректировки цен (тарифов) на тепловую энергию.

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

1.2.1. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности

Факт отличия расчетных и договорных нагрузок чрезвычайно важен для разработки схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые окажутся неостребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчёте проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчёта по укрупнённым показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий), унаследованной психологией системы распределения благ при их дефиците (запрос потребителя превышает потребность). Снижение расчетных нагрузок по сравнению с договорными отчасти вызвано и тем, что некоторые потребители, относящиеся к категории промышленных, отключили часть своих теплоснабжающих установок, сохранив прежнюю договорную нагрузку.

Необходимо отметить, что массовые жалобы потребителей на недостаточное количество подаваемой теплоты в городе отсутствуют. Возникающие жалобы связаны с локальными проблемами зон и отапливаемых объектов, а не с систематическим снижением проектного температурного графика централизованного отпуска теплоты 150/70. Более того, можно утверждать, что средняя температура воздуха в отапливаемых помещениях города превышает величину 20°C, установленную СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные» (Пункт 9.31). Это даёт право заключить, что фактический, заниженный по сравнению с договорным, отпуск теплоты, оцененный по приборам учёта на коллекторах источников, в целом соответствует реальным потребностям потребителей.

По большинству источников тепловой энергии приборы учета отпускаемой тепловой энергии в сеть отсутствуют, в связи с чем невозможно определить расчетную нагрузку на коллекторах. Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения, расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельных составляет 70÷90% от суммы договорных величин нагрузок потребителей и нормативных потерь тепловой мощности в тепловых сетях. Для целей Схемы теплоснабжения принято допущение, что величина расчетной нагрузки конечных потребителей составляет 85% от договорных значений.

Таблица 1.2.1-1 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, принятые для инвестиционного планирования

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная присоединенная нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч		
		горячая вода	пар	ВСЕГО
Котельные ООО «Дмитровтеплосервис»				
1	Котельная ул. Космонавтов	9,51	0,00	9,51
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	3,53	0,00	3,53
3	Котельная ул. Комсомольская	13,96	0,00	13,96
4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	79,03	0,00	79,03
7	Котельная ул. Профессиональная	56,34	0,00	56,34
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	7,88	0,00	7,88
9	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	0,91	0,00	0,91
10	Котельная Иванцево	0,05	0,00	0,05
11	Котельная Орево	5,65	0,00	5,65
12	Котельная Горшково (Подмошье)	5,70	0,00	5,70
13	Котельная Настасьино	0,02	0,00	0,02
14	Котельная Княжево	0,65	0,00	0,65
15	Котельная Орудьево-Лента	2,51	0,00	2,51
16	Котельная Орудьево, уч.2	0,60	0,00	0,60

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная присоединенная нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч		
		горячая вода	пар	ВСЕГО
17	Котельная Жуковка	0,37	0,00	0,37
18	Котельная Целеево	1,38	0,00	1,38
19	Котельная Парамоново	0,25	0,00	0,25
20	Котельная Подосинки	4,70	0,00	4,70
21	Котельная Останкино	5,92	0,00	5,92
22	Котельная Левково	0,05	0,00	0,05
23	Котельная Каменка	1,47	0,00	1,47
24	Котельная Метростроевская	0,14	0,00	0,14
25	Котельная Рогачево, ул. Мира	7,87	0,00	7,87
26	Котельная Рогачево, пл. Осипова	0,22	0,00	0,22
27	Котельная Александрово	0,40	0,00	0,40
28	Котельная Покровское	0,55	0,00	0,55
29	Котельная Ивлево	0,20	0,00	0,20
30	Котельная Рогачево-больница	0,25	0,00	0,25
31	Котельная Икша-Стройдеталь	7,65	0,00	7,65
32	Котельная ДРСУ-5	1,11	0,00	1,11
33	Котельная Икша ЯРГС	1,78	0,00	1,78
34	Котельная Белый Раст	0,06	0,00	0,06
35	Котельная Белый Раст-2	0,19	0,00	0,19
36	Котельная Ермолино	5,22	0,00	5,22
37	Котельная Костино	1,06	0,00	1,06
38	Котельная Новое Гришино	4,43	0,00	4,43
39	Котельная Раменье	0,22	0,00	0,22
40	Котельная Насадкино	1,84	0,00	1,84
41	Котельная Куликово	3,84	0,00	3,84
42	Котельная Мельчевка	2,00	0,00	2,00
43	Котельная ПНИ п. Луговой	3,83	0,00	3,83
44	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	6,47	0,00	6,47
45	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	3,85	0,00	3,85
46	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	1,00	0,00	1,00
47	Котельная Новосиньково	15,73	0,00	15,73
48	Котельная Автополигон	25,82	0,00	25,82
49	Котельная Абрамцево (Бунятино)	3,12	0,00	3,12
50	Котельная Синьково	0,08	0,00	0,08
51	Котельная Ольявидово	1,95	0,00	1,95
52	Котельная Носково	0,04	0,00	0,04
53	Котельная Буденновец (Даниловское)	3,38	0,00	3,38
54	Котельная Рыбное	6,27	0,00	6,27
55	Котельная Якошь	0,36	0,00	0,36
56	Котельная Ковригино	0,61	0,00	0,61
57	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	3,46	0,00	3,46
58	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	28,71	0,00	28,71
59	Котельная Подъячево	1,75	0,00	1,75
60	Котельная Астрецово	0,08	0,00	0,08
61	Котельная Семеновское	2,57	0,00	2,57
62	Котельная Поповка	0,22	0,00	0,22
63	Котельная п. ДЗФС, 23	0,72	0,00	0,72
64	Котельная № 17	6,04	0,00	6,04
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Дмитровтеплосервис»		355,6	0,0	355,6
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет ООО «Дмитровтеплосервис»				
65	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	4,12	0,00	4,12
66	Котельная ООО «Апраксин Центр»	0,58	0,00	0,58
67	Котельная ОАО «Гамма»	0,54	0,00	0,54
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, покупку тепловой энергии от которых осуществляет ООО «Дмитровтеплосервис»		5,2	0,0	5,2

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная присоединенная нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч		
		горячая вода	пар	ВСЕГО
Котельные МУП «Ресурс-Деденево»				
68	Котельная №1	2,90	0,00	2,90
69	Котельная №2	4,63	0,00	4,63
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «Ресурс-Деденево»		7,5	0,0	7,5
Прочие котельные				
70	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	5,75	0,00	5,75
71	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	1,94	0,00	1,94
72	Котельная ООО «Легион»	3,06	0,00	3,06
73	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	17,74	0,00	17,74
74	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	0,59	0,00	0,59
75	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	6,23	0,00	6,23
76	Котельная завода № 1 («старая»)	6,92	0,00	6,92
77	Котельная завода № 2 («новая»)	1,16	0,00	1,16
78	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	2,37	0,00	2,37
79	Котельная ООО «54ПК»	3,64	0,00	3,64
80	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	3,60	0,00	3,60
81	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	8,20	0,00	8,20
82	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	0,45	0,00	0,45
83	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	0,72	0,00	0,72
84	Котельная Горки	9,63	0,00	9,63
85	Котельная ООО «СКС»	6,76	0,00	6,76
ИТОГО по прочим котельным		79	0	79
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		447	0	447

В таблице 1.2.1-2 представлено сравнение величины расчетной нагрузки и договорной потребности в тепловой мощности конечных потребителей, по зоне действия каждого источника тепловой энергии.

Таблица 1.2.1-2 – Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС _{ср}), Гкал/ч		
		договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
Котельные ООО «Дмитровтеплосервис»				
1	Котельная ул. Космонавтов	10,59	9,00	85%
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	3,52	3,00	85%
3	Котельная ул. Комсомольская	14,54	12,36	85%
4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	80,84	68,71	85%
7	Котельная ул. Профессиональная	60,05	51,04	85%
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	6,92	5,88	85%
9	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	0,85	0,73	85%
10	Котельная Иванцево	0,06	0,05	85%
11	Котельная Орево	5,64	4,79	85%
12	Котельная Горшково (Подмошье)	5,22	4,44	85%
13	Котельная Настасьино	0,03	0,02	85%
14	Котельная Княжево	0,34	0,29	85%
15	Котельная Орудьево-Лента	2,14	1,82	85%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС _{ср}), Гкал/ч		
		договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
16	Котельная Орудьево, уч.2	0,57	0,48	85%
17	Котельная Жуковка	0,33	0,28	85%
18	Котельная Целеево	1,00	0,85	85%
19	Котельная Парамоново	0,19	0,16	85%
20	Котельная Подосинки	4,86	4,13	85%
21	Котельная Останкино	5,15	4,38	85%
22	Котельная Левково	0,05	0,04	85%
23	Котельная Каменка	1,35	1,15	85%
24	Котельная Метростроевская	0,14	0,12	85%
25	Котельная Рогачево, ул. Мира	7,07	6,01	85%
26	Котельная Рогачево, пл. Осипова	0,21	0,18	85%
27	Котельная Александрово	0,25	0,21	85%
28	Котельная Покровское	0,33	0,28	85%
29	Котельная Ивлево	0,17	0,15	85%
30	Котельная Рогачево-больница	0,24	0,21	85%
31	Котельная Икша-Стройдеталь	6,14	5,22	85%
32	Котельная ДРСУ-5	0,84	0,71	85%
33	Котельная Икша ЯРГС	1,29	1,10	85%
34	Котельная Белый Раст	0,07	0,06	85%
35	Котельная Белый Раст-2	0,21	0,18	85%
36	Котельная Ермолино	4,53	3,85	85%
37	Котельная Костино	0,99	0,84	85%
38	Котельная Новое Гришино	3,87	3,29	85%
39	Котельная Раменье	0,18	0,16	85%
40	Котельная Насадкино	1,15	0,98	85%
41	Котельная Куликово	3,40	2,89	85%
42	Котельная Мельчевка	1,52	1,29	85%
43	Котельная ПНИ п. Луговой	4,50	3,83	85%
44	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	5,23	4,44	85%
45	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	3,91	3,32	85%
46	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	0,97	0,82	85%
47	Котельная Новосиньково	14,59	12,40	85%
48	Котельная Автополигон	22,56	19,18	85%
49	Котельная Абрамцево (Бунятино)	1,62	1,37	85%
50	Котельная Синьково	0,09	0,08	85%
51	Котельная Ольявидово	1,91	1,63	85%
52	Котельная Носково	0,05	0,04	85%
53	Котельная Буденновец (Даниловское)	2,33	1,98	85%
54	Котельная Рыбное	5,92	5,03	85%
55	Котельная Якоть	0,34	0,28	85%
56	Котельная Ковригино	0,47	0,40	85%
57	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	2,99	2,54	85%
58	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	27,47	23,35	85%
59	Котельная Подъячево	1,74	1,48	85%
60	Котельная Астрецово	0,08	0,06	85%
61	Котельная Семеновское	1,87	1,59	85%
62	Котельная Поповка	0,24	0,21	85%
63	Котельная п. ДЗФС, 23	0,77	0,66	85%
64	Котельная № 17	5,78	4,91	85%
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Дмитровтеплосервис»		342,27	290,93	85%
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет ООО «Дмитровтеплосервис»				
65	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	4,43	3,77	85%
66	Котельная ООО «Апраксин Центр»	0,57	0,48	85%
67	Котельная ОАО «Гамма»	0,62	0,53	85%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС _{ср}), Гкал/ч		
		договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, по покупке тепловой энергии от которых осуществляет ООО «Дмитровтеплосервис»		6	5	85%
Котельные МУП «Ресурс-Деденево»				
68	Котельная №1	3,16	2,69	85%
69	Котельная №2	5,16	4,38	85%
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «Ресурс-Деденево»		8	7	85%
Прочие котельные				
70	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	5,00	4,25	85%
71	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	2,10	1,78	85%
72	Котельная ООО «Легион»	3,09	2,63	85%
73	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	20,80	17,68	85%
74	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	0,65	0,55	85%
75	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	7,23	6,15	85%
76	Котельная завода № 1 («старая»)	7,72	6,56	85%
77	Котельная завода № 2 («новая»)	1,30	1,11	85%
78	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	2,78	2,36	85%
79	Котельная ООО «54ПК»	3,76	3,20	85%
80	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	3,89	3,30	85%
81	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	8,88	7,55	85%
82	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	0,52	0,44	85%
83	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	0,84	0,71	85%
84	Котельная Горки	9,84	8,36	85%
85	Котельная ООО «СКС»	7,67	6,52	85%
ИТОГО по прочим котельным		86	73	85%
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		442	376	85%

Значимым для актуализации Схемы теплоснабжения также является анализ изменения нагрузок за ретроспективный период. В таблице ниже представлено изменение текущего спроса на тепловую мощность по сравнению со сведениями базовой версии.

Таблица 1.2.1-3 - Изменение тепловых нагрузок в разрезе источников централизованного теплоснабжения по сравнению с базовой версией Схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, по состоянию на 1 января, Гкал/ч		Подключенная нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч		Подключенная нагрузка ГВС _{ср} , Гкал/ч		Подключенная технологическая нагрузка, Гкал/ч		Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч		
		базовая версия	2019	базовая версия	2019	базовая версия	2019	базовая версия	2019	по сравнению с базовой версией	%	среднегодовой
Котельные ООО «Дмитровтеплосервис»												
1	Котельная ул. Космонавтов	10,52	10,59	8,09	8,16	2,43	2,43	0,00	0,00	0,07	1%	0,03
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	3,53	3,52	2,82	2,81	0,71	0,71	0,00	0,00	-0,01	0%	0,00
3	Котельная ул. Комсомольская	13,13	14,54	10,73	11,97	2,40	2,57	0,00	0,00	1,41	11%	0,70
4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	87,89	80,84	74,49	67,34	13,40	13,50	0,00	0,00	-7,05	-8%	-3,53
7	Котельная ул. Профессиональная	58,92	60,05	47,50	47,95	11,42	12,10	0,00	0,00	1,13	2%	0,56
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	6,40	6,92	5,03	5,42	1,37	1,50	0,00	0,00	0,52	8%	0,26
9	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	1,23	0,85	1,17	0,79	0,06	0,06	0,00	0,00	-0,38	-31%	-0,19
10	Котельная Иванцево	0,00	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0%	0,03
11	Котельная Орево	5,69	5,64	5,21	5,15	0,49	0,49	0,00	0,00	-0,05	-1%	-0,03
12	Котельная Горшково (Подмошье)	5,11	5,22	3,91	4,02	1,20	1,20	0,00	0,00	0,11	2%	0,06
13	Котельная Настасьино	0,00	0,03	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0%	0,01
14	Котельная Княжево	0,29	0,34	0,29	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	21%	0,03
15	Котельная Орудьево-Лента	2,18	2,14	1,83	1,81	0,35	0,33	0,00	0,00	-0,04	-2%	-0,02
16	Котельная Орудьево, уч.2	0,46	0,57	0,46	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	24%	0,06
17	Котельная Жуковка	0,33	0,33	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
18	Котельная Целеево	1,00	1,00	0,78	0,78	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
19	Котельная Парамоново	0,19	0,19	0,15	0,15	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
20	Котельная Подосинки	4,89	4,86	3,80	3,77	1,09	1,09	0,00	0,00	-0,03	-1%	-0,02
21	Котельная Останкино	4,50	5,15	3,90	4,13	0,60	1,02	0,00	0,00	0,66	15%	0,33
22	Котельная Левково	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1%	0,00
23	Котельная Каменка	1,21	1,35	1,12	1,07	0,09	0,28	0,00	0,00	0,13	11%	0,07
24	Котельная Метростроевская	0,13	0,14	0,12	0,12	0,01	0,02	0,00	0,00	0,01	8%	0,00
25	Котельная Рогачево, ул. Мира	7,07	7,07	5,76	5,76	1,31	1,31	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
26	Котельная Рогачево, пл. Осипова	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
27	Котельная Александрово	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
28	Котельная Покровское	0,33	0,33	0,32	0,32	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
29	Котельная Ивлево	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
30	Котельная Рогачево-больница	0,24	0,24	0,24	0,24	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, по состоянию на 1 января, Гкал/ч		Подключенная нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч		Подключенная нагрузка ГВС _{ср} , Гкал/ч		Подключенная технологическая нагрузка, Гкал/ч		Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч		
		базовая версия	2019	базовая версия	2019	базовая версия	2019	базовая версия	2019	по сравнению с базовой версией	%	среднегодовой
31	Котельная Икша-Стройдеталь	6,11	6,14	5,06	5,09	1,05	1,05	0,00	0,00	0,03	0%	0,01
32	Котельная ДРСУ-5	0,84	0,84	0,68	0,68	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
33	Котельная Икша ЯРГС	1,40	1,29	1,12	1,01	0,28	0,28	0,00	0,00	-0,11	-8%	-0,05
34	Котельная Белый Раст	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-5%	0,00
35	Котельная Белый Раст-2	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2%	0,00
36	Котельная Ермолино	3,72	4,53	3,03	3,83	0,69	0,69	0,00	0,00	0,80	22%	0,40
37	Котельная Костино	0,87	0,99	0,80	0,80	0,07	0,19	0,00	0,00	0,12	14%	0,06
38	Котельная Новое Гришино	3,44	3,87	3,19	3,38	0,25	0,50	0,00	0,00	0,44	13%	0,22
39	Котельная Раменье	0,05	0,18	0,05	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	254%	0,07
40	Котельная Насадкино	1,65	1,15	0,87	0,88	0,78	0,27	0,00	0,00	-0,50	-30%	-0,25
41	Котельная Куликово	5,00	3,40	2,76	2,81	2,24	0,59	0,00	0,00	-1,60	-32%	-0,80
42	Котельная Мельчевка	1,44	1,52	1,44	1,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	5%	0,04
43	Котельная ПНИ п. Луговой	2,80	4,50	2,80	4,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,70	61%	0,85
44	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	5,64	5,23	5,15	4,53	0,49	0,70	0,00	0,00	-0,41	-7%	-0,21
45	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	3,89	3,91	3,50	3,10	0,39	0,81	0,00	0,00	0,02	0%	0,01
46	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	1,01	0,97	0,96	0,85	0,05	0,12	0,00	0,00	-0,04	-4%	-0,02
47	Котельная Новосиньково	14,40	14,59	12,54	12,73	1,86	1,86	0,00	0,00	0,19	1%	0,09
48	Котельная Автополигон	22,56	22,56	21,62	21,62	0,94	0,94	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
49	Котельная Абрамцево (Бунятино)	1,50	1,62	1,17	1,29	0,33	0,33	0,00	0,00	0,12	8%	0,06
50	Котельная Синьково	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
51	Котельная Ольявидово	1,91	1,91	1,75	1,75	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
52	Котельная Носково	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1%	0,00
53	Котельная Буденновец (Даниловское)	2,01	2,33	1,87	1,89	0,14	0,44	0,00	0,00	0,32	16%	0,16
54	Котельная Рыбное	5,56	5,92	5,16	5,12	0,40	0,80	0,00	0,00	0,36	6%	0,18
55	Котельная Якоть	0,27	0,34	0,27	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	23%	0,03
56	Котельная Ковригино	0,47	0,47	0,45	0,44	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
57	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	2,82	2,99	2,82	2,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	6%	0,08
58	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	26,98	27,47	24,95	22,93	2,03	4,54	0,00	0,00	0,49	2%	0,24
59	Котельная Подъячево	1,49	1,74	1,36	1,41	0,13	0,33	0,00	0,00	0,25	17%	0,13
60	Котельная Астрцево	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, по состоянию на 1 января, Гкал/ч		Подключенная нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч		Подключенная нагрузка ГВС _{ср} , Гкал/ч		Подключенная технологическая нагрузка, Гкал/ч		Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч		
		базовая версия	2019	базовая версия	2019	базовая версия	2019	базовая версия	2019	по сравнению с базовой версией	%	среднегодовой
61	Котельная Семеновское	1,87	1,87	1,52	1,52	0,35	0,35	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
62	Котельная Поповка	0,16	0,24	0,12	0,21	0,04	0,04	0,00	0,00	0,09	57%	0,04
63	Котельная п. ДЗФС, 23	0,78	0,77	0,75	0,75	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
64	Котельная № 17	6,43	5,78	5,88	4,94	0,55	0,84	0,00	0,00	-0,65	-10%	-0,32
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Дмитровтеплосервис»		343,5	342,3	292,9	287,3	50,6	54,9	0,0	0,0	-1,2	0%	-0,6
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет ООО «Дмитровтеплосервис»												
65	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	4,43	4,43	2,44	2,44	1,99	1,99	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
66	Котельная ООО «Апраксин Центр»	0,22	0,57	0,15	0,46	0,06	0,11	0,00	0,00	0,35	162%	0,17
67	Котельная ОАО «Гамма»	0,27	0,62	0,27	0,57	0,00	0,05	0,00	0,00	0,35	130%	0,18
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, покупку тепловой энергии от которых осуществляет ООО «Дмитровтеплосервис»		4,9	5,6	2,9	3,5	2,1	2,1	0,0	0,0	0,70	14%	0,35
Котельные МУП «Ресурс-Деденево»												
68	Котельная №1	3,16	3,16	2,23	2,23	0,93	0,93	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
69	Котельная №2	5,46	5,16	4,01	4,01	1,14	1,14	0,00	0,00	-0,30	-6%	-0,15
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «Ресурс-Деденево»		8,62	8,32	6,24	6,24	2,07	2,07	0,00	0,00	-0,30	-4%	-0,15
Прочие котельные												
70	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	5,00	5,00	4,50	4,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
71	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	2,10	2,10	1,90	1,90	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
72	Котельная ООО «Легион»	3,09	3,09	3,09	3,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
73	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	20,80	20,80	20,80	20,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
74	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	0,00	0,65	0,00	0,55	0,00	0,10	0,00	0,00	0,65	0%	0,33
75	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	0,00	7,23	0,00	5,23	0,00	2,00	0,00	0,00	7,23	0%	3,62

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, по состоянию на 1 января, Гкал/ч		Подключенная нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч		Подключенная нагрузка ГВС _{ср} , Гкал/ч		Подключенная технологическая нагрузка, Гкал/ч		Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч		
		базовая версия	2019	базовая версия	2019	базовая версия	2019	базовая версия	2019	по сравнению с базовой версией	%	среднегодовой
76	Котельная завода № 1 («старая»)	7,72	7,72	4,70	4,70	3,02	3,02	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
77	Котельная завода № 2 («новая»)	1,30	1,30	1,00	1,00	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
78	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	2,78	2,78	1,90	1,90	0,88	0,88	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
79	Котельная ООО «54ПК»	3,76	3,76	2,76	2,76	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
80	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	3,89	3,89	3,40	3,40	0,48	0,48	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
81	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	8,88	8,88	7,05	7,05	1,83	1,83	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
82	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	0,52	0,52	0,32	0,32	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
83	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	0,84	0,84	0,64	0,64	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
84	Котельная Горки	9,84	9,84	5,48	5,48	4,36	4,36	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
85	Котельная ООО «СКС»	7,67	7,67	5,49	5,49	2,18	2,18	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
ИТОГО по прочим котельным		78	86	63	69	15	17	0	0	7,88	10%	3,94
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		435	442	365	366	70	76	0	0	7,04	2%	3,52

Таблица 1.2.1-4 – Приросты тепловой мощности по зонам источников теплоснабжения на проектный период Схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Существующие котельные (некомбинированная выработка)																	
Котельные ООО «Дмитровтеплосервис»																	
1	Котельная ул. Космонавтов	0,00	0,00	0,00	0,67	0,00	0,00	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,65	0,00	0,00	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Котельная ул. Комсомольская	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	0,00	0,00	4,56	2,39	0,00	0,00	6,95	0,00	2,01	0,00	4,56	6,95	6,95	6,95	6,95	8,96
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	3,47	1,90	0,00	0,00	5,37	0,00	1,98	0,00	3,47	5,37	5,37	5,37	5,37	7,35
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	1,09	0,49	0,00	0,00	1,58	0,00	0,03	0,00	1,09	1,58	1,58	1,58	1,58	1,61
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная ул. Профессиональная	0,00	5,88	3,69	5,09	3,28	0,00	17,94	0,00	0,00	5,88	9,57	14,67	17,94	17,94	17,94	17,94
	отопление и вентиляция	0,00	4,40	2,78	3,93	2,38	0,00	13,49	0,00	0,00	4,40	7,18	11,12	13,49	13,49	13,49	13,49
	ГВС (средняя)	0,00	1,48	0,91	1,16	0,90	0,00	4,45	0,00	0,00	1,48	2,39	3,55	4,45	4,45	4,45	4,45
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	0,00	0,00	0,00	0,72	0,00	0,43	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	0,72	1,15	1,15	1,15
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,30	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,70	0,99	0,99	0,99
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,13	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,16	0,16	0,16
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная Горшково (Подмошье)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Котельная Подосинки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
21	Котельная Останкино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	1,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	1,43
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,89
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,54
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная Каменка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная Рогачево, ул. Мира	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,85	1,85	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,85	2,01	2,01
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,67	1,67	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,67	1,83	1,83
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18	0,18
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная Рогачево, пл. Осипова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,33	0,33
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32	0,32
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная Александрово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Котельная Икша-Стройдеталь	0,00	0,00	0,00	0,00	2,09	0,00	2,09	0,00	1,41	0,00	0,00	0,00	2,09	2,09	2,09	3,50
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	1,45	0,00	1,45	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	1,45	1,45	1,45	2,37
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	0,00	0,64	0,00	0,49	0,00	0,00	0,00	0,64	0,64	0,64	1,13
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Котельная Ермолино	0,00	3,11	0,00	0,00	0,60	0,00	3,71	0,03	0,04	3,11	3,11	3,11	3,71	3,71	3,74	3,78
	отопление и вентиляция	0,00	2,43	0,00	0,00	0,44	0,00	2,87	0,02	0,02	2,43	2,43	2,43	2,87	2,87	2,89	2,91
	ГВС (средняя)	0,00	0,67	0,00	0,00	0,16	0,00	0,84	0,01	0,02	0,67	0,67	0,67	0,84	0,84	0,85	0,86
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	Котельная Новое Гришино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	1,36
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	1,16
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,21
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Котельная Насадкино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,88
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,84
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная Куликово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,95
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	0,94
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Котельная Мельчевка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	2,27	2,35	0,00	0,00	0,00	0,00	4,62	0,00	0,00	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
	отопление и вентиляция	2,27	2,35	0,00	0,00	0,00	0,00	4,62	0,00	0,00	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	Котельная Новосиньково	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	0,56	1,60	0,46	0,16	0,00	0,00	0,00	1,05	1,60	2,06	2,22
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76	0,49	1,24	0,43	0,16	0,00	0,00	0,00	0,76	1,24	1,68	1,84
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,07	0,36	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,36	0,39	0,39
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48	Котельная Автополигон	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,00	0,47	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,47	0,47	0,47	0,55
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00	0,45	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,45	0,45	0,45	0,52
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,03
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
51	Котельная Ольявидово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,41
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,39
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53	Котельная Буденновец (Даниловское)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,27	0,10	0,05	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,38	0,42
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,20	0,09	0,05	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,29	0,34
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,08	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,09	0,09
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54	Котельная Рыбное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,71
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,62
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,09
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55	Котельная Якоть	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,06
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,05
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56	Котельная Ковригино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,11
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,11
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
57	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	0,00	0,00	0,00	0,00	6,02	0,13	6,15	0,00	6,89	0,00	0,00	0,00	6,02	6,15	6,15	13,04
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	4,29	0,12	4,42	0,00	4,53	0,00	0,00	0,00	4,29	4,42	4,42	8,94
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	1,73	0,01	1,73	0,00	2,36	0,00	0,00	0,00	1,73	1,73	1,73	4,09
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61	Котельная Семеновское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64	Котельная № 17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Дмитровтеплосервис»		2,27	11,75	8,25	9,81	13,78	3,31	49,17	4,09	17,04	14,02	22,27	32,09	45,87	49,17	53,27	70,30
	отопление и вентиляция	2,27	9,50	6,25	8,09	9,96	2,91	38,98	3,78	12,80	11,77	18,02	26,11	36,07	38,98	42,76	55,56
	ГВС (средняя)	0,00	2,25	2,00	1,72	3,82	0,39	10,19	0,32	4,23	2,25	4,26	5,98	9,79	10,19	10,51	14,74
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет ООО «Дмитровтеплосервис»																	
65	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	0,00	0,00	0,00	0,00	2,30	0,00	2,30	0,00	1,77	0,00	0,00	0,00	2,30	2,30	2,30	4,07
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	1,60	0,00	1,60	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	1,60	1,60	1,60	2,75
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00	0,71	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,71	0,71	0,71	1,32
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельные МУП «Ресурс-Деденево»																	
68	Котельная №1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44	0,44	0,44
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,33	0,33	0,33
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69	Котельная №2	0,00	0,00	0,00	0,00	2,28	0,00	2,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,28	2,28	2,28	2,28
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	1,66	0,00	1,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,66	1,66	1,66	1,66
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,62	0,62	0,62
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «Ресурс-Деденево»		0,00	0,00	0,00	0,00	2,72	0,00	2,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,72	2,72	2,72	2,72
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99	0,00	1,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99	1,99	1,99	1,99
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,74	0,74	0,74

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие котельные																	
77	Котельная завода № 2 («новая»)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
81	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ГЭП»)	0,00	0,00	0,00	2,21	0,00	0,00	2,21	0,00	0,88	0,00	0,00	2,21	2,21	2,21	2,21	3,09
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	2,17	0,00	0,00	2,17	0,00	0,86	0,00	0,00	2,17	2,17	2,17	2,17	3,04
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,04	0,00	0,02	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
84	Котельная Горки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18	1,21
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,76
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,45
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
85	Котельная ООО «СКС»	5,58	0,00	5,04	0,00	0,00	0,00	10,62	0,10	0,96	5,58	10,62	10,62	10,62	10,62	10,73	11,69
	отопление и вентиляция	5,19	0,00	5,02	0,00	0,00	0,00	10,20	0,07	0,66	5,19	10,20	10,20	10,20	10,20	10,27	10,93
	ГВС (средняя)	0,39	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,42	0,04	0,30	0,39	0,42	0,42	0,42	0,42	0,46	0,76
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по прочим котельным	5,58	0,00	5,04	2,21	0,06	0,00	12,89	1,28	1,87	5,58	10,62	12,84	12,89	12,89	14,17	16,05
	отопление и вентиляция	5,19	0,00	5,02	2,17	0,04	0,00	12,41	0,80	1,54	5,19	10,20	12,37	12,41	12,41	13,22	14,76
	ГВС (средняя)	0,39	0,00	0,03	0,04	0,02	0,00	0,48	0,48	0,33	0,39	0,42	0,46	0,48	0,48	0,96	1,29
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по всем существующим котельным	7,85	11,75	13,30	12,02	18,87	3,31	67,1	5,4	20,7	19,6	32,9	44,9	63,8	67,1	72,5	93,1
	отопление и вентиляция	7,46	9,50	11,27	10,26	13,59	2,91	55,0	4,6	15,5	17,0	28,2	38,5	52,1	55,0	59,6	75,1
	ГВС (средняя)	0,39	2,25	2,03	1,76	5,28	0,39	12,1	0,8	5,2	2,6	4,7	6,4	11,7	12,1	12,9	18,1
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новые котельные (некомбинированная выработка)																	
86	Автономная котельная 7,5 Гкал/ч для теплоснабжения агрокомплекса в д. Александрово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,80	6,80
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,80	6,80
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
87	Автономная котельная 4,0 Гкал/ч для теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,75	3,75

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	производственно-складских объектов в с. Рогачево																
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,75	3,75
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
88	Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения базы отд. в д. Безбородово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,23	4,23
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,20	4,20
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
89	Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Копылово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,10	4,10
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,10	4,10
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90	Автономная котельная 19,0 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Кочергино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,10	17,10
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,09	17,09
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
91	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Производственно-логистическое в г. Дмитров (вблизи границы с д. Спиридово)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,37
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,25
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
92	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: ООО «Тезаурус Дмитровский порт»	0,00	0,00	0,00	0,00	14,11	0,00	14,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,11	14,11	14,11	14,11
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	13,48	0,00	13,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,48	13,48	13,48	13,48
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63	0,63
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
93	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (Орудьевское шоссе)	0,00	0,00	0,00	0,00	6,35	0,00	6,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,35	6,35	6,35	6,35
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	6,06	0,00	6,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,06	6,06	6,06	6,06
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
94	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (южная часть), ул. Дубненская, ул. Промышленная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,85	0,85	0,85
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	0,00	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	0,81	0,81	0,81
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
95	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный офисно-торговый центр, ул. Дубненская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,33	0,33	0,33
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
96	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торговый центр, ул. Профессиональная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,38	0,38	0,38
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
97	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно- складского назначения, Ковригинское шоссе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	0,34	0,34
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32	0,32	0,32
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
98	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно- складского назначения западнее ул. Профессиональной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
99	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Развлекательный и гостиничный комплекс, пристань вдоль канала в р-не пересечения Ново-Рогачёвским шоссе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,38	0,38	0,38
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
100	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Административное здание с молодёжным центром и дилерским центром по продаже автомобилей по ул. Профессиональной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
101	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торгово-деловой центр, ул. Бирлово поле	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,22	0,22
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
102	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс (ООО ИНСК «Дельта») ул. Бирлово поле	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,38	0,38	0,38
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
103	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственного, транспортной инфраструктуры в р-не ул. Космонавтов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
104	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Реабилитационный центр, ул. Подъячего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
105	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный оздоровительный комплекс (городской пляж, набережная, аквапарк с океанариумом, яхт-клуб, гостиничный комплекс) (между каналом и ж.д. Савёловского направления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
106	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, проезд Красная Гора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
107	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс «Ниагара» с объектами административного, торгового, производственного и складского назначения	0,00	0,00	0,00	0,00	3,28	0,00	3,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,28	3,28	3,28	3,28
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	2,38	0,00	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,38	2,38	2,38	2,38
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,90	0,90	0,90
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
108	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно-развлекательный центр (закрытый карьер)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
109	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр восстановительной медицины (район Заречье)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	0,87	0,87	0,87
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,57	0,57	0,57
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
110	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный центр. с. Ильинское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
111	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр активного спорта и отдыха, с. Ильинское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
112	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, с. Ильинское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
113	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный комплекс, с. Игнатово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
114	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно- туристический клуб, вблизи д. Целеево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,79
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,91
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
115	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
116	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (общественный центр)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
117	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Агропромышленное назначение (многофункциональный агропромышленный комплекс)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,90
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
118	Новая водогрейная котельная БМК-30	0,00	0,00	2,85	0,36	0,00	0,00	3,20	20,19	3,22	0,00	2,85	3,20	3,20	3,20	23,39	26,62
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	2,25	0,35	0,00	0,00	2,60	15,61	3,16	0,00	2,25	2,60	2,60	2,60	18,21	21,37
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,60	0,01	0,00	0,00	0,61	4,58	0,06	0,00	0,60	0,61	0,61	0,61	5,19	5,25
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
119	Новая БМК-20	0,00	0,00	0,00	16,91	0,00	0,00	16,91	0,01	0,00	0,00	0,00	16,91	16,91	16,91	16,92	16,92
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	13,28	0,00	0,00	13,28	0,01	0,00	0,00	0,00	13,28	13,28	13,28	13,29	13,29
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	3,63	0,00	0,00	3,63	0,00	0,00	0,00	0,00	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
120	Новая БМК-10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39	7,03
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,14	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,14	5,77

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	1,26
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
121	Новая БМК-2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	1,25
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	1,03
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
122	Новая котельная 0,8 Гкал/час с.Костино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,40
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
123	Новая БМК д. Рыбаки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00	0,84	0,00	6,49	0,00	0,00	0,00	0,84	0,84	0,84	7,33
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69	0,00	0,69	0,00	4,27	0,00	0,00	0,00	0,69	0,69	0,69	4,96
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,14	0,00	2,22	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14	0,14	2,36
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
124	Новая котельная с. Озерецкое	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,48
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,10
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,38
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
125	Новая БМК Кузьево	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07	0,00	2,07	0,00	8,33	0,00	0,00	0,00	2,07	2,07	2,07	10,40
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	1,50	0,00	6,01	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50	7,50
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,57	0,00	2,33	0,00	0,00	0,00	0,57	0,57	0,57	2,90
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
126	Новая котельная с. Белый Раст	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,63	0,13	9,63	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63	0,76	10,39
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,46	0,09	9,11	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,54	9,66
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,17	0,05	0,52	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,22	0,74
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
127	Новая котельная д. Спас-Каменка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,92
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,80
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,11
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
128	Новая котельная с. Костино	0,00	0,00	0,00	0,00	1,45	0,00	1,45	0,00	1,39	0,00	0,00	0,00	1,45	1,45	1,45	2,83
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	1,05	0,00	1,29	0,00	0,00	0,00	1,05	1,05	1,05	2,34
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,40	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,40	0,40	0,40	0,49
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
129	Новая БМК (д/с) д. Кончинино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,33	0,33	0,33
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
130	Новая БМК (д/с) с. Батюшково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
131	Новая БМК (д/с) д. Непейно	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
132	Новая БМК (д/с) д. Курово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
133	Новая БМК (д/с) д. Астречово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
134	Новая БМК (д/с) д. Степаново	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
135	Новая БМК (д/с) д. Чеприно	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
136	Новая БМК (д/с) д. Ольгово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
137	Новая БМК (д/с) д. Никольское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
138	Новая БМК (д/с) д. Глазово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
139	Новая БМК (школа) с. Батюшково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,22	0,22
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
140	Новая котельная Многофункциональный парк «Орудьево»	0,00	0,00	0,00	0,00	41,00	0,00	41,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,00	41,00	41,00	41,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	39,16	0,00	39,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,16	39,16	39,16	39,16
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	1,84	0,00	1,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,84	1,84	1,84	1,84
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
141	Новая котельная Индустриальный парк вблизи д. Шелепино	0,00	0,00	0,00	0,00	5,64	0,00	5,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,64	5,64	5,64	5,64
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	5,39	0,00	5,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,39	5,39	5,39	5,39
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
142	Новая котельная Индустриальный парк «Дубровки»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,02
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,54
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
143	Новая котельная для теплоснабжения общественно-деловых зданий юго-западнее д. Ивашево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,57
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,26
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,31
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
144	Новая котельная для теплоснабжения среднеэтажной жилой застройки в с. Внуково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,90	0,90	0,90
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,62	0,62	0,62
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
145	Новая котельная для теплоснабжения малоэтажной многоквартирной жилой застройки в с. Непейно	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
146	Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в мкр. Махалина	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,67

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,09
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
147	Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в д. Горшково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,91
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
148	Новая котельная Многофункциональный парк «Белый Раст»	0,00	0,00	0,00	0,00	14,15	14,15	28,30	54,89	0,00	0,00	0,00	0,00	14,15	28,30	83,19	83,19
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	10,25	10,25	20,50	39,30	0,00	0,00	0,00	0,00	10,25	20,50	59,81	59,81
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	3,90	7,79	15,59	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	7,79	23,38	23,38
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
149	Новая БМК для объектов д. Курово	0,00	1,46	0,20	0,00	0,07	0,00	1,73	0,00	0,00	1,46	1,66	1,66	1,73	1,73	1,73	1,73
	отопление и вентиляция	0,00	1,10	0,15	0,00	0,05	0,00	1,29	0,00	0,00	1,10	1,25	1,25	1,29	1,29	1,29	1,29
	ГВС (средняя)	0,00	0,36	0,05	0,00	0,02	0,00	0,43	0,00	0,00	0,36	0,41	0,41	0,43	0,43	0,43	0,43
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
150	Новая БМК для ООО "Батюшково 1"	0,00	0,00	4,57	0,00	0,31	0,00	4,88	0,00	0,00	0,00	4,57	4,57	4,88	4,88	4,88	4,88
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	3,43	0,00	0,22	0,00	3,65	0,00	0,00	0,00	3,43	3,43	3,65	3,65	3,65	3,65
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	1,14	0,00	0,10	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	1,14	1,14	1,23	1,23	1,23	1,23
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по новым теплоисточникам		0,0	1,5	7,6	17,3	95,9	14,1	136,4	119,3	116,6	1,5	9,1	26,3	122,3	136,4	255,7	372,3
	отопление и вентиляция	0,0	1,1	5,8	13,6	85,3	10,3	116,1	97,5	88,1	1,1	6,9	20,6	105,9	116,1	213,7	301,8
	ГВС (средняя)	0,0	0,4	1,8	3,6	10,6	3,9	20,3	21,8	28,5	0,4	2,1	5,8	16,4	20,3	42,1	70,6
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения		7,85	13,21	20,91	29,29	114,7 9	17,46	203,5	124,7	137,3	21,1	42,0	71,3	186,1	203,5	328,2	465,5
	отопление и вентиляция	7,46	10,59	17,10	23,89	98,93	13,17	171,1	102,1	103,6	18,1	35,1	59,0	158,0	171,1	273,2	376,8
	ГВС (средняя)	0,39	2,62	3,81	5,40	15,86	4,29	32,4	22,6	33,7	3,0	6,8	12,2	28,1	32,4	55,0	88,6
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Индивидуальные теплогенераторы	1,26	0,78	0,00	0,00	52,36	22,06	76,5	20,5	243,7	2,0	2,0	2,0	54,4	76,5	97,0	340,7
	отопление и вентиляция	1,01	0,59	0,00	0,00	42,97	21,62	66,2	19,4	199,6	1,6	1,6	1,6	44,6	66,2	85,6	285,2
	ГВС (средняя)	0,25	0,20	0,00	0,00	9,39	0,45	10,3	1,1	44,1	0,4	0,4	0,4	9,8	10,3	11,4	55,5
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по муниципальному образованию		9,11	14,00	20,91	29,29	167,1 5	39,52	280,0	145,2	381,0	23,1	44,0	73,3	240,5	280,0	425,2	806,2

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	отопление и вентиляция	8,47	11,18	17,10	23,89	141,8 9	34,78	237,3	121,5	303,2	19,6	36,7	60,6	202,5	237,3	358,8	662,1
	ГВС (средняя)	0,65	2,81	3,81	5,40	25,26	4,74	42,7	23,7	77,7	3,5	7,3	12,7	37,9	42,7	66,4	144,1
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.2.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии

Учет фактически наблюдаемого повышения энергоэффективности (снижения удельного теплопотребления) в существующих системах теплоснабжения, как у потребителей, так и при транспортировке тепловой энергии за счёт реконструкции тепловых сетей, важен как для получения более адекватной оценки итогового роста тепловых нагрузок (планирования мероприятий), так и для оценки перспективного теплопотребления, определяющего прогнозные тарифы на тепловую энергию.

В зоне действия котельных ООО «Дмитровтеплосервис» за последние 3 года, при подключении объектов капитального строительства, системного роста отпуска тепловой энергии не происходит. Наиболее вероятным объяснением этому может служить повышение энергоэффективности существующих фондов (установка энергоэффективных окон, утепление фасадов зданий, ликвидация перетопов за счет внедрения современного высокоэффективного оборудования и т.п.), компенсирующее прирост потребления новостроек.

Данные факторы оказывают существенное влияние на значения как полезного отпуска потребителям, так и отпуска с коллекторов теплоисточников.

Для сложившихся систем централизованного теплоснабжения, по которым прослеживается динамика сохранения полезного отпуска, применены корректирующие коэффициенты. Данные коэффициенты отражают динамику сокращения теплопотребления существующими зданиями при выполнении указанных выше мероприятий.

При составлении перспективных балансов тепловой энергии принято следующее (рис. 1.2.2-1):

- 1) Доля снижения теплопотребления существующих потребителей на расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения составит 10%;
- 2) Наибольший темп сокращения теплопотребления прогнозируется на ближайшую перспективу. До 2023 г. сокращение составит 7%.

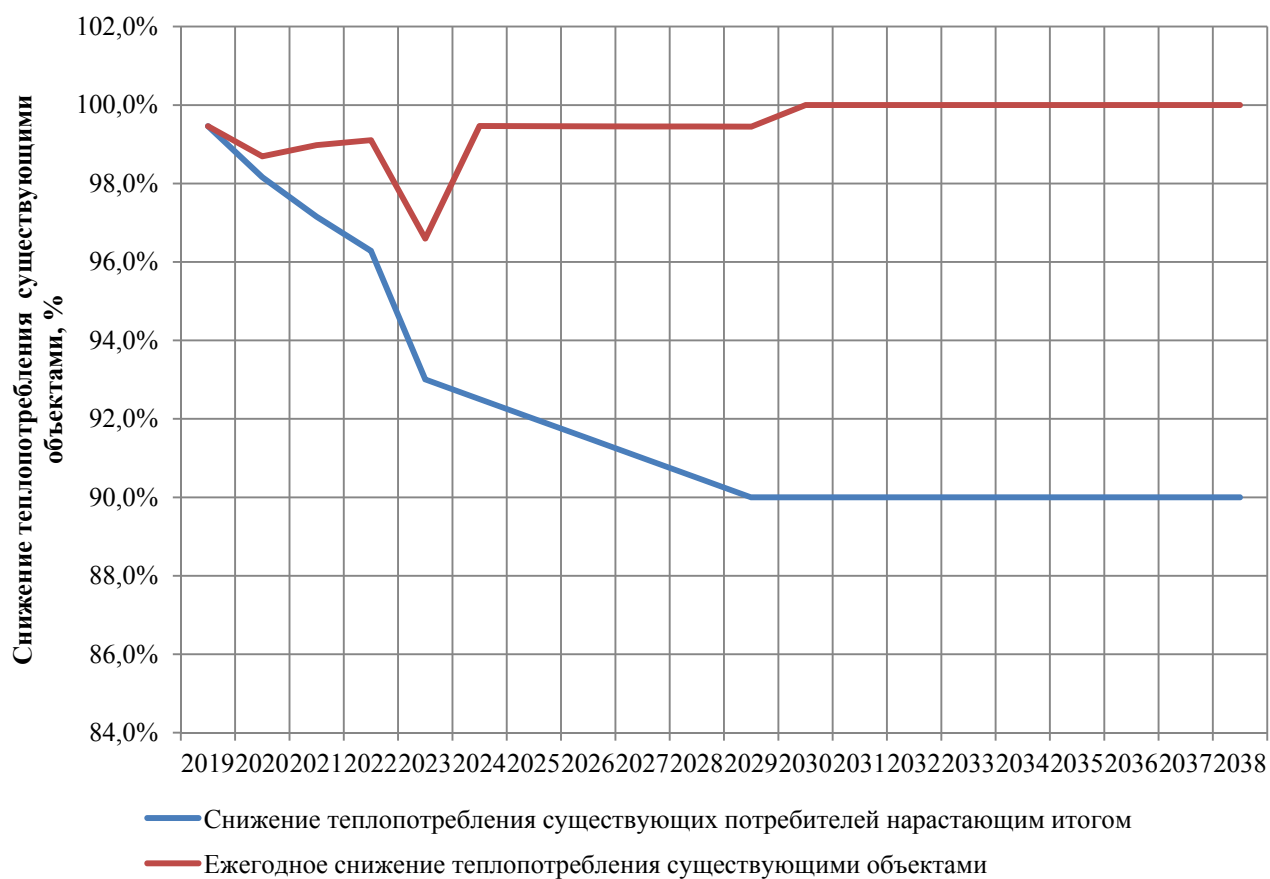


Рисунок 1.2.2-1 – Динамика изменения полезного отпуска для существующих потребителей тепловой энергии

В таблице 1.2.2-2 отражены абсолютные приросты полезного отпуска, принятые для прогнозирования балансов тепловой энергии в рамках разработки новой Схемы теплоснабжения.

Таблица 1.2.2-1 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей, в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Существующие котельные (некомбинированная выработка)																	
Котельные ООО «Дмитровтеплосервис»																	
1	Котельная ул. Космонавтов	0	0	0	1535	0	0	1535	0	0	0	0	1535	1535	1535	1535	1535
	отопление и вентиляция	0	0	0	1463	0	0	1463	0	0	0	0	1463	1463	1463	1463	1463
	ГВС (средняя)	0	0	0	73	0	0	73	0	0	0	0	73	73	73	73	73
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	0	0	0	1067	0	0	1067	0	0	0	0	1067	1067	1067	1067	1067
	отопление и вентиляция	0	0	0	1025	0	0	1025	0	0	0	0	1025	1025	1025	1025	1025
	ГВС (средняя)	0	0	0	43	0	0	43	0	0	0	0	43	43	43	43	43
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная ул. Комсомольская	0	0	0	716	0	0	716	0	0	0	0	716	716	716	716	716
	отопление и вентиляция	0	0	0	683	0	0	683	0	0	0	0	683	683	683	683	683
	ГВС (средняя)	0	0	0	33	0	0	33	0	0	0	0	33	33	33	33	33
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	0	0	7469	5365	2011	631	15476	0	3899	0	7469	12833	14844	15476	15476	19375
	отопление и вентиляция	0	0	6684	3654	0	0	10338	0	3815	0	6684	10338	10338	10338	10338	14152
	ГВС (средняя)	0	0	784	1711	2011	631	5138	0	85	0	784	2496	4506	5138	5138	5222
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная ул. Профессиональная	0	9678	8069	11748	10460	1540	41495	0	0	9678	17746	29495	39954	41495	41495	41495
	отопление и вентиляция	0	8692	5488	7765	4689	0	26635	0	0	8692	14180	21946	26635	26635	26635	26635
	ГВС (средняя)	0	986	2580	3983	5770	1540	14859	0	0	986	3566	7549	13319	14859	14859	14859
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	0	0	0	1417	28	709	2154	354	0	0	0	1417	1445	2154	2508	2508
	отопление и вентиляция	0	0	0	1386	0	593	1979	0	0	0	0	1386	1386	1979	1979	1979
	ГВС (средняя)	0	0	0	31	28	117	175	354	0	0	0	31	59	175	529	529
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная Горшково (Подмошье)	0	0	0	0	0	0	0	0	3840	0	0	0	0	0	0	3840
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	2268	0	0	0	0	0	0	2268
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	1572	0	0	0	0	0	0	1572
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная Подосинки	0	0	0	0	0	0	0	0	705	0	0	0	0	0	0	705
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	579	0	0	0	0	0	0	579
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	126	0	0	0	0	0	0	126
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная Останкино	0	0	0	0	0	0	0	546	3167	0	0	0	0	0	546	3713
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	270	1574	0	0	0	0	0	270	1844
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	275	1593	0	0	0	0	0	275	1869
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная Каменка	0	0	0	0	0	0	0	505	0	0	0	0	0	0	505	505
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	505	0	0	0	0	0	0	505	505
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Рогачево, ул. Мира	0	0	0	0	0	3348	3348	647	0	0	0	0	0	3348	3994	3994
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	3121	3121	306	0	0	0	0	0	3121	3428	3428
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	226	226	340	0	0	0	0	0	226	567	567
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная Рогачево, пл. Осипова	0	0	0	0	0	752	752	0	0	0	0	0	0	752	752	752
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	742	742	0	0	0	0	0	0	742	742	742
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	0	0	0	10	10	10
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная Александрово	0	0	0	0	0	0	0	104	0	0	0	0	0	0	104	104
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	102	0	0	0	0	0	0	102	102
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2	2
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная Икша-Стройдеталь	0	0	0	0	3649	948	4597	948	2382	0	0	0	3649	4597	5546	7928
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	3174	0	3174	0	2020	0	0	0	3174	3174	3174	5195
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	474	948	1423	948	362	0	0	0	474	1423	2371	2733
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
36	Котельная Ермолино	0	4633	745	745	854	183	7159	245	84	4633	5378	6123	6976	7159	7404	7488
	отопление и вентиляция	0	4170	0	0	748	0	4918	33	41	4170	4170	4170	4918	4918	4951	4992
	ГВС (средняя)	0	463	745	745	105	183	2241	212	44	463	1208	1953	2058	2241	2453	2496
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная Новое Гришино	0	0	0	0	0	0	0	703	2467	0	0	0	0	0	703	3170
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	552	1883	0	0	0	0	0	552	2435
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	151	584	0	0	0	0	0	151	735
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная Раменье	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная Насадкино	0	0	0	0	0	0	0	1139	754	0	0	0	0	0	1139	1894
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	1009	738	0	0	0	0	0	1009	1747
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	131	16	0	0	0	0	0	131	146
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная Куликово	0	0	0	0	0	0	0	2201	0	0	0	0	0	0	2201	2201
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	2145	0	0	0	0	0	0	2145	2145
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	57	0	0	0	0	0	0	57	57
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная Мельчевка	0	0	0	0	0	33	33	0	0	0	0	0	0	33	33	33
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	29	29	0	0	0	0	0	0	29	29	29
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	4	4	0	0	0	0	0	0	4	4	4
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	4836	5012	0	0	0	0	9848	0	0	9848	9848	9848	9848	9848	9848	9848
	отопление и вентиляция	4836	5012	0	0	0	0	9848	0	0	9848	9848	9848	9848	9848	9848	9848
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная Новосиньково	0	0	0	0	3010	1302	4312	1458	405	0	0	0	3010	4312	5770	6175
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	1871	1204	3074	1075	399	0	0	0	1871	3074	4149	4548
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	1140	98	1238	383	6	0	0	0	1140	1238	1621	1627
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная Автополигон	0	0	0	0	456	0	456	0	83	0	0	0	456	456	456	539
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	423	0	423	0	64	0	0	0	423	423	423	486
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	34	0	34	0	19	0	0	0	34	34	34	53
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная Ольявидово	0	0	0	0	0	0	0	1131	0	0	0	0	0	0	1131	1131
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	1054	0	0	0	0	0	0	1054	1054
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0	77	77
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная Буденновец (Даниловское)	0	0	0	0	565	0	565	195	81	0	0	0	565	565	759	840
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	344	0	344	162	78	0	0	0	344	344	505	583
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	221	0	221	33	3	0	0	0	221	221	254	257
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная Рыбное	0	0	0	0	0	0	0	1257	382	0	0	0	0	0	1257	1639
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	993	332	0	0	0	0	0	993	1325
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	263	50	0	0	0	0	0	263	313
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная Якоть	0	0	0	0	0	0	0	82	29	0	0	0	0	0	82	111
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	81	28	0	0	0	0	0	81	109
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	2
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная Ковригино	0	0	0	0	0	0	0	114	144	0	0	0	0	0	114	258
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	98	139	0	0	0	0	0	98	237
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	16	5	0	0	0	0	0	16	21
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	0	0	0	0	0	0	0	0	1285	0	0	0	0	0	0	1285
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	896	0	0	0	0	0	0	896
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	389	0	0	0	0	0	0	389
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	0	0	0	0	10066	2243	12309	1982	10421	0	0	0	10066	12309	14291	24712

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	8356	238	8593	0	8814	0	0	0	8356	8593	8593	17407
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	1711	2006	3716	1982	1607	0	0	0	1711	3716	5698	7305
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная Семеновское	0	0	0	0	0	0	0	0	1454	0	0	0	0	0	0	1454
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	1441	0	0	0	0	0	0	1441
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0	13
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная № 17	0	0	0	0	0	0	0	0	928	0	0	0	0	0	0	928
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	829	0	0	0	0	0	0	829
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	99	0	0	0	0	0	0	99
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Дмитровтеплосервис»		4836	20034	16426	22737	31098	11689	106820	13610	32511	24870	41296	64033	95130	106820	120430	152941
отопление и вентиляция		4836	18513	12173	15975	19605	5926	77029	8384	25939	23350	35522	51498	71102	77029	85413	111351
ГВС		0	1520	4253	6762	11493	5763	29791	5226	6572	1520	5773	12535	24028	29791	35017	41590
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет ООО «Дмитровтеплосервис»																	
65	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	0	0	0	0	3579	930	4509	930	2653	0	0	0	3579	4509	5440	8092
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	3114	0	3114	0	2249	0	0	0	3114	3114	3114	5363
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	465	930	1396	930	403	0	0	0	465	1396	2326	2729
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные МУП «Ресурс-Деденево»																	
68	Котельная №1	0	0	0	0	653	126	779	126	0	0	0	0	653	779	905	905
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	575	0	575	0	0	0	0	0	575	575	575	575
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	78	126	204	126	0	0	0	0	78	204	329	329
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Котельная №2	0	0	0	0	3053	529	3582	529	0	0	0	0	3053	3582	4111	4111
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	2512	0	2512	0	0	0	0	0	2512	2512	2512	2512
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	541	529	1069	529	0	0	0	0	541	1069	1598	1598
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «Ресурс-Деденево»		0	0	0	0	3707	654	4361	654	0	0	0	0	3707	4361	5015	5015
отопление и вентиляция		0	0	0	0	3088	0	3088	0	0	0	0	0	3088	3088	3088	3088
ГВС		0	0	0	0	619	654	1273	654	0	0	0	0	619	1273	1928	1928
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие котельные																	
77	Котельная завода № 2 («новая»)	0	0	0	0	21	6	27	6	0	0	0	0	21	27	32	32
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	19	0	19	0	0	0	0	0	19	19	19	19
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	3	6	8	6	0	0	0	0	3	8	14	14
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
81	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	0	0	0	4770	0	0	4770	0	1903	0	0	4770	4770	4770	4770	6673
	отопление и вентиляция	0	0	0	4633	0	0	4633	0	1835	0	0	4633	4633	4633	4633	6468
	ГВС (средняя)	0	0	0	137	0	0	137	0	68	0	0	137	137	137	137	205
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
84	Котельная Горки	0	0	0	0	0	0	0	5272	147	0	0	0	0	0	5272	5419
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	2618	75	0	0	0	0	0	2618	2693
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	2654	72	0	0	0	0	0	2654	2727
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
85	Котельная ООО «СКС»	6473	226	6221	0	0	0	12920	154	1384	6699	12920	12920	12920	12920	13073	14457
	отопление и вентиляция	6138	0	5936	0	0	0	12074	81	782	6138	12074	12074	12074	12074	12155	12937
	ГВС (средняя)	335	226	285	0	0	0	846	73	602	561	846	846	846	846	918	1521
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по прочим котельным		6473	226	6221	4770	21	6	17716	5431	3434	6699	12920	17690	17711	17716	23148	26582
отопление и вентиляция		6138	0	5936	4633	19	0	16725	2699	2691	6138	12074	16707	16725	16725	19424	22116
ГВС		335	226	285	137	3	6	991	2732	743	561	846	983	985	991	3723	4467
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по всем существующим котельным		11309	20259	22647	27506	38405	13280	133406	20626	38598	31569	54216	81722	120127	133406	154033	192630
отопление и вентиляция		10974	18513	18109	20608	25825	5926	99955	11083	30879	29488	47596	68204	94029	99955	111039	141918
ГВС		335	1746	4538	6899	12580	7353	33451	9543	7719	2081	6619	13518	26098	33451	42994	50713
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Новые котельные (некомбинированная выработка)																	
86	Автономная котельная 7,5 Гкал/ч для теплоснабжения агрокомплекса в д. Александрово	0	0	0	0	0	0	0	13604	0	0	0	0	0	0	13604	13604
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	13600	0	0	0	0	0	0	13600	13600
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	4	4
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
87	Автономная котельная 4,0 Гкал/ч для теплоснабжения производственно-складских объектов в с. Рогачево	0	0	0	0	0	0	0	7500	0	0	0	0	0	0	7500	7500
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	7500	0	0	0	0	0	0	7500	7500
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
88	Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения базы отд. в д. Безбородово	0	0	0	0	0	0	0	8450	0	0	0	0	0	0	8450	8450
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	8400	0	0	0	0	0	0	8400	8400
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	0	50	50
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89	Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Копылово	0	0	0	0	0	0	0	8208	0	0	0	0	0	0	8208	8208
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	8204	0	0	0	0	0	0	8204	8204
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	4	4
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
90	Автономная котельная 19,0 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Кочергино	0	0	0	0	0	0	0	34198	0	0	0	0	0	0	34198	34198
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	34182	0	0	0	0	0	0	34182	34182
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	16	16
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
91	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Производственно- логистическое в г. Дмитров (вблизи границы с д. Спиридово)	0	0	0	0	0	0	0	0	4745	0	0	0	0	0	0	4745
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	4492	0	0	0	0	0	0	4492
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	253	0	0	0	0	0	0	253
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
92	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: ООО «Тезаурус Дмитровский порт»	0	0	0	0	28220	0	28220	0	0	0	0	0	28220	28220	28220	28220
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	26954	0	26954	0	0	0	0	0	26954	26954	26954	26954
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	1266	0	1266	0	0	0	0	0	1266	1266	1266	1266
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
93	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (Орудьевское шоссе)	0	0	0	0	12699	0	12699	0	0	0	0	0	12699	12699	12699	12699
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	12129	0	12129	0	0	0	0	0	12129	12129	12129	12129
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	570	0	570	0	0	0	0	0	570	570	570	570
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
94	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (южная часть), ул. Дубненская, ул. Промышленная	0	0	0	0	1693	0	1693	0	0	0	0	0	1693	1693	1693	1693
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	1617	0	1617	0	0	0	0	0	1617	1617	1617	1617
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	76	0	76	0	0	0	0	0	76	76	76	76
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный офисно-торговый центр, ул. Дубненская	0	0	0	0	656	0	656	0	0	0	0	0	656	656	656	656
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	475	0	475	0	0	0	0	0	475	475	475	475
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	181	0	181	0	0	0	0	0	181	181	181	181
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
96	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торговый центр, ул. Профессиональная	0	0	0	0	765	0	765	0	0	0	0	0	765	765	765	765
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	554	0	554	0	0	0	0	0	554	554	554	554
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	211	0	211	0	0	0	0	0	211	211	211	211
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
97	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно- складского назначения, Ковригинское шоссе	0	0	0	0	677	0	677	0	0	0	0	0	677	677	677	677

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	647	0	647	0	0	0	0	0	647	647	647	647
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	30	0	30	0	0	0	0	0	30	30	30	30
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
98	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно- складского назначения западнее ул. Профессиональной	0	0	0	0	0	0	0	0	1329	0	0	0	0	0	0	1329
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	1258	0	0	0	0	0	0	1258
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	71	0	0	0	0	0	0	71
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
99	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Развлекательный и гостиничный комплекс, пристань вдоль канала в р-не пересечения Ново- Рогачёвским шоссе	0	0	0	0	753	0	753	0	0	0	0	0	753	753	753	753
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	543	0	543	0	0	0	0	0	543	543	543	543
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	210	0	210	0	0	0	0	0	210	210	210	210
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
100	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Административное здание с молодёжным центром и дилерским центром по продаже автомобилей по ул. Профессиональной	0	0	0	0	234	0	234	0	0	0	0	0	234	234	234	234
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	223	0	223	0	0	0	0	0	223	223	223	223
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	11	0	11	0	0	0	0	0	11	11	11	11
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
101	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торгово-деловой центр, ул. Бирлово поле	0	0	0	0	437	0	437	0	0	0	0	0	437	437	437	437
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	317	0	317	0	0	0	0	0	317	317	317	317
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	120	0	120	0	0	0	0	0	120	120	120	120
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
102	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональн ый комплекс (ООО ИНСК «Дельта») ул. Бирлово поле	0	0	0	0	765	0	765	0	0	0	0	0	765	765	765	765
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	554	0	554	0	0	0	0	0	554	554	554	554
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	211	0	211	0	0	0	0	0	211	211	211	211
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
103	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственного, транспортной инфраструктуры в р-не ул. Космонавтов	0	0	0	0	0	0	0	0	1898	0	0	0	0	0	0	1898
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	1797	0	0	0	0	0	0	1797
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	0	0	0	0	0	101
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
104	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Реабилитационный центр, ул. Подъячего	0	0	0	0	0	0	0	0	96	0	0	0	0	0	0	96
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	66
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	0	0	30
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
105	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный оздоровительный комплекс (городской пляж, набережная, аквапарк с океанариумом, яхт- клуб, гостиничный комплекс) (между каналом и ж.д. Савёловского направления)	0	0	0	0	0	0	0	0	1921	0	0	0	0	0	0	1921
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	1319	0	0	0	0	0	0	1319
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	602	0	0	0	0	0	0	602
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
106	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, проезд Красная Гора	0	0	0	0	0	0	0	0	480	0	0	0	0	0	0	480
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	330	0	0	0	0	0	0	330
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	150	0	0	0	0	0	0	150
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
107	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональн ый комплекс «Ниагара» с объектами административного, торгового, производственного и складского назначения	0	0	0	0	6556	0	6556	0	0	0	0	0	6556	6556	6556	6556
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	4750	0	4750	0	0	0	0	0	4750	4750	4750	4750
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	1806	0	1806	0	0	0	0	0	1806	1806	1806	1806

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
108	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно- развлекательный центр (закрытый карьер)	0	0	0	0	0	0	0	0	961	0	0	0	0	0	0	961
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	660	0	0	0	0	0	0	660
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	301	0	0	0	0	0	0	301
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
109	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр восстановительной медицины (район Заречье)	0	0	0	0	1737	0	1737	0	0	0	0	0	1737	1737	1737	1737
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	1135	0	1135	0	0	0	0	0	1135	1135	1135	1135
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	602	0	602	0	0	0	0	0	602	602	602	602
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
110	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный центр. с. Ильинское	0	0	0	0	109	0	109	0	0	0	0	0	109	109	109	109
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	79	0	79	0	0	0	0	0	79	79	79	79
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	30	0	30	0	0	0	0	0	30	30	30	30
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
111	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр активного спорта и отдыха, с. Ильинское	0	0	0	0	546	0	546	0	0	0	0	0	546	546	546	546
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	396	0	396	0	0	0	0	0	396	396	396	396
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	150	0	150	0	0	0	0	0	150	150	150	150
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
112	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, с. Ильинское	0	0	0	0	219	0	219	0	0	0	0	0	219	219	219	219
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	158	0	158	0	0	0	0	0	158	158	158	158
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	60	0	60	0	0	0	0	0	60	60	60	60
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
113	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный комплекс, с. Игнатово	0	0	0	0	0	0	0	0	288	0	0	0	0	0	0	288
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	198	0	0	0	0	0	0	198
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	90	0	0	0	0	0	0	90
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
114	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно- туристический клуб, вблизи д. Целеево	0	0	0	0	0	0	0	0	5572	0	0	0	0	0	0	5572
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	3827	0	0	0	0	0	0	3827
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	1745	0	0	0	0	0	0	1745
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
115	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	0	0	0	0	546	0	546	0	0	0	0	0	546	546	546	546
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	396	0	396	0	0	0	0	0	396	396	396	396
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	150	0	150	0	0	0	0	0	150	150	150	150
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
116	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (общественный центр)	0	0	0	0	0	0	0	0	192	0	0	0	0	0	0	192
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	132
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	60	0	0	0	0	0	0	60
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
117	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Агропромышленное назначение (многофункциональный агропромышленный комплекс)	0	0	0	0	0	0	0	0	3796	0	0	0	0	0	0	3796
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	3594	0	0	0	0	0	0	3594
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	203	0	0	0	0	0	0	203
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
118	Новая водогрейная котельная БМК-30	0	0	4738	1186	476	0	6400	33053	13778	0	4738	5924	6400	6400	39453	53231
	отопление и вентиляция	0	0	4500	690	0	0	5190	31220	6329	0	4500	5190	5190	5190	36410	42739
	ГВС (средняя)	0	0	238	496	476	0	1210	1833	7449	0	238	734	1210	1210	3043	10492
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
119	Новая БМК-20	0	0	0	28084	2869	2869	33822	25	0	0	0	28084	30953	33822	33847	33847
	отопление и вентиляция	0	0	0	26562	0	0	26562	16	0	0	0	26562	26562	26562	26578	26578
	ГВС (средняя)	0	0	0	1522	2869	2869	7260	9	0	0	0	1522	4391	7260	7269	7269
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
120	Новая БМК-10	0	0	0	0	0	0	0	10781	3283	0	0	0	0	0	10781	14064

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	10280	1268	0	0	0	0	0	10280	11548
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	501	2015	0	0	0	0	0	501	2516
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
121	Новая БМК-2	0	0	0	0	0	0	0	2150	358	0	0	0	0	0	2150	2508
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	2060	0	0	0	0	0	0	2060	2060
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	90	358	0	0	0	0	0	90	448
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
122	Новая котельная 0,8 Гкал/час с.Костино	0	0	0	0	0	0	0	920	0	0	0	0	0	0	920	920
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	800	0	0	0	0	0	0	800	800
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	120	0	0	0	0	0	0	120	120
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
123	Новая БМК д. Рыбаки	0	0	0	0	1672	0	1672	0	9441	0	0	0	1672	1672	1672	11113
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	1388	0	1388	0	8541	0	0	0	1388	1388	1388	9930
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	284	0	284	0	900	0	0	0	284	284	284	1183
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
124	Новая котельная с. Озерецкое	0	0	0	0	0	0	0	0	75087	0	0	0	0	0	0	75087
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	62196	0	0	0	0	0	0	62196
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	12892	0	0	0	0	0	0	12892
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
125	Новая БМК Кузьево	0	0	0	0	4130	0	4130	0	16669	0	0	0	4130	4130	4130	20799
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	2993	0	2993	0	12015	0	0	0	2993	2993	2993	15007
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	1138	0	1138	0	4654	0	0	0	1138	1138	1138	5792
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
126	Новая котельная с. Белый Раст	0	0	0	0	1258	0	1258	268	19260	0	0	0	1258	1258	1527	20787
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	912	0	912	175	18223	0	0	0	912	912	1087	19310
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	347	0	347	93	1037	0	0	0	347	347	440	1476
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
127	Новая котельная д. Спас-Каменка	0	0	0	0	0	0	0	0	7833	0	0	0	0	0	0	7833
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	5606	0	0	0	0	0	0	5606
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	2227	0	0	0	0	0	0	2227
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
128	Новая котельная с. Костино	0	0	0	0	2891	0	2891	0	2775	0	0	0	2891	2891	2891	5665
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	2095	0	2095	0	2582	0	0	0	2095	2095	2095	4676
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	796	0	796	0	193	0	0	0	796	796	796	989
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
129	Новая БМК (д/с) д. Кончинино	0	0	0	0	705	0	705	0	0	0	0	0	705	705	705	705
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	666	0	666	0	0	0	0	0	666	666	666	666
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	39	0	39	0	0	0	0	0	39	39	39	39
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
130	Новая БМК (д/с) с. Батюшково	0	0	0	0	0	0	0	0	396	0	0	0	0	0	0	396
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	370	0	0	0	0	0	0	370
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0	26
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
131	Новая БМК (д/с) д. Непейно	0	0	0	0	0	0	0	0	317	0	0	0	0	0	0	317
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	296	0	0	0	0	0	0	296
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0	0	0	21
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
132	Новая БМК (д/с) д. Курово	0	0	0	0	0	0	0	0	594	0	0	0	0	0	0	594
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	555	0	0	0	0	0	0	555
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	39	0	0	0	0	0	0	39
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
133	Новая БМК (д/с) д. Астрецово	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	40
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	0	0	37
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
134	Новая БМК (д/с) д. Степаново	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	40
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	0	0	37
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
135	Новая БМК (д/с) д. Чеприно	0	0	0	0	0	0	0	0	99	0	0	0	0	0	0	99
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	93	0	0	0	0	0	0	93

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	7
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
136	Новая БМК (д/с) д. Ольгово	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	40
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	0	0	37
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
137	Новая БМК (д/с) д. Никольское	0	0	0	0	0	0	0	0	495	0	0	0	0	0	0	495
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	463	0	0	0	0	0	0	463
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	33	0	0	0	0	0	0	33
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
138	Новая БМК (д/с) д. Глазово	0	0	0	0	0	0	0	0	475	0	0	0	0	0	0	475
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	444	0	0	0	0	0	0	444
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	31	0	0	0	0	0	0	31
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
139	Новая БМК (школа) с. Батюшково	0	0	0	0	434	0	434	0	0	0	0	0	434	434	434	434
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	314	0	314	0	0	0	0	0	314	314	314	314
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	120	0	120	0	0	0	0	0	120	120	120	120
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
140	Новая котельная Многофункциональный парк «Орудьево»	0	0	0	0	82006	0	82006	0	0	0	0	0	82006	82006	82006	82006
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	78327	0	78327	0	0	0	0	0	78327	78327	78327	78327
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	3679	0	3679	0	0	0	0	0	3679	3679	3679	3679
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
141	Новая котельная Индустриальный парк вблизи д. Шелепино	0	0	0	0	11288	0	11288	0	0	0	0	0	11288	11288	11288	11288
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	10781	0	10781	0	0	0	0	0	10781	10781	10781	10781
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	506	0	506	0	0	0	0	0	506	506	506	506
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
142	Новая котельная Индустриальный парк «Дубровки»	0	0	0	0	0	0	0	0	18033	0	0	0	0	0	0	18033
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	17071	0	0	0	0	0	0	17071
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	962	0	0	0	0	0	0	962
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
143	Новая котельная для теплоснабжения общественно-деловых зданий юго-западнее д. Ивашево	0	0	0	0	0	0	0	0	21135	0	0	0	0	0	0	21135
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	14514	0	0	0	0	0	0	14514
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	6621	0	0	0	0	0	0	6621
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
144	Новая котельная для теплоснабжения среднеэтажной жилой застройки в с. Внуково	0	0	0	0	1354	220	1574	220	0	0	0	0	1354	1574	1795	1795
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	1244	0	1244	0	0	0	0	0	1244	1244	1244	1244
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	110	220	330	220	0	0	0	0	110	330	550	550
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
145	Новая котельная для теплоснабжения малоэтажной многоквартирной жилой застройки в с. Непейно	0	0	0	0	0	0	0	0	4290	0	0	0	0	0	0	4290
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	3879	0	0	0	0	0	0	3879
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	411	0	0	0	0	0	0	411
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
146	Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в мкр. Махалина	0	0	0	0	0	0	0	0	2407	0	0	0	0	0	0	2407
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	2176	0	0	0	0	0	0	2176
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	231	0	0	0	0	0	0	231
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
147	Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в д. Горшково	0	0	0	0	0	0	0	0	2021	0	0	0	0	0	0	2021
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	1828	0	0	0	0	0	0	1828
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	194	0	0	0	0	0	0	194
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
148	Новая котельная Многофункциональный парк «Белый Раст»	0	0	0	0	28299	28299	56599	109780	0	0	0	0	28299	56599	166378	166378
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	20505	20505	41010	78602	0	0	0	0	20505	41010	119611	119611
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	7794	7794	15589	31178	0	0	0	0	7794	15589	46767	46767
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
149	Новая БМК для объектов д. Курово	0	2342	613	331	139	16	3441	16	0	2342	2954	3286	3425	3441	3457	3457
	отопление и вентиляция	0	2196	301	0	91	0	2589	0	0	2196	2498	2498	2589	2589	2589	2589

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплотребления, Гкал									Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	ГВС (средняя)	0	146	311	331	48	16	852	16	0	146	457	788	836	852	868	868
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
150	Новая БМК для ООО "Батюшково 1"	0	0	7312	909	1385	77	9683	77	0	0	7312	8221	9606	9683	9760	9760
	отопление и вентиляция	0	0	6857	0	437	0	7294	0	0	0	6857	6857	7294	7294	7294	7294
	ГВС (средняя)	0	0	455	909	948	77	2389	77	0	0	455	1364	2312	2389	2466	2466
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по новым теплоисточникам		0	0	4738	29270	193994	31388	259391	229157	220147	0	4738	34008	228003	259391	488547	708694
отопление и вентиляция		0	0	4500	27252	170152	20505	222409	195039	176231	0	4500	31752	201904	222409	417449	593679
ГВС		0	0	238	2018	23842	10883	36982	34117	43916	0	238	2256	26098	36982	71099	115015
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения		11309	20259	27385	56777	232399	44668	392797	249783	258745	31569	58954	115730	348129	392797	642580	901325
отопление и вентиляция		10974	18513	22609	47860	195977	26431	322365	206122	207110	29488	52096	99956	295934	322365	528487	735597
ГВС		335	1746	4776	8917	36422	18237	70432	43660	51635	2081	6857	15774	52196	70432	114093	165728
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Индивидуальные теплогенераторы	4626	1829	721	721	170633	79686	258215	113991	931778	6455	7176	7897	178530	258215	372206	1303984
	отопление и вентиляция	2471	1469	0	0	103574	52218	159732	47903	486165	3940	3940	3940	107514	159732	207635	693800
	ГВС (средняя)	2154	360	721	721	67059	27467	98483	66088	445613	2515	3236	3957	71016	98483	164571	610184
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию		15935	22089	28106	57498	403032	124353	651012	363774	1190522	38023	66129	123627	526659	651012	1014786	2205308
отопление и вентиляция		13446	19982	22609	47860	299551	78649	482097	254025	693274	33428	56036	103896	403448	482097	736122	1429397
ГВС		2489	2107	5497	9638	103481	45704	168915	109748	497248	4596	10093	19731	123211	168915	278664	775912
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.2.2-2 - Прогноз абсолютного прироста потребления тепловой энергии (с учетом снижения теплотребления на нужды существующего фонда), в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии (для инвестиционного планирования)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплотребления, Гкал									Абсолютный прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Существующие котельные (некомбинированная выработка)																	
Котельные ООО «Дмитровтеплосервис»																	
1	Котельная ул. Космонавтов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная ул. Комсомольская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	0	0	0	0	0	632	632	0	3899	0	0	0	0	632	632	4531
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	3815	0	0	0	0	0	0	3815
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	632	632	0	85	0	0	0	0	632	632	716
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная ул. Профессиональная	0	0	0	0	0	23748	23748	0	0	0	0	0	0	23748	23748	23748
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	12455	12455	0	0	0	0	0	0	12455	12455	12455
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	11293	11293	0	0	0	0	0	0	11293	11293	11293
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	0	0	0	0	0	710	710	354	0	0	0	0	0	710	1064	1064
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	593	593	0	0	0	0	0	0	593	593	593
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	117	117	354	0	0	0	0	0	117	471	471
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная Горшково (Подмошье)	0	0	0	0	0	0	0	0	3840	0	0	0	0	0	0	3840
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	2268	0	0	0	0	0	0	2268
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	1572	0	0	0	0	0	0	1572
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная Подосинки	0	0	0	0	0	0	0	0	705	0	0	0	0	0	0	705
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	579	0	0	0	0	0	0	579

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплopotребления, Гкал									Абсолютный прирост теплopotребления нарастающим итогом, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	126	0	0	0	0	0	0	126
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная Останкино	0	0	0	0	0	0	0	546	3167	0	0	0	0	0	546	3713
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	270	1574	0	0	0	0	0	270	1845
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	276	1593	0	0	0	0	0	276	1869
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная Каменка	0	0	0	0	0	0	0	505	0	0	0	0	0	0	505	505
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	505	0	0	0	0	0	0	505	505
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Рогачево, ул. Мира	0	0	0	0	0	3350	3350	647	0	0	0	0	0	3350	3997	3997
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	3123	3123	307	0	0	0	0	0	3123	3430	3430
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	227	227	341	0	0	0	0	0	227	567	567
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная Рогачево, пл. Осипова	0	0	0	0	0	753	753	0	0	0	0	0	0	753	753	753
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	743	743	0	0	0	0	0	0	743	743	743
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	0	0	0	10	10	10
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная Александрово	0	0	0	0	0	0	0	104	0	0	0	0	0	0	104	104
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	102	0	0	0	0	0	0	102	102
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2	2
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная Икша-Стройдеталь	0	0	0	0	0	949	949	949	2382	0	0	0	0	949	1898	4281
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	2020	0	0	0	0	0	0	2020
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	949	949	949	362	0	0	0	0	949	1898	2260
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная Ермолино	0	0	0	0	0	183	183	245	84	0	0	0	0	183	428	512
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	33	41	0	0	0	0	0	33	73
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	183	183	212	44	0	0	0	0	183	395	439
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная Новое Гришино	0	0	0	0	0	0	0	703	2467	0	0	0	0	0	703	3170
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	552	1883	0	0	0	0	0	552	2435
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	151	584	0	0	0	0	0	151	735
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная Раменье	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная Насадкино	0	0	0	0	0	0	0	1140	754	0	0	0	0	0	1140	1895
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	1010	738	0	0	0	0	0	1010	1748
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	131	16	0	0	0	0	0	131	147
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная Куликово	0	0	0	0	0	0	0	2203	0	0	0	0	0	0	2203	2203
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	2146	0	0	0	0	0	0	2146	2146
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	57	0	0	0	0	0	0	57	57
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная Мельчевка	0	0	0	0	0	33	33	0	0	0	0	0	0	33	33	33
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	29	29	0	0	0	0	0	0	29	29	29
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	4	4	0	0	0	0	0	0	4	4	4
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная Новосиньково	0	0	0	0	0	1302	1302	1459	405	0	0	0	0	1302	2762	3166
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	1205	1205	1076	399	0	0	0	0	1205	2281	2679
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	98	98	383	6	0	0	0	0	98	481	487
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная Автополигон	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	0	0	0	0	83
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	64	0	0	0	0	0	0	64
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	0	19

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплopotребления, Гкал									Абсолютный прирост теплopotребления нарастающим итогом, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная Ольявидово	0	0	0	0	0	0	0	1132	0	0	0	0	0	0	1132	1132
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	1055	0	0	0	0	0	0	1055	1055
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0	77	77
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная Буденновец (Даниловское)	0	0	0	0	0	0	0	195	81	0	0	0	0	0	195	276
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	162	78	0	0	0	0	0	162	240
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	33	3	0	0	0	0	0	33	36
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная Рыбное	0	0	0	0	0	0	0	1257	382	0	0	0	0	0	1257	1640
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	994	332	0	0	0	0	0	994	1326
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	263	50	0	0	0	0	0	263	314
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная Якоть	0	0	0	0	0	0	0	82	29	0	0	0	0	0	82	111
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	81	28	0	0	0	0	0	81	109
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	2
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная Ковригино	0	0	0	0	0	0	0	114	144	0	0	0	0	0	114	258
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	98	139	0	0	0	0	0	98	237
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	16	5	0	0	0	0	0	16	21
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	0	0	0	0	0	0	0	0	1285	0	0	0	0	0	0	1285
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	896	0	0	0	0	0	0	896
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	389	0	0	0	0	0	0	389
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	0	0	0	0	0	2245	2245	1983	10421	0	0	0	0	2245	4228	14649
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	238	238	0	8814	0	0	0	0	238	238	9051
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	2007	2007	1983	1607	0	0	0	0	2007	3990	5597
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная Семеновское	0	0	0	0	0	0	0	0	1454	0	0	0	0	0	0	1454
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	1441	0	0	0	0	0	0	1441
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0	13
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная № 17	0	0	0	0	0	0	0	0	928	0	0	0	0	0	0	928
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	829	0	0	0	0	0	0	829
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	99	0	0	0	0	0	0	99
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Дмитровтеплосервис»		0	0	0	0	0	33904	33904	13620	32511	0	0	0	0	33904	47524	80035
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	18385	18385	8390	25939	0	0	0	0	18385	26775	52714
ГВС		0	0	0	0	0	15519	15519	5230	6572	0	0	0	0	15519	20749	27321
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет ООО «Дмитровтеплосервис»																	
65	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	0	0	0	0	0	931	931	931	2653	0	0	0	0	931	1862	4514
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	2249	0	0	0	0	0	0	2249
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	931	931	931	403	0	0	0	0	931	1862	2265
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные МУП «Ресурс-Деденево»																	
68	Котельная №1	0	0	0	0	0	126	126	126	0	0	0	0	0	126	251	251
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	126	126	126	0	0	0	0	0	126	251	251
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Котельная №2	0	0	0	0	0	529	529	529	0	0	0	0	0	529	1058	1058
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	529	529	529	0	0	0	0	0	529	1058	1058
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «Ресурс-Деденево»		0	0	0	0	0	655	655	655	0	0	0	0	0	655	1310	1310
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС		0	0	0	0	0	655	655	655	0	0	0	0	0	655	1310	1310
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие котельные																	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
77	Котельная завода № 2 («новая»)	0	0	0	0	0	6	6	6	0	0	0	0	0	6	11	11
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	6	6	6	0	0	0	0	0	6	11	11
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
81	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	0	0	0	0	0	0	0	0	1903	0	0	0	0	0	0	1903
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	1835	0	0	0	0	0	0	1835
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	68	0	0	0	0	0	0	68
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
84	Котельная Горки	0	0	0	0	0	0	0	5276	147	0	0	0	0	0	5276	5423
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	2620	75	0	0	0	0	0	2620	2695
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	2656	72	0	0	0	0	0	2656	2728
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
85	Котельная ООО «СКС»	0	0	0	0	0	0	0	154	1384	0	0	0	0	0	154	1538
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	81	782	0	0	0	0	0	81	863
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	73	602	0	0	0	0	0	73	675
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по прочим котельным	0	0	0	0	0	6	6	5435	3434	0	0	0	0	6	5441	8875
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	2701	2691	0	0	0	0	0	2701	5392
	ГВС	0	0	0	0	0	6	6	2734	743	0	0	0	0	6	2740	3483
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по всем существующим котельным	0	0	0	0	0	35496	35496	20640	38598	0	0	0	0	35496	56136	94734
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	18385	18385	11091	30879	0	0	0	0	18385	29476	60355
	ГВС	0	0	0	0	0	17110	17110	9550	7719	0	0	0	0	17110	26660	34379
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новые котельные (некомбинированная выработка)																	
86	Автономная котельная 7,5 Гкал/ч для теплоснабжения агрокомплекса в д. Александрово	0	0	0	0	0	0	0	13604	0	0	0	0	0	0	13604	13604
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	13600	0	0	0	0	0	0	13600	13600
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	4	4
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
87	Автономная котельная 4,0 Гкал/ч для теплоснабжения производственно-складских объектов в с. Рогачево	0	0	0	0	0	0	0	7505	0	0	0	0	0	0	7505	7505
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	7505	0	0	0	0	0	0	7505	7505
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
88	Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения базы отд. в д. Безбородово	0	0	0	0	0	0	0	8456	0	0	0	0	0	0	8456	8456
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	8406	0	0	0	0	0	0	8406	8406
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	0	50	50
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89	Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Копылово	0	0	0	0	0	0	0	8214	0	0	0	0	0	0	8214	8214
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	8210	0	0	0	0	0	0	8210	8210
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	4	4
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
90	Автономная котельная 19,0 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Кочергино	0	0	0	0	0	0	0	34222	0	0	0	0	0	0	34222	34222
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	34205	0	0	0	0	0	0	34205	34205
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	16	16
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
91	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Производственно- логистическое в г. Дмитров (вблизи границы с д. Спиридово)	0	0	0	0	0	0	0	0	4745	0	0	0	0	0	0	4745
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	4492	0	0	0	0	0	0	4492
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	253	0	0	0	0	0	0	253
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
92	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: ООО «Гезаурус Дмитровский порт»	0	0	0	0	28220	0	28220	0	0	0	0	0	28220	28220	28220	28220
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	26954	0	26954	0	0	0	0	0	26954	26954	26954	26954
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	1266	0	1266	0	0	0	0	0	1266	1266	1266	1266
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплосточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
93	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (Орудьевское шоссе)	0	0	0	0	12699	0	12699	0	0	0	0	0	12699	12699	12699	12699
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	12129	0	12129	0	0	0	0	0	12129	12129	12129	12129
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	570	0	570	0	0	0	0	0	570	570	570	570
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
94	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (южная часть), ул. Дубненская, ул. Промышленная	0	0	0	0	1693	0	1693	0	0	0	0	0	1693	1693	1693	1693
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	1617	0	1617	0	0	0	0	0	1617	1617	1617	1617
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	76	0	76	0	0	0	0	0	76	76	76	76
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный офисно-торговый центр, ул. Дубненская	0	0	0	0	656	0	656	0	0	0	0	0	656	656	656	656
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	475	0	475	0	0	0	0	0	475	475	475	475
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	181	0	181	0	0	0	0	0	181	181	181	181
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
96	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торговый центр, ул. Профессиональная	0	0	0	0	765	0	765	0	0	0	0	0	765	765	765	765
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	554	0	554	0	0	0	0	0	554	554	554	554
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	211	0	211	0	0	0	0	0	211	211	211	211
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
97	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно- складского назначения, Ковригинское шоссе	0	0	0	0	677	0	677	0	0	0	0	0	677	677	677	677
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	647	0	647	0	0	0	0	0	647	647	647	647
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	30	0	30	0	0	0	0	0	30	30	30	30
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
98	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно- складского назначения западнее ул. Профессиональной	0	0	0	0	0	0	0	0	1329	0	0	0	0	0	0	1329
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	1258	0	0	0	0	0	0	1258
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	71	0	0	0	0	0	0	71
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
99	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Развлекательный и гостиничный комплекс, пристань вдоль канала в р-не пересечения Ново- Рогачёвским шоссе	0	0	0	0	753	0	753	0	0	0	0	0	753	753	753	753
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	543	0	543	0	0	0	0	0	543	543	543	543
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	210	0	210	0	0	0	0	0	210	210	210	210
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
100	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Административное здание с молодёжным центром и дилерским центром по продаже автомобилей по ул. Профессиональной	0	0	0	0	234	0	234	0	0	0	0	0	234	234	234	234
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	223	0	223	0	0	0	0	0	223	223	223	223
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	11	0	11	0	0	0	0	0	11	11	11	11
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
101	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торгово- деловой центр, ул. Бирлово поле	0	0	0	0	437	0	437	0	0	0	0	0	437	437	437	437
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	317	0	317	0	0	0	0	0	317	317	317	317
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	120	0	120	0	0	0	0	0	120	120	120	120
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
102	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональн ый комплекс (ООО ИНСК «Дельта») ул. Бирлово поле	0	0	0	0	765	0	765	0	0	0	0	0	765	765	765	765
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	554	0	554	0	0	0	0	0	554	554	554	554
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	211	0	211	0	0	0	0	0	211	211	211	211
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
103	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственного, транспортной инфраструктуры в р-не ул. Космонавтов	0	0	0	0	0	0	0	0	1898	0	0	0	0	0	0	1898
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	1797	0	0	0	0	0	0	1797
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	0	0	0	0	0	101
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплopotребления, Гкал									Абсолютный прирост теплopotребления нарастающим итогом, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
104	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Реабилитационный центр, ул. Подъячего	0	0	0	0	0	0	0	0	96	0	0	0	0	0	0	96
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	66
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	0	0	30
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
105	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный оздоровительный комплекс (городской пляж, набережная, аквапарк с океанариумом, яхт- клуб, гостиничный комплекс) (между каналом и ж.д. Савёловского направления)	0	0	0	0	0	0	0	0	1921	0	0	0	0	0	0	1921
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	1319	0	0	0	0	0	0	1319
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	602	0	0	0	0	0	0	602
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
106	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, проезд Красная Гора	0	0	0	0	0	0	0	0	480	0	0	0	0	0	0	480
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	330	0	0	0	0	0	0	330
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	150	0	0	0	0	0	0	150
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
107	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс «Ниагара» с объектами административного, торгового, производственного и складского назначения	0	0	0	0	6556	0	6556	0	0	0	0	0	6556	6556	6556	6556
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	4750	0	4750	0	0	0	0	0	4750	4750	4750	4750
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	1806	0	1806	0	0	0	0	0	1806	1806	1806	1806
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
108	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно- развлекательный центр (закрытый карьер)	0	0	0	0	0	0	0	0	961	0	0	0	0	0	0	961
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	660	0	0	0	0	0	0	660
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	301	0	0	0	0	0	0	301
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
109	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр восстановительной медицины (район Заречье)	0	0	0	0	1737	0	1737	0	0	0	0	0	1737	1737	1737	1737
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	1135	0	1135	0	0	0	0	0	1135	1135	1135	1135
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	602	0	602	0	0	0	0	0	602	602	602	602
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
110	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный центр. с. Ильинское	0	0	0	0	109	0	109	0	0	0	0	0	109	109	109	109
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	79	0	79	0	0	0	0	0	79	79	79	79
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	30	0	30	0	0	0	0	0	30	30	30	30
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
111	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр активного спорта и отдыха, с. Ильинское	0	0	0	0	546	0	546	0	0	0	0	0	546	546	546	546
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	396	0	396	0	0	0	0	0	396	396	396	396
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	150	0	150	0	0	0	0	0	150	150	150	150
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
112	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, с. Ильинское	0	0	0	0	219	0	219	0	0	0	0	0	219	219	219	219
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	158	0	158	0	0	0	0	0	158	158	158	158
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	60	0	60	0	0	0	0	0	60	60	60	60
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
113	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный комплекс, с. Игнатово	0	0	0	0	0	0	0	0	288	0	0	0	0	0	0	288
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	198	0	0	0	0	0	0	198
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	90	0	0	0	0	0	0	90
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
114	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно- туристический клуб, вблизи д. Целеево	0	0	0	0	0	0	0	0	5572	0	0	0	0	0	0	5572
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	3827	0	0	0	0	0	0	3827
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	1745	0	0	0	0	0	0	1745
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
115	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	0	0	0	0	546	0	546	0	0	0	0	0	546	546	546	546
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	396	0	396	0	0	0	0	0	396	396	396	396
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	150	0	150	0	0	0	0	0	150	150	150	150
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
116	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (общественный центр)	0	0	0	0	0	0	0	0	192	0	0	0	0	0	0	192
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	132
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	60	0	0	0	0	0	0	60
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
117	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Агропромышленное назначение (многофункциональный агропромышленный комплекс)	0	0	0	0	0	0	0	0	3796	0	0	0	0	0	0	3796
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	3594	0	0	0	0	0	0	3594
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	203	0	0	0	0	0	0	203
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
118	Новая водогрейная котельная БМК-30	0	0	4738	1186	476	0	6400	33076	13778	0	4738	5924	6400	6400	39476	53254
	отопление и вентиляция	0	0	4500	690	0	0	5190	31241	6329	0	4500	5190	5190	5190	36431	42761
	ГВС (средняя)	0	0	238	496	476	0	1210	1834	7449	0	238	734	1210	1210	3044	10493
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
119	Новая БМК-20	0	0	0	28084	2869	2869	33822	25	0	0	0	28084	30953	33822	33847	33847
	отопление и вентиляция	0	0	0	26562	0	0	26562	16	0	0	0	26562	26562	26562	26578	26578
	ГВС (средняя)	0	0	0	1522	2869	2869	7260	9	0	0	0	1522	4391	7260	7269	7269
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
120	Новая БМК-10	0	0	0	0	0	0	0	10789	3283	0	0	0	0	0	10789	14071
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	10287	1268	0	0	0	0	0	10287	11555
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	502	2015	0	0	0	0	0	502	2516
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
121	Новая БМК-2	0	0	0	0	0	0	0	2151	358	0	0	0	0	0	2151	2509
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	2061	0	0	0	0	0	0	2061	2061
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	90	358	0	0	0	0	0	90	448
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
122	Новая котельная 0,8 Гкал/час с.Костино	0	0	0	0	0	0	0	921	0	0	0	0	0	0	921	921
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	801	0	0	0	0	0	0	801	801
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	120	0	0	0	0	0	0	120	120
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
123	Новая БМК д. Рыбаки	0	0	0	0	1672	0	1672	0	9441	0	0	0	1672	1672	1672	11113
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	1388	0	1388	0	8541	0	0	0	1388	1388	1388	9930
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	284	0	284	0	900	0	0	0	284	284	284	1183
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
124	Новая котельная с. Озерецкое	0	0	0	0	0	0	0	0	75087	0	0	0	0	0	0	75087
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	62196	0	0	0	0	0	0	62196
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	12892	0	0	0	0	0	0	12892
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
125	Новая БМК Кузьево	0	0	0	0	4130	0	4130	0	16669	0	0	0	4130	4130	4130	20799
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	2993	0	2993	0	12015	0	0	0	2993	2993	2993	15007
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	1138	0	1138	0	4654	0	0	0	1138	1138	1138	5792
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
126	Новая котельная с. Белый Раст	0	0	0	0	1258	0	1258	268	19260	0	0	0	1258	1258	1527	20787
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	912	0	912	175	18223	0	0	0	912	912	1087	19310
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	347	0	347	93	1037	0	0	0	347	347	440	1476
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
127	Новая котельная д. Спас-Каменка	0	0	0	0	0	0	0	0	7833	0	0	0	0	0	0	7833
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	5606	0	0	0	0	0	0	5606
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	2227	0	0	0	0	0	0	2227
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
128	Новая котельная с. Костино	0	0	0	0	2891	0	2891	0	2775	0	0	0	2891	2891	2891	5665
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	2095	0	2095	0	2582	0	0	0	2095	2095	2095	4676
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	796	0	796	0	193	0	0	0	796	796	796	989
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
129	Новая БМК (д/с) д. Кончинино	0	0	0	0	705	0	705	0	0	0	0	0	705	705	705	705

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	666	0	666	0	0	0	0	0	666	666	666	666
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	39	0	39	0	0	0	0	0	39	39	39	39
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
130	Новая БМК (д/с) с. Батюшково	0	0	0	0	0	0	0	0	396	0	0	0	0	0	0	396
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	370	0	0	0	0	0	0	370
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0	26
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
131	Новая БМК (д/с) д. Непейно	0	0	0	0	0	0	0	0	317	0	0	0	0	0	0	317
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	296	0	0	0	0	0	0	296
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0	0	0	21
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
132	Новая БМК (д/с) д. Курово	0	0	0	0	0	0	0	0	594	0	0	0	0	0	0	594
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	555	0	0	0	0	0	0	555
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	39	0	0	0	0	0	0	39
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
133	Новая БМК (д/с) д. Астрецово	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	40
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	0	0	37
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
134	Новая БМК (д/с) д. Степаново	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	40
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	0	0	37
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
135	Новая БМК (д/с) д. Чеприно	0	0	0	0	0	0	0	0	99	0	0	0	0	0	0	99
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	93	0	0	0	0	0	0	93
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	7
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
136	Новая БМК (д/с) д. Ольгово	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	40
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	0	0	37
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
137	Новая БМК (д/с) д. Никольское	0	0	0	0	0	0	0	0	495	0	0	0	0	0	0	495
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	463	0	0	0	0	0	0	463
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	33	0	0	0	0	0	0	33
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
138	Новая БМК (д/с) д. Глазово	0	0	0	0	0	0	0	0	475	0	0	0	0	0	0	475
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	444	0	0	0	0	0	0	444
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	31	0	0	0	0	0	0	31
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
139	Новая БМК (школа) с. Батюшково	0	0	0	0	434	0	434	0	0	0	0	0	434	434	434	434
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	314	0	314	0	0	0	0	0	314	314	314	314
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	120	0	120	0	0	0	0	0	120	120	120	120
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
140	Новая котельная Многофункциональный парк «Орудьево»	0	0	0	0	82006	0	82006	0	0	0	0	0	82006	82006	82006	82006
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	78327	0	78327	0	0	0	0	0	78327	78327	78327	78327
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	3679	0	3679	0	0	0	0	0	3679	3679	3679	3679
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
141	Новая котельная Индустриальный парк вблизи д. Шелепино	0	0	0	0	11288	0	11288	0	0	0	0	0	11288	11288	11288	11288
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	10781	0	10781	0	0	0	0	0	10781	10781	10781	10781
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	506	0	506	0	0	0	0	0	506	506	506	506
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
142	Новая котельная Индустриальный парк «Дубровки»	0	0	0	0	0	0	0	0	18033	0	0	0	0	0	0	18033
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	17071	0	0	0	0	0	0	17071
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	962	0	0	0	0	0	0	962
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
143	Новая котельная для теплоснабжения общественно-деловых зданий юго-западнее д. Ивашево	0	0	0	0	0	0	0	0	21135	0	0	0	0	0	0	21135
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	14514	0	0	0	0	0	0	14514
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	6621	0	0	0	0	0	0	6621
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
144	Новая котельная для теплоснабжения среднеэтажной жилой застройки в с. Внуково	0	0	0	0	1354	220	1574	220	0	0	0	0	1354	1574	1795	1795
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	1244	0	1244	0	0	0	0	0	1244	1244	1244	1244
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	110	220	330	220	0	0	0	0	110	330	550	550
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
145	Новая котельная для теплоснабжения малоэтажной многоквартирной жилой застройки в с. Непейно	0	0	0	0	0	0	0	0	4290	0	0	0	0	0	0	4290
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	3879	0	0	0	0	0	0	3879
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	411	0	0	0	0	0	0	411
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
146	Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в мкр. Махалина	0	0	0	0	0	0	0	0	2407	0	0	0	0	0	0	2407
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	2176	0	0	0	0	0	0	2176
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	231	0	0	0	0	0	0	231
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
147	Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в д. Горшково	0	0	0	0	0	0	0	0	2021	0	0	0	0	0	0	2021
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	1828	0	0	0	0	0	0	1828
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	194	0	0	0	0	0	0	194
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
148	Новая котельная Многофункциональный парк «Белый Раст»	0	0	0	0	28299	28299	56599	109836	0	0	0	0	28299	56599	166434	166434
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	20505	20505	41010	78642	0	0	0	0	20505	41010	119651	119651
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	7794	7794	15589	31194	0	0	0	0	7794	15589	46783	46783
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
149	Новая БМК для объектов д. Курово	0	2342	613	331	139	16	3441	16	0	2342	2954	3286	3425	3441	3457	3457
	отопление и вентиляция	0	2196	301	0	91	0	2589	0	0	2196	2498	2498	2589	2589	2589	2589
	ГВС (средняя)	0	146	311	331	48	16	852	16	0	146	457	788	836	852	868	868
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
150	Новая БМК для ООО "Батюшково 1"	0	0	7312	909	1385	77	9683	77	0	0	7312	8221	9606	9683	9760	9760
	отопление и вентиляция	0	0	6857	0	437	0	7294	0	0	0	6857	6857	7294	7294	7294	7294
	ГВС (средняя)	0	0	455	909	948	77	2389	77	0	0	455	1364	2312	2389	2466	2466
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по новым теплоисточникам		0	0	4738	29270	193994	31388	259391	229285	220147	0	4738	34008	228003	259391	488676	708822
отопление и вентиляция		0	0	4500	27252	170152	20505	222409	195150	176231	0	4500	31752	201904	222409	417559	593790
ГВС		0	0	238	2018	23842	10883	36982	34135	43916	0	238	2256	26098	36982	71117	115033
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения		0	0	4738	29270	193994	66884	294886	249925	258745	0	4738	34008	228003	294886	544812	803556
отопление и вентиляция		0	0	4500	27252	170152	38890	240794	206241	207110	0	4500	31752	201904	240794	447035	654145
ГВС		0	0	238	2018	23842	27994	54092	43685	51635	0	238	2256	26098	54092	97777	149412
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Индивидуальные теплогенераторы	4626	1829	721	721	170633	79686	258215	113991	931778	6455	7176	7897	178530	258215	372206	1303984
отопление и вентиляция		2471	1469	0	0	103574	52218	159732	47903	486165	3940	3940	3940	107514	159732	207635	693800
ГВС (средняя)		2154	360	721	721	67059	27467	98483	66088	445613	2515	3236	3957	71016	98483	164571	610184
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию		4626	1829	5459	29991	364627	146569	553102	363916	1190522	6455	11914	41905	406532	553102	917018	2107540
отопление и вентиляция		2471	1469	4500	27252	273727	91108	400527	254144	693274	3940	8440	35692	309419	400527	654670	1347944
ГВС		2154	360	959	2739	90901	55461	152575	109773	497248	2515	3474	6213	97114	152575	262348	759596
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.2.3. Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя

Прирост потребления теплоносителя в расчетных элементах территориального деления отсутствует по причине того, что открытые системы теплоснабжения города не получают дальнейшего развития. Напротив, в период 2019-2021 годов планируется перевести открытые системы потребления теплоносителя на нужды ГВС. Тепловые пункты потребителей, получающие ГВС непосредственно из трубопроводов тепловых сетей, должны быть оборудованы теплообменниками для нагрева холодной воды. Перечень объектов, подлежащих переводу в закрытую систему теплоснабжения, представлен в Главе 9.

Перспективное потребление теплоносителя на источниках тепловой энергии представлено в Главе 6.

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

В проекте нового Генерального плана имеется ряд перспективных потребителей, которые могут быть классифицированы как производственные объекты.

Существующие же промышленные предприятия не имеют проектов расширения или увеличения мощности производства в существующих границах. Запланированные преобразования на территории промышленных предприятий имеют административную направленность и не окажут влияния на уровни потребления тепловой энергии города.

Как правило, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия устанавливают собственный источник тепловой энергии, который работает для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию, ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

На территории городского округа в период до 2038 года будет осуществляться строительство жилых зданий и сооружений: помещений сервисного обслуживания, цехов, складов, ангаров, подземных автостоянок. Представленная категория зданий относится к объектам коммунально-складского назначения и характеризуется значительным объемом отапливаемых помещений.

Температурный режим в этих зданиях может быть различен: значение температуры воздуха внутри помещения варьируется в пределах 16-19 °С в производственных цехах, для паркинга значение достигает 10 °С. Температурный режим в складских помещениях определяется характеристиками хранящегося внутри содержимого.

И производственные и объекты коммунально-складского назначения отражены в Приложении 1 Главы 2.

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

В соответствии с п. 2 ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г.):

«...у) "средневзвешенная плотность тепловой нагрузки" - отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой

энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения».

Величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены:

- в таблице 1.4-1 – в разрезе источников теплоснабжения;
- в таблице 1.4-2 – в разрезе планировочных районов и по городскому округу;
- в Приложении 8 Главы 2 – в разрезе расчетных элементов территориального деления.

Таблица 1.4-1 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, в разрезе источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Существующие котельные (некомбинированная выработка)										
Котельные ООО «Дмитровтеплосервис»										
1	Котельная ул. Космонавтов	0,557	0,557	0,557	0,557	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
	отопление и вентиляция	0,429	0,429	0,429	0,429	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
	ГВС (средняя)	0,128	0,128	0,128	0,128	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	0,191	0,191	0,191	0,191	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
	отопление и вентиляция	0,153	0,153	0,153	0,153	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	ГВС (средняя)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Котельная ул. Комсомольская	0,380	0,380	0,380	0,380	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
	отопление и вентиляция	0,313	0,313	0,313	0,313	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
	ГВС (средняя)	0,067	0,067	0,067	0,067	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	0,315	0,315	0,314	0,335	0,346	0,346	0,346	0,346	0,355
	отопление и вентиляция	0,262	0,262	0,262	0,277	0,286	0,286	0,286	0,286	0,295
	ГВС (средняя)	0,053	0,053	0,052	0,057	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Котельная ул. Профессиональная	0,892	0,892	0,993	1,057	1,146	1,203	1,203	1,203	1,203
	отопление и вентиляция	0,713	0,713	0,787	0,836	0,905	0,946	0,946	0,946	0,946
	ГВС (средняя)	0,180	0,180	0,205	0,221	0,241	0,257	0,257	0,257	0,257
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	0,162	0,162	0,162	0,162	0,182	0,182	0,194	0,194	0,194
	отопление и вентиляция	0,127	0,127	0,127	0,127	0,146	0,146	0,155	0,155	0,155
	ГВС (средняя)	0,035	0,035	0,035	0,035	0,036	0,036	0,040	0,040	0,040
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	отопление и вентиляция	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
	ГВС (средняя)	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Котельная Иванцево	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
	отопление и вентиляция	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная Орево	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
	отопление и вентиляция	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
	ГВС (средняя)	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
12	Котельная Горшково (Подмошье)	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,321
	отопление и вентиляция	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,242
	ГВС (средняя)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,079
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Котельная Настасьино	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
	отопление и вентиляция	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Котельная Княжево	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
	отопление и вентиляция	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Котельная Орудьево-Лента	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
	отопление и вентиляция	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
	ГВС (средняя)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Котельная Орудьево, уч.2	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
	отопление и вентиляция	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Котельная Жуковка	0,056	0,056	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	отопление и вентиляция	0,056	0,056	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Котельная Целеево	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
	отопление и вентиляция	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	ГВС (средняя)	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Котельная Парамоново	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
	отопление и вентиляция	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	ГВС (средняя)	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная Подосинки	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,250
	отопление и вентиляция	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,196
	ГВС (средняя)	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,054
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная Останкино	0,110	0,110	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,108	0,139
	отопление и вентиляция	0,088	0,088	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,086	0,105
	ГВС (средняя)	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,023	0,034
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Котельная Левково	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
	отопление и вентиляция	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Котельная Каменка	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,146	0,146
	отопление и вентиляция	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,121	0,121
	ГВС (средняя)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Котельная Метростроевская	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
	отопление и вентиляция	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
	ГВС (средняя)	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Котельная Рогачево, ул. Мира	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,217	0,222	0,222
	отопление и вентиляция	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,182	0,186	0,186
	ГВС (средняя)	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,036	0,036	0,036
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
26	Котельная Рогачево, пл. Осипова	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,216	0,216	0,216
	отопление и вентиляция	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,213	0,213	0,213
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная Александрово	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,039	0,039
	отопление и вентиляция	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,039	0,039
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Котельная Покровское	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
	отопление и вентиляция	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
	ГВС (средняя)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Котельная Ивлево	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
	отопление и вентиляция	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная Рогачево- больница	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
	отопление и вентиляция	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
	ГВС (средняя)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Котельная Икша- Стройдеталь	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,282	0,282	0,282	0,337
	отопление и вентиляция	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,223	0,223	0,223	0,259
	ГВС (средняя)	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,059	0,059	0,059	0,078
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Котельная ДРСУ-5	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
	отопление и вентиляция	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
	ГВС (средняя)	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33	Котельная Икша ЯРГС	0,116	0,116	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
	отопление и вентиляция	0,091	0,091	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
	ГВС (средняя)	0,025	0,025	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34	Котельная Белый Раст	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089
	отопление и вентиляция	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
35	Котельная Белый Раст-2	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
	отопление и вентиляция	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36	Котельная Ермолино	0,133	0,133	0,240	0,240	0,240	0,260	0,260	0,261	0,263
	отопление и вентиляция	0,112	0,112	0,196	0,196	0,196	0,211	0,211	0,212	0,213
	ГВС (средняя)	0,020	0,020	0,044	0,044	0,044	0,049	0,049	0,050	0,050
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37	Котельная Костино	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
	отопление и вентиляция	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
	ГВС (средняя)	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	Котельная Новое Гришино	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,119	0,154
	отопление и вентиляция	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,104	0,133
	ГВС (средняя)	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,015	0,021
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39	Котельная Раменье	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	отопление и вентиляция	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40	Котельная Насадкино	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,214	0,265

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	отопление и вентиляция	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,176	0,226
	ГВС (средняя)	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,038	0,039
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41	Котельная Куликово	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,182	0,182
	отопление и вентиляция	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,158	0,158
	ГВС (средняя)	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,025	0,025
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	Котельная Мельчевка	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,077	0,077	0,077
	отопление и вентиляция	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,077	0,077	0,077
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	Котельная ПНИ п. Луговой	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
	отопление и вентиляция	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	0,167	0,252	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
	отопление и вентиляция	0,145	0,230	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
	ГВС (средняя)	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
45	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
	отопление и вентиляция	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
	ГВС (средняя)	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	0,279	0,279	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	отопление и вентиляция	0,244	0,244	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
	ГВС (средняя)	0,035	0,035	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47	Котельная Новосиньково	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,195	0,203	0,210	0,212
	отопление и вентиляция	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,168	0,175	0,181	0,183
	ГВС (средняя)	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,027	0,028	0,029	0,029
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
48	Котельная Автополигон	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,741	0,741	0,741	0,744
	отопление и вентиляция	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,710	0,710	0,710	0,712
	ГВС (средняя)	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,031	0,031	0,031	0,031
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
49	Котельная Абрамцево (Бунятино)	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
	отопление и вентиляция	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
	ГВС (средняя)	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50	Котельная Синьково	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
	отопление и вентиляция	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
51	Котельная Ольявидово	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,171	0,171
	отопление и вентиляция	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,158	0,158
	ГВС (средняя)	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
52	Котельная Носково	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	отопление и вентиляция	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
53	Котельная Буденновец (Даниловское)	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,150	0,150	0,157	0,160
	отопление и вентиляция	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,120	0,120	0,126	0,129
	ГВС (средняя)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,030	0,030	0,031	0,031

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
54	Котельная Рыбное	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,184	0,189
	отопление и вентиляция	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,159	0,164
	ГВС (средняя)	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,025	0,025
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
55	Котельная Якоть	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,067	0,070
	отопление и вентиляция	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,067	0,070
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56	Котельная Ковригино	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,160	0,183
	отопление и вентиляция	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,150	0,172
	ГВС (средняя)	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,010	0,010
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
57	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	0,122	0,122	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,147
	отопление и вентиляция	0,122	0,122	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,139
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,008
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
58	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	0,335	0,335	0,320	0,320	0,320	0,407	0,409	0,409	0,507
	отопление и вентиляция	0,279	0,279	0,267	0,267	0,267	0,329	0,331	0,331	0,396
	ГВС (средняя)	0,055	0,055	0,053	0,053	0,053	0,078	0,078	0,078	0,112
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
59	Котельная Подъячево	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
	отопление и вентиляция	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
	ГВС (средняя)	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
60	Котельная Астрцово	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
61	Котельная Семеновское	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,253
	отопление и вентиляция	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,219
	ГВС (средняя)	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,035
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
62	Котельная Поповка	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
	отопление и вентиляция	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
	ГВС (средняя)	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
63	Котельная п. ДЗФС, 23	11,96 2	11,96 2	11,96 2	11,96 2	11,96 2	11,96 2	11,96 2	11,96 2	11,96 2
	отопление и вентиляция	11,54 5	11,54 5	11,54 5	11,54 5	11,54 5	11,54 5	11,54 5	11,54 5	11,54 5
	ГВС (средняя)	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
64	Котельная № 17	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,235
	отопление и вентиляция	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,202
	ГВС (средняя)	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,033
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Дмитровтеплосервис»		0,248	0,249	0,258	0,265	0,273	0,285	0,288	0,291	0,306
	отопление и вентиляция	0,208	0,210	0,216	0,222	0,229	0,237	0,239	0,243	0,254
	ГВС (средняя)	0,040	0,040	0,041	0,043	0,045	0,048	0,048	0,048	0,052
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет ООО «Дмитровтеплосервис»										
65	Котельная ООО «Катуар- Инвест»	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,433	0,433	0,433	0,559

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	отопление и вентиляция	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,262	0,262	0,262	0,344
	ГВС (средняя)	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,171	0,171	0,171	0,215
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
66	Котельная ООО «Апраксин Центр»	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307
	отопление и вентиляция	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061
	ГВС (средняя)	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
67	Котельная ОАО «Гамма»	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
	отопление и вентиляция	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
	ГВС (средняя)	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, покупку тепловой энергии от которых осуществляет ООО «Дмитровтеплосервис»		0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,307	0,307	0,307	0,384
	отопление и вентиляция	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,197	0,197	0,197	0,247
	ГВС (средняя)	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,110	0,110	0,110	0,136
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельные МУП «Ресурс-Деденево»										
68	Котельная №1	0,291	0,291	0,285	0,285	0,285	0,333	0,333	0,333	0,333
	отопление и вентиляция	0,205	0,205	0,201	0,201	0,201	0,236	0,236	0,236	0,236
	ГВС (средняя)	0,086	0,086	0,085	0,085	0,085	0,097	0,097	0,097	0,097
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
69	Котельная №2	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,958	0,958	0,958	0,958
	отопление и вентиляция	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,729	0,729	0,729	0,729
	ГВС (средняя)	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,230	0,230	0,230	0,230
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «Ресурс- Деденево»		0,328	0,328	0,325	0,325	0,325	0,448	0,448	0,448	0,448
	отопление и вентиляция	0,328	0,328	0,325	0,325	0,325	0,448	0,448	0,448	0,448
	ГВС (средняя)	0,109	0,109	0,108	0,108	0,108	0,154	0,154	0,154	0,154
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прочие котельные										
70	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	0,472	0,472	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
	отопление и вентиляция	0,425	0,425	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
	ГВС (средняя)	0,047	0,047	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
71	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
	отопление и вентиляция	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
	ГВС (средняя)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
72	Котельная ООО «Легион»	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
	отопление и вентиляция	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
73	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158
	отопление и вентиляция	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
74	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
	отопление и вентиляция	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	ГВС (средняя)	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
75	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	2,653	2,653	2,653	2,653	2,653	2,653	2,653	2,653	2,653
	отопление и вентиляция	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919
	ГВС (средняя)	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
76	Котельная завода № 1 («старая»)	1,828	1,828	1,828	1,828	1,828	1,828	1,828	1,828	1,828
	отопление и вентиляция	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113
	ГВС (средняя)	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
77	Котельная завода № 2 («новая»)	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,047	0,047	0,047	0,047
	отопление и вентиляция	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,036	0,036	0,036	0,036
	ГВС (средняя)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
78	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
	отопление и вентиляция	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
	ГВС (средняя)	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
79	Котельная ООО «С4ПК»	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
	отопление и вентиляция	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
	ГВС (средняя)	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
80	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	78,64 5	78,64 5	78,64 5	78,64 5	78,64 5	78,64 5	78,64 5	78,64 5	78,64 5
	отопление и вентиляция	68,85 0	68,85 0	68,85 0	68,85 0	68,85 0	68,85 0	68,85 0	68,85 0	68,85 0
	ГВС (средняя)	9,795	9,795	9,795	9,795	9,795	9,795	9,795	9,795	9,795
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
81	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	0,413	0,413	0,413	0,413	0,534	0,534	0,534	0,534	0,582
	отопление и вентиляция	0,328	0,328	0,328	0,328	0,447	0,447	0,447	0,447	0,494
	ГВС (средняя)	0,085	0,085	0,085	0,085	0,087	0,087	0,087	0,087	0,088
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
82	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
	отопление и вентиляция	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
	ГВС (средняя)	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
83	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
	отопление и вентиляция	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
	ГВС (средняя)	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
84	Котельная Горки	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,719	3,732
	отопление и вентиляция	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	2,102	2,110
	ГВС (средняя)	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,617	1,622
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
85	Котельная ООО «СКС»	1,165	2,163	2,163	3,065	3,065	3,065	3,065	3,083	3,255

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	отопление и вентиляция	0,834	1,761	1,761	2,658	2,658	2,658	2,658	2,670	2,788
	ГВС (средняя)	0,331	0,402	0,402	0,407	0,407	0,407	0,407	0,413	0,467
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по прочим котельным	0,651	0,701	0,700	0,745	0,764	0,765	0,765	0,776	0,793
	отопление и вентиляция	0,521	0,567	0,566	0,610	0,630	0,630	0,630	0,637	0,651
	ГВС (средняя)	0,131	0,134	0,134	0,134	0,134	0,135	0,135	0,139	0,142
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по всем существующим котельным	0,283	0,289	0,296	0,306	0,315	0,330	0,332	0,336	0,352
	отопление и вентиляция	0,234	0,240	0,246	0,254	0,262	0,272	0,274	0,278	0,289
	ГВС (средняя)	0,049	0,049	0,051	0,052	0,054	0,057	0,058	0,058	0,062
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новые котельные (некомбинированная выработка)										
86	Автономная котельная 7,5 Гкал/ч для теплоснабжения агрокомплекса в д. Александрово	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,090	0,090
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,090	0,090
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
87	Автономная котельная 4,0 Гкал/ч для теплоснабжения производственно-складских объектов в с. Рогачево	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,570	0,570
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,570	0,570
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
88	Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения базы отд. в д. Безбородово	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,549	0,549
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,546	0,546
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
89	Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Копылово	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,429	0,429
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,429	0,429
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90	Автономная котельная 19,0 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Кочергино	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,874	0,874
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,873	0,873
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
91	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Производственно-логистическое в г. Дмитров (вблизи границы с д. Спиридово)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,153
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,145
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,008
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
92	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,597	0,597	0,597	0,597

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	ООО «Тезаурус Дмитровский порт»									
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,570	0,570	0,570	0,570
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,027	0,027	0,027	0,027
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
93	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (Орудьевское шоссе)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,563	0,563	0,563	0,563
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,538	0,538	0,538	0,538
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,025	0,025	0,025	0,025
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
94	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (южная часть), ул. Дубненская, ул. Промышленная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,058	0,058	0,058	0,058
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,056	0,056	0,056	0,056
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
95	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный офисно-торговый центр, ул. Дубненская	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,028	0,028	0,028	0,028
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,020	0,020	0,020	0,020
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,008	0,008	0,008	0,008
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
96	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торговый центр, ул. Профессиональная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,151	0,151	0,151	0,151
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,109	0,109	0,109	0,109
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,041	0,041	0,041	0,041
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
97	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно- складского назначения, Ковригинское шоссе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,078	0,078	0,078	0,078
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,074	0,074	0,074	0,074
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
98	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно- складского назначения западнее ул. Профессиональной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,180
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,171
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
99	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,026	0,026	0,026	0,026

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	Развлекательный и гостиничный комплекс, пристань вдоль канала в р-не пересечения Ново-Рогачёвским шоссе									
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,019	0,019	0,019	0,019
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,007	0,007
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
100	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Административное здание с молодёжным центром и дилерским центром по продаже автомобилей по ул. Профессиональной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	0,033	0,033	0,033
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,031	0,031	0,031	0,031
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
101	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торгово-деловой центр, ул. Бирлово поле	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,064	0,064	0,064	0,064
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,046	0,046	0,046	0,046
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,018	0,018	0,018	0,018
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
102	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс (ООО ИНСК «Дельта») ул. Бирлово поле	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,024	0,024	0,024	0,024
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,018	0,018	0,018	0,018
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,007	0,007
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
103	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственного, транспортной инфраструктуры в р-не ул. Космонавтов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,096
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,091
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
104	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Реабилитационный центр, ул. Подъячего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,015
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
105	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный оздоровительный комплекс (городской пляж,	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,038

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	набережная, аквапарк с океанариумом, яхт- клуб, гостиничный комплекс) (между каналом и ж.д. Савёловского направления)									
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,026
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,012
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
106	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, проезд Красная Гора	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,013
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,009
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
107	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс «Ниагара» с объектами административного, торгового, производственного и складского назначения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,261	0,261	0,261	0,261
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,189	0,189	0,189	0,189
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,072	0,072	0,072	0,072
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
108	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно-развлекательный центр (закрытый карьер)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,031
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,021
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
109	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр восстановительной медицины (район Заречье)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,091	0,091	0,091	0,091
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,059	0,059	0,059	0,059
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,032	0,032	0,032	0,032
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
110	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный центр. с. Ильинское	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006	0,006	0,006	0,006
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
111	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр активного спорта и отдыха, с. Ильинское	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,024	0,024	0,024	0,024
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,018	0,018	0,018	0,018
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,007	0,007

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
112	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, с. Ильинское	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,010	0,010	0,010
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,007	0,007
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
113	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный комплекс, с. Игнатово	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,009
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
114	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно- туристический клуб, вблизи д. Целеево	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,330
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,226
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,103
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
115	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,042	0,042	0,042	0,042
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,030	0,030	0,030	0,030
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,011	0,011	0,011	0,011
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
116	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (общественный центр)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,021
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,015
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
117	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Агропромышленное назначение (многофункциональный агропромышленный комплекс)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,440
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,417
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,023
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
118	Новая водогрейная котельная БМК-30	0,000	0,000	0,000	0,126	0,141	0,141	0,141	1,032	1,174
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,099	0,114	0,114	0,114	0,803	0,943
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,026	0,027	0,027	0,027	0,229	0,231
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
119	Новая БМК-20	0,000	0,000	0,000	0,000	1,227	1,227	1,227	1,228	1,228

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,263	0,263	0,263	0,264	0,264
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
120	Новая БМК-10	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,731	0,804
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,587	0,660
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,143	0,144
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
121	Новая БМК-2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,710	0,710
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,584	0,584
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,127	0,127
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
122	Новая котельная 0,8 Гкал/час с.Костино	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,419	0,419
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,364	0,364
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,055	0,055
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
123	Новая БМК д. Рыбаки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,079	0,079	0,079	0,695
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,066	0,066	0,066	0,471
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,013	0,013	0,013	0,224
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
124	Новая котельная с. Озерецкое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,540
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,053
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,487
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
125	Новая БМК Кузьево	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,041	0,041	0,041	0,208
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,030	0,030	0,030	0,150
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,011	0,011	0,011	0,058
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
126	Новая котельная с. Белый Раст	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,091	0,091	0,110	1,495
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,066	0,066	0,078	1,389
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,025	0,025	0,032	0,106
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
127	Новая котельная д. Спас- Каменка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,458
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,328
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,130
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
128	Новая котельная с. Костино	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,072	0,072	0,072	0,142
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,052	0,052	0,052	0,117
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,020	0,020	0,020	0,025
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
129	Новая БМК (д/с) д. Кончино	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,067	3,067	3,067	3,067
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,896	2,896	2,896	2,896
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,171	0,171	0,171	0,171
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
130	Новая БМК (д/с) с. Батюшково	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,585
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,480
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,105
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
131	Новая БМК (д/с) д. Непейно	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,403
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,310
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,093
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
132	Новая БМК (д/с) д. Курово	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,496

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,265
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,231
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
133	Новая БМК (д/с) д. Астрецово	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,202
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,189
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,013
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
134	Новая БМК (д/с) д. Степаново	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,178
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,167
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,012
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
135	Новая БМК (д/с) д. Чеприно	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,403
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,376
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,027
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
136	Новая БМК (д/с) д. Ольгово	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,223
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,208
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,015
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
137	Новая БМК (д/с) д. Никольское	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,914
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,721
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,193
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
138	Новая БМК (д/с) д. Глазово	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,426
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,265
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,160
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
139	Новая БМК (школа) с. Батюшково	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,438	2,438	2,438	2,438
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,766	1,766	1,766	1,766
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,671	0,671	0,671	0,671
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
140	Новая котельная Многофункциональный парк «Орудьево»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,430	0,430	0,430	0,430
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,411	0,411	0,411	0,411
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,019	0,019	0,019	0,019
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
141	Новая котельная Индустриальный парк вблизи д. Шелепино	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,156	0,156	0,156	0,156
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,149	0,149	0,149	0,149
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,007	0,007
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
142	Новая котельная Индустриальный парк «Дубровки»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,040
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,931
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,109
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
143	Новая котельная для теплоснабжения общественно-деловых зданий юго-западнее д. Ивашево	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,398
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,273

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,125
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
144	Новая котельная для теплоснабжения среднеэтажной жилой застройки в с. Внуково	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,162	0,162	0,162	0,162
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,112	0,112	0,112	0,112
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,050	0,050	0,050	0,050
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
145	Новая котельная для теплоснабжения малоэтажной многоквартирной жилой застройки в с. Непейно	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,814
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,532
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,282
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
146	Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в мкр. Махалина	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,513
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,335
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,178
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
147	Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в д. Горшково	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,306
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,200
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,106
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
148	Новая котельная Многофункциональный парк «Белый Раст»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,194	0,387	1,138	1,138
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,140	0,281	0,818	0,818
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,053	0,107	0,320	0,320
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
149	Новая БМК для объектов д. Курово	0,000	0,000	0,247	0,280	0,280	0,292	0,292	0,292	0,292
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,185	0,211	0,211	0,218	0,218	0,218	0,218
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,061	0,070	0,070	0,073	0,073	0,073	0,073
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
150	Новая БМК для ООО "Батюшково 1"	0,000	0,000	0,000	0,532	0,532	0,568	0,568	0,568	0,568
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,399	0,399	0,425	0,425	0,425	0,425
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,132	0,132	0,144	0,144	0,144	0,144
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по новым теплоисточникам		0,000	0,000	0,002	0,012	0,034	0,158	0,176	0,301	0,438
отопление и вентиляция		0,000	0,000	0,001	0,009	0,027	0,137	0,150	0,251	0,355
ГВС (средняя)		0,000	0,000	0,000	0,003	0,007	0,021	0,026	0,049	0,083
технология		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 1.4-2 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, в разрезе планировочных районов и в целом по городскому округу

Район	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
ПР Деденево	0,398	0,398	0,393	0,478	0,478	0,570	0,570	0,570	0,570
отопление и вентиляция	0,274	0,274	0,270	0,334	0,334	0,406	0,406	0,406	0,406

Район	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
ГВС (средняя)	0,124	0,124	0,123	0,144	0,144	0,164	0,164	0,164	0,164
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Дмитров	0,418	0,417	0,425	0,444	0,495	0,652	0,653	0,701	0,800
отопление и вентиляция	0,350	0,349	0,355	0,370	0,411	0,552	0,553	0,590	0,673
ГВС (средняя)	0,068	0,068	0,070	0,074	0,084	0,100	0,100	0,111	0,127
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Икша	0,196	0,196	0,249	0,249	0,249	0,626	0,839	1,664	3,135
отопление и вентиляция	0,163	0,163	0,204	0,204	0,204	0,492	0,646	1,237	2,367
ГВС (средняя)	0,033	0,033	0,044	0,044	0,044	0,134	0,193	0,427	0,768
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Некрасовский	0,346	0,440	0,460	0,515	0,515	0,582	0,582	0,583	0,640
отопление и вентиляция	0,263	0,351	0,371	0,426	0,426	0,481	0,481	0,482	0,526
ГВС (средняя)	0,083	0,089	0,088	0,088	0,088	0,101	0,101	0,101	0,115
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Яхрома	0,303	0,308	0,306	0,308	0,308	0,341	0,342	0,342	0,468
отопление и вентиляция	0,258	0,261	0,259	0,260	0,260	0,288	0,289	0,289	0,389
ГВС (средняя)	0,046	0,047	0,047	0,048	0,048	0,053	0,053	0,053	0,079
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Большерогачевское	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,271	0,326	0,983	1,464
отопление и вентиляция	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,213	0,265	0,919	1,314
ГВС (средняя)	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,059	0,062	0,064	0,150
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Габовское	0,433	0,433	0,442	0,442	0,442	0,610	0,610	0,640	2,145
отопление и вентиляция	0,293	0,293	0,300	0,300	0,300	0,426	0,426	0,446	1,490
ГВС (средняя)	0,140	0,140	0,142	0,142	0,142	0,184	0,184	0,194	0,654
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Костинское	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,167	0,167	0,190	0,802
отопление и вентиляция	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,139	0,139	0,159	0,671
ГВС (средняя)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,029	0,029	0,031	0,131
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Куликовское	0,164	0,164	0,162	0,162	0,162	0,168	0,188	0,222	0,393
отопление и вентиляция	0,151	0,151	0,149	0,149	0,149	0,154	0,173	0,206	0,360
ГВС (средняя)	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,014	0,015	0,016	0,033
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Синьковское	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,395	0,542	0,641	1,067
отопление и вентиляция	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,360	0,504	0,599	0,984
ГВС (средняя)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,035	0,038	0,042	0,083
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Якотское	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,214	0,214	0,282	0,298
отопление и вентиляция	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,181	0,181	0,241	0,254
ГВС (средняя)	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,033	0,033	0,041	0,044
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по муниципальному образованию	0,111	0,113	0,116	0,121	0,128	0,170	0,180	0,217	0,312
отопление и вентиляция	0,276	0,282	0,288	0,301	0,319	0,425	0,452	0,543	0,772
ГВС (средняя)	0,058	0,058	0,060	0,062	0,067	0,086	0,089	0,107	0,166
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

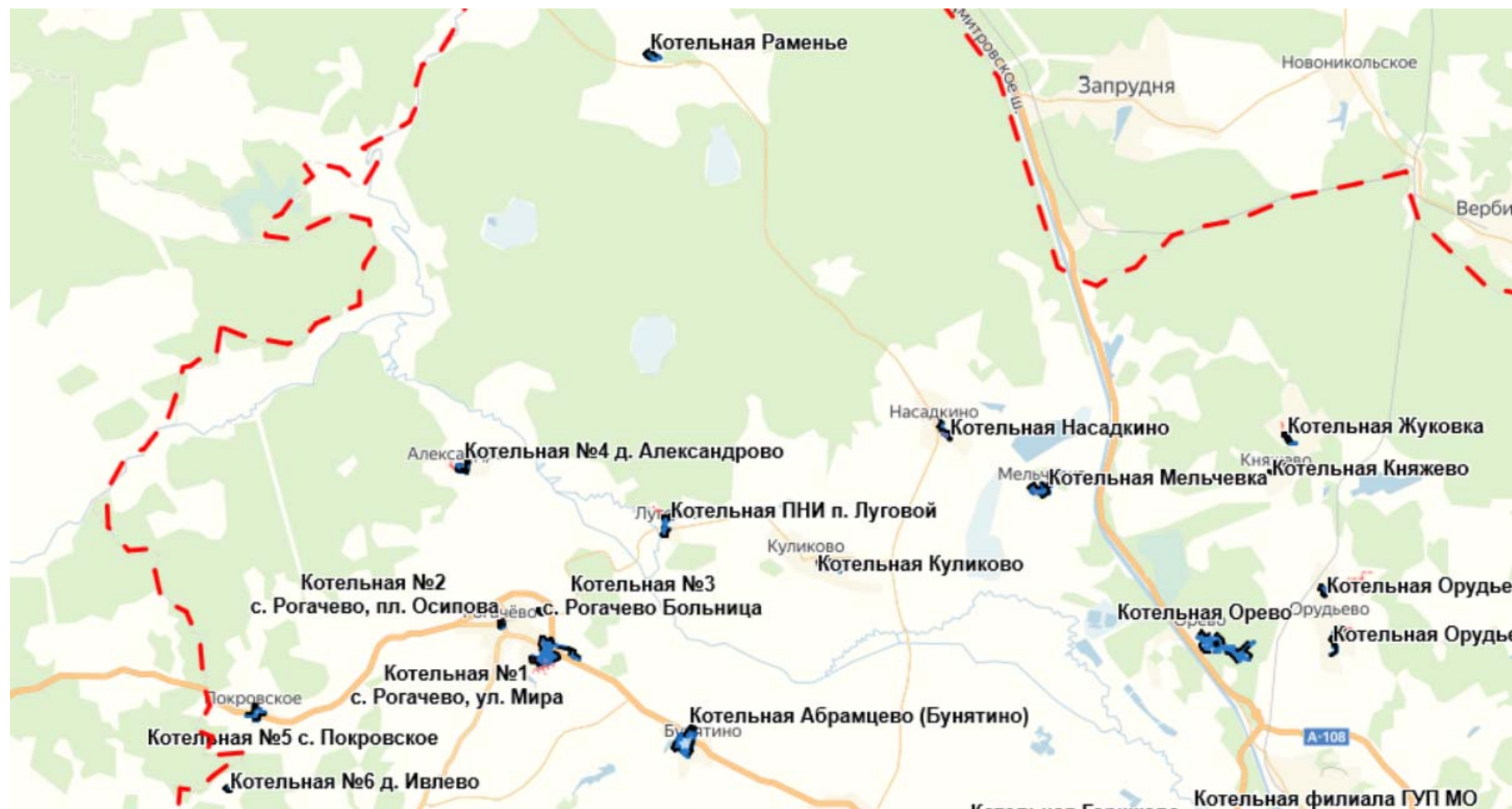
2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

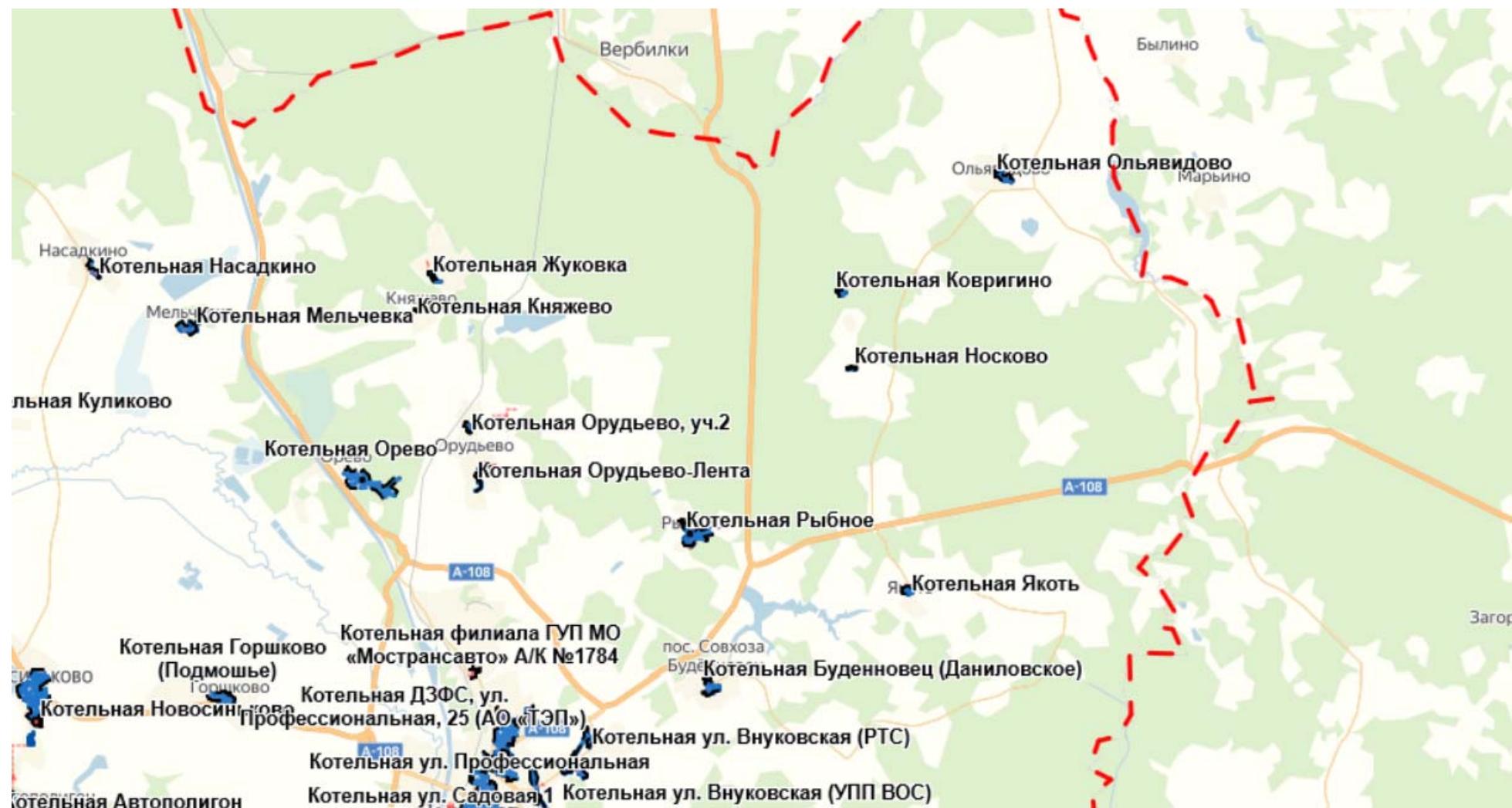
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

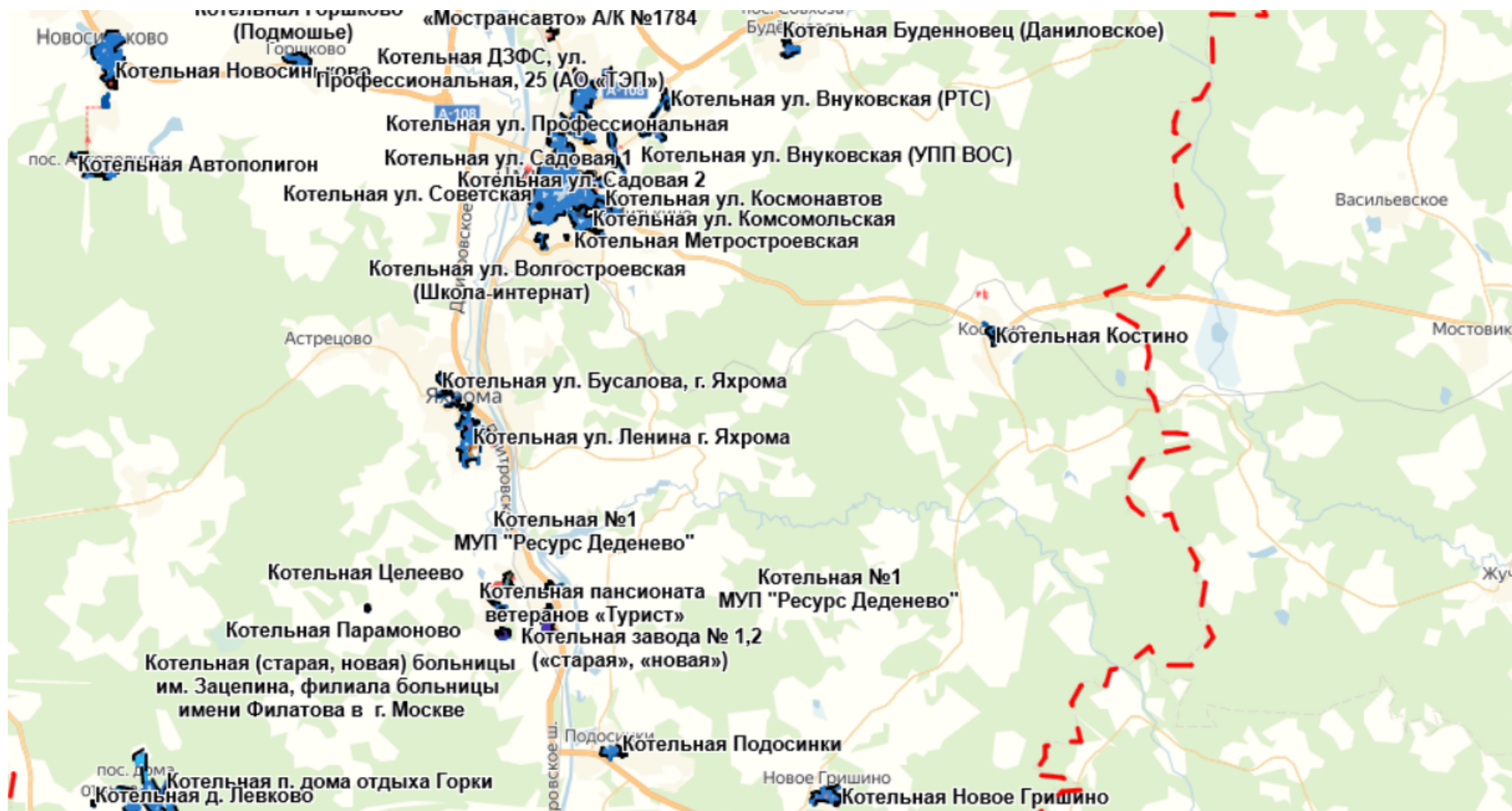
2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

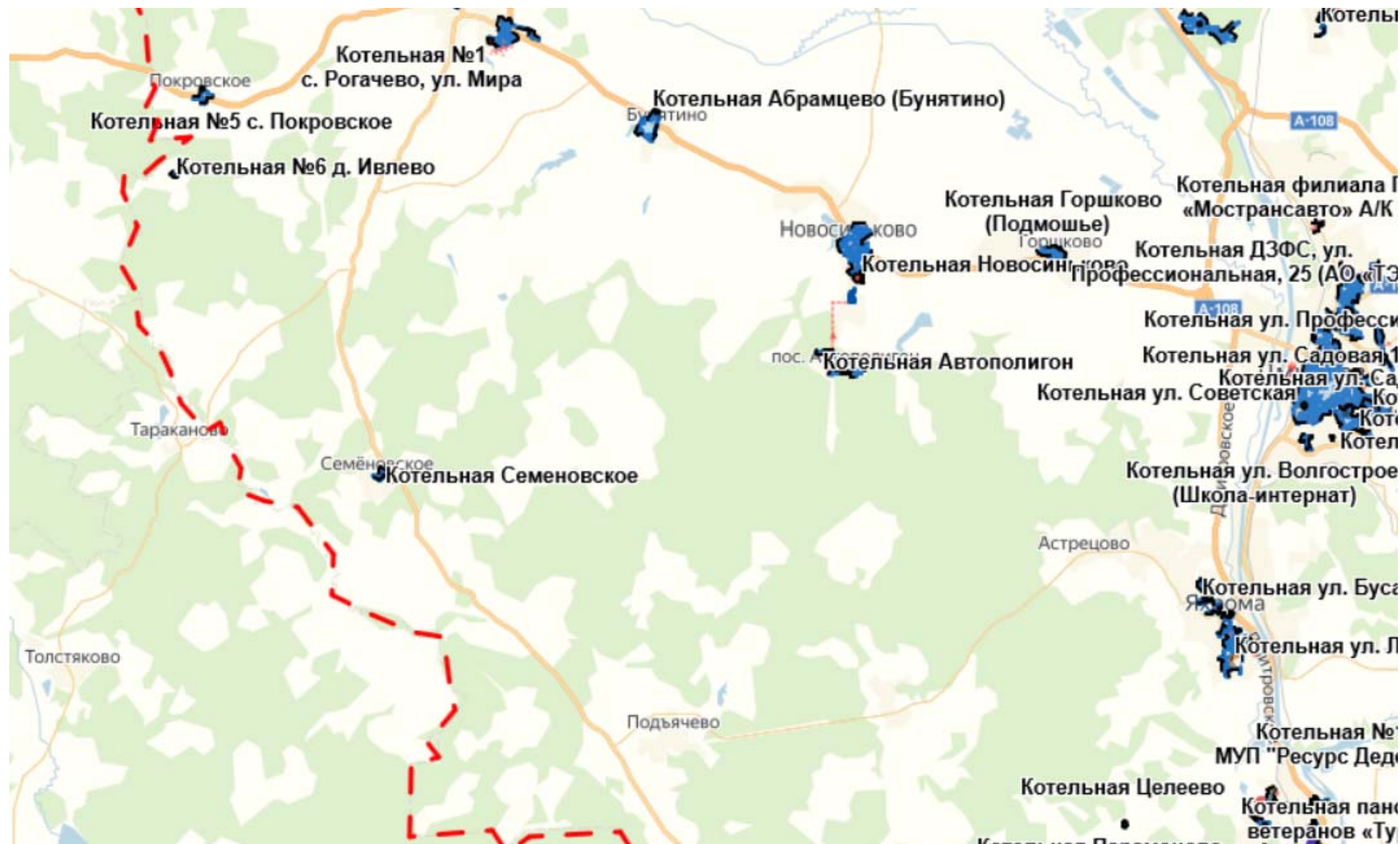
В настоящее время, большая часть застроенной территории Дмитровского ГО охвачена зоной централизованного теплоснабжения. С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла. Снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла. Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна при плотной застройке в пределах данного района.

Основными потребителями являются: жилая застройка, общественные здания, объекты здравоохранения, культуры и промышленные предприятия. Общественно-деловая застройка также преимущественно подключена к системам централизованного теплоснабжения. Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций Дмитровского ГО представлены на рисунке ниже.









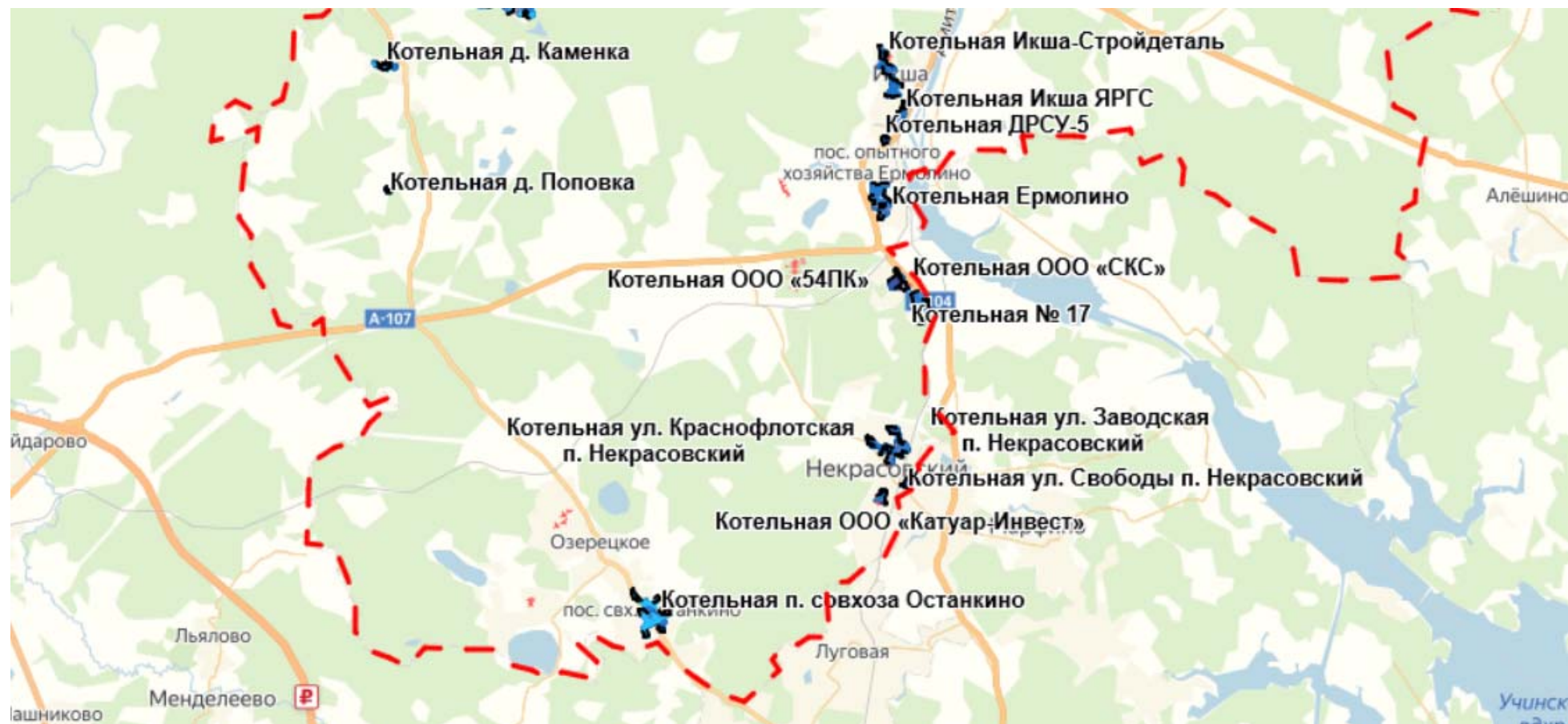


Рисунок 2.1.1-1 - Схема поселения, городского округа с указанием зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций

2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается перераспределение зон действия источников тепловой энергии. Описание принятых решений подробно представлено в разделах 6 и 11.

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки и перспективной многоэтажной застройки (от 4 эт. и выше). Под индивидуальным теплоснабжением понимается теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов и печное отопление. По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное теплоснабжение применяется в малоэтажном фонде (1 - 3 эт.). Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется.

Кроме того, согласно определениям, данным в Федеральном законе №190-ФЗ «О теплоснабжении», к системам индивидуального теплоснабжения относятся системы, в которых источник теплоснабжения принадлежит потребителю. Исходя из этого, к индивидуальным относятся системы теплоснабжения промышленных предприятий и крышные котельные многоквартирных домов, входящие в комплекс общедомового имущества.

Наряду с многоквартирным жилым фондом в границах города ежегодно вводится порядка 30 тыс. кв. м индивидуальных жилых домов, использующих индивидуальные теплогенераторы.

Прогноз прироста тепловых нагрузок в зонах действия индивидуальных источников теплоснабжения по единицам территориального деления представлен в таблице 2.2-1.

В таблице 2.2-2 представлен прирост теплопотребления объектами новой индивидуальной жилой застройки, теплоснабжение которых будет осуществляться от индивидуальных теплогенераторов.

Таблица 2.2-1 – Приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления в зоне индивидуального теплоснабжения

Район	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
ПР Деденево	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	1,9	1,9
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,7	1,7	1,7
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Дмитров	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	0,0	11,9	0,0	14,5	0,0	0,0	0,0	11,9	11,9	11,9	26,3
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	0,0	8,5	0,0	12,9	0,0	0,0	0,0	8,5	8,5	8,5	21,5
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,0	3,3	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	3,3	3,3	3,3	4,9
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Икша	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	0,0	5,6	0,0	74,5	0,0	0,0	0,0	5,6	5,6	5,6	80,2
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	0,0	5,1	0,0	56,3	0,0	0,0	0,0	5,1	5,1	5,1	61,4
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,6	0,0	18,2	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	18,8
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Некрасовский	0,7	0,0	0,0	0,0	3,9	0,0	4,6	0,0	2,1	0,7	0,7	0,7	4,6	4,6	4,6	6,7
отопление и вентиляция	0,6	0,0	0,0	0,0	3,4	0,0	4,0	0,0	1,8	0,6	0,6	0,6	4,0	4,0	4,0	5,9
ГВС (средняя)	0,1	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,6	0,0	0,3	0,1	0,1	0,1	0,6	0,6	0,6	0,8
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Яхрома	0,5	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	2,8	0,0	13,2	0,5	0,5	0,5	2,8	2,8	2,8	15,9
отопление и вентиляция	0,4	0,0	0,0	0,0	1,9	0,0	2,3	0,0	10,5	0,4	0,4	0,4	2,3	2,3	2,3	12,8
ГВС (средняя)	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,4	0,0	2,7	0,1	0,1	0,1	0,4	0,4	0,4	3,1
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Большерогачевское	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	1,1	3,9	3,2	20,1	0,0	0,0	0,0	2,8	3,9	7,1	27,2
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	1,1	3,3	3,1	17,4	0,0	0,0	0,0	2,2	3,3	6,4	23,8
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,6	0,1	2,6	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,7	3,4
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Габовское	0,0	0,8	0,0	0,0	8,4	0,0	9,2	0,0	29,4	0,8	0,8	0,8	9,2	9,2	9,2	38,7
отопление и вентиляция	0,0	0,6	0,0	0,0	6,3	0,0	6,9	0,0	21,1	0,6	0,6	0,6	6,9	6,9	6,9	28,0
ГВС (средняя)	0,0	0,2	0,0	0,0	2,2	0,0	2,4	0,0	8,3	0,2	0,2	0,2	2,4	2,4	2,4	10,7
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Костинское	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	20,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	20,7
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,2
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Куликовское	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,7	0,8	10,8	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,5	13,3
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,5	0,8	9,7	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,3	12,0
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	1,3
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Синьковское	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	19,7	31,7	13,1	57,7	0,0	0,0	0,0	12,0	31,7	44,8	102,5
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	19,3	30,3	12,6	52,1	0,0	0,0	0,0	11,0	30,3	42,9	95,0

Район	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,4	1,4	0,5	5,6	0,0	0,0	0,0	1,0	1,4	1,8	7,5
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Якотское	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	3,4	0,8	0,0	0,0	0,0	3,2	3,2	6,6	7,4
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	2,4	2,9	0,6	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	5,4	6,0
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	1,2	1,4
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по муниципальному образованию	1,3	0,8	0,0	0,0	52,4	22,1	76,5	20,5	243,7	2,0	2,0	2,0	54,4	76,5	97,0	340,7
отопление и вентиляция	1,0	0,6	0,0	0,0	43,0	21,6	66,2	19,4	199,6	1,6	1,6	1,6	44,6	66,2	85,6	285,2
ГВС (средняя)	0,3	0,2	0,0	0,0	9,4	0,4	10,3	1,1	44,1	0,4	0,4	0,4	9,8	10,3	11,4	55,5
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.2-2 – Приросты теплотребления в расчетных элементах территориального деления в зоне индивидуального теплоснабжения

Район	Ежегодное увеличение теплотребления, Гкал									Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал						
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
ПР Деденево	0	0	0	0	5661	0	5661	0	0	0	0	0	5661	5661	5661	5661
отопление и вентиляция	0	0	0	0	4022	0	4022	0	0	0	0	0	4022	4022	4022	4022
ГВС (средняя)	0	0	0	0	1639	0	1639	0	0	0	0	0	1639	1639	1639	1639
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Дмитров	0	0	0	0	39020	6460	45480	6460	39516	0	0	0	39020	45480	51941	91457
отопление и вентиляция	0	0	0	0	21223	0	21223	0	30922	0	0	0	21223	21223	21223	52145
ГВС (средняя)	0	0	0	0	17797	6460	24257	6460	8595	0	0	0	17797	24257	30718	39312
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Икша	0	0	0	0	16050	0	16050	0	233140	0	0	0	16050	16050	16050	249190
отопление и вентиляция	0	0	0	0	12169	0	12169	0	137554	0	0	0	12169	12169	12169	149723
ГВС (средняя)	0	0	0	0	3881	0	3881	0	95586	0	0	0	3881	3881	3881	99467
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Некрасовский	2799	0	0	0	11256	0	14055	0	8256	2799	2799	2799	14055	14055	14055	22311
отопление и вентиляция	1501	0	0	0	8227	0	9727	0	4683	1501	1501	1501	9727	9727	9727	14410
ГВС (средняя)	1298	0	0	0	3030	0	4328	0	3573	1298	1298	1298	4328	4328	4328	7901
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Яхрома	1827	0	0	0	6910	0	8737	0	48069	1827	1827	1827	8737	8737	8737	56807
отопление и вентиляция	971	0	0	0	4631	0	5602	0	25132	971	971	971	5602	5602	5602	30734
ГВС (средняя)	856	0	0	0	2279	0	3135	0	22937	856	856	856	3135	3135	3135	26072
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Большерогачевское	0	0	0	0	9003	3732	12735	17149	70295	0	0	0	9003	12735	29884	100180
отопление и вентиляция	0	0	0	0	5410	2675	8086	7556	42373	0	0	0	5410	8086	15642	58015

Район	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
ГВС (средняя)	0	0	0	0	3592	1057	4649	9593	27922	0	0	0	3592	4649	14243	42165
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Габовское	0	1829	721	721	34735	0	38006	0	109898	1829	2550	3271	38006	38006	38006	147904
отопление и вентиляция	0	1469	0	0	14911	0	16380	0	51097	1469	1469	1469	16380	16380	16380	67477
ГВС (средняя)	0	360	721	721	19824	0	21626	0	58802	360	1081	1802	21626	21626	21626	80428
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Костинское	0	0	0	0	0	0	0	455	59074	0	0	0	0	0	455	59528
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	205	41539	0	0	0	0	0	205	41744
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	250	17534	0	0	0	0	0	250	17784
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Куликовское	0	0	0	0	1518	6605	8123	4269	53843	0	0	0	1518	8123	12392	66235
отопление и вентиляция	0	0	0	0	784	3015	3799	1870	23767	0	0	0	784	3799	5670	29437
ГВС (средняя)	0	0	0	0	734	3590	4324	2398	30076	0	0	0	734	4324	6722	36798
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Синьковское	0	0	0	0	33927	62887	96814	69395	305849	0	0	0	33927	96814	166210	472058
отопление и вентиляция	0	0	0	0	26391	46528	72918	30952	127632	0	0	0	26391	72918	103871	231503
ГВС (средняя)	0	0	0	0	7536	16360	23896	38443	178217	0	0	0	7536	23896	62339	240556
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Якотское	0	0	0	0	12553	0	12553	16263	3837	0	0	0	12553	12553	28816	32652
отопление и вентиляция	0	0	0	0	5806	0	5806	7320	1465	0	0	0	5806	5806	13125	14591
ГВС (средняя)	0	0	0	0	6747	0	6747	8943	2371	0	0	0	6747	6747	15690	18061
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	4626	1829	721	721	170633	79686	258215	113991	931778	6455	7176	7897	178530	258215	372206	1303984
отопление и вентиляция	2471	1469	0	0	103574	52218	159732	47903	486165	3940	3940	3940	107514	159732	207635	693800
ГВС (средняя)	2154	360	721	721	67059	27467	98483	66088	445613	2515	3236	3957	71016	98483	164571	610184
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Актуальной проблемой повышения эффективности управления режимами централизованного теплоснабжения является уточнение фактических характеристик теплопотребления: значений фактических полезных нагрузок и тепловых потерь, снижения нагрузок и отпусков в результате повышения энергоэффективности. Уточнённые параметры фактического потребления должны быть положены в основу актуализации балансов тепловой мощности (энергии) и перспективной тепловой нагрузки (перспективного отпуска) в каждой зоне действия источников тепловой энергии.

В процессе внесения перспективных потребителей, в электронной модели определены основные зоны, в которых прогнозируется убыль строительных фондов. Суммарные нагрузки выбывающих объектов ежегодно представлены в Главе 2.

Величина полезного отпуска, отпуска в сеть, потерь и прочих балансовых показателей в части тепловой энергии принята согласно материалам тарифных решений на 2019 г., которые размещены на официальном сайте Комитета по ценам и тарифам Московской области. Следует отметить, что показатели полезного отпуска, как и балансы тепловой энергии должны ежегодно уточняться, в процессе актуализации Схемы теплоснабжения.

На основании анализа отпуска тепловой энергии с коллекторов, полезного отпуска конечным потребителям городской застройки определены целевые показатели энергосбережения в части существующих строительных фондов. По оценке, выполненной при актуализации Схемы теплоснабжения, целевая величина потенциала энергосбережения на расчетный период актуализации составляет в зоне котельных ЕТО №01 – порядка 10%. Таким образом, перспективные балансы тепловой энергии и тепловой мощности уточнены с учетом возможного снижения потребления тепловой мощности существующими объектами.

Все балансы тепловой мощности составляются в соответствии с расчетными нагрузками в системе теплоснабжения, что обусловлено пп. «з» п. 7 Требований к Схемам теплоснабжения.

Все расчеты производятся в соответствии со средней ГВС. Вместе с тем, разработчиком Схемы теплоснабжения при расчете перспективных гидравлических режимов, оценке достаточности резерва тепловой мощности принят во внимание п. 5.5 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (актуализированная редакция СНиП 41-02-2003), где также сказано, что в расчете должна учитываться среднесуточная нагрузка ГВС.

Перспективные балансы тепловой мощности по каждому теплоисточнику представлены в Приложении 1 Главы 7.

Перспективные балансы тепловой энергии по каждому теплоисточнику представлены в Приложении 2 Главы 7.

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

Все источники теплоснабжения города находятся в существующих границах города.

2.5. Радиусы эффективного теплоснабжения

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика определения радиуса эффективного теплоснабжения, разработанная НП «Российское теплоснабжение» и размещенная

на общедоступном интернет-ресурсе «Ростепло.Ру» по адресу: http://www.rosteplo.ru/Npb_files/sto_1806.zip. В соответствии с данными, приведенными на том же портале (<http://www.rosteplo.ru/news.php?zag=1464943089>), указанная методика получила одобрение Экспертного совета при Минстрое России.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики, вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

Связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с радиусом теплоснабжения осуществляется с помощью следующей полуэмпирической зависимости:

$$S = b + \frac{30 \times 10^8 \varphi}{R^2 \Pi} + \frac{95 \times R^{0,86} B^{0,26} s}{\Pi^{0,62} H^{0,19} \Delta \tau^{0,38}},$$

где R – радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

H – потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, м. вод. ст.;

b – эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб./Гкал/ч;

s – удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

B – среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, 1/км²;

Π – теплоплотность района, Гкал/ч×км²;

$\Delta \tau$ – расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;

φ – поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,3 для ТЭЦ и 1 для котельных.

Дифференцируя полученное соотношение по параметру R , и приравнявая к нулю производную, можно получить формулу для определения эффективного радиуса теплоснабжения в виде:

$$R_9 = 563 \cdot \left(\frac{\varphi}{s} \right)^{0,35} \cdot \frac{H^{0,07}}{B^{0,09}} \cdot \left(\frac{\Delta \tau}{\Pi} \right)^{0,13}.$$

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения для основных источников теплоснабжения Дмитровского ГО приводятся в таблице 2.5-1.

Необходимо подчеркнуть, рассмотренный общий подход уместен для получения только самых укрупнённых и приближенных оценок, в основном – для условий нового строительства не только потребителей, но и самих источников теплоснабжения. Для принятия конкретных решений по подключению удалённых потребителей к уже имеющимся источникам целесообразно выполнять конкретные технико-экономические расчёты.

Таблица 2.5-1 - Эффективный радиус теплоснабжения основных источников Дмитровского ГО

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км ²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
				Q _{подкл}	В	Δt	П	R _{опт}	R _{пред}
		шт.	км ²	Гкал/ч	шт./км ²	°С	Гкал/ч·км ²	км	км
1	Котельная ул. Космонавтов	65	2,993	9,14	21,72	60	3,1	7,50	7,88
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	45	1,262	3,05	35,65	25	2,4	4,50	4,73
3	Котельная ул. Комсомольская	74	2,272	14,26	32,57	60	6,3	3,21	3,37
4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	224	4,030	75,74	71,59	80	18,8	5,50	6,60
5	Котельная ул. Садовая 2	217	3,031						
6	Котельная ул. Советская	107	2,662						
7	Котельная ул. Профессиональная	243	6,667	55,13	36,45	25	8,3	5,60	6,72
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	75	1,020	6,45	73,50	40	6,3	1,30	7,91
9	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	34	0,293	0,82	116,24	25	2,8	0,20	0,24
10	Котельная Иванцево	36	0,185	0,06	194,59	25	0,3	0,10	0,12
11	Котельная Орево	8	0,192	5,32	41,75	25	27,8	0,30	0,36
12	Котельная Горшково (Подмошье)	84	0,890	4,56	94,38	25	5,1	1,49	1,79
13	Котельная Настасьино	12	0,259	0,03	46,37	25	0,1	0,43	0,51
14	Котельная Княжево	143	0,430	0,34	332,56	25	0,8	1,16	1,39
15	Котельная Орудьево- Лента	38	2,500	2,02	15,20	25	0,8	0,55	0,66
16	Котельная Орудьево, уч.2	105	0,453	0,57	231,79	25	1,3	0,87	1,04
17	Котельная Жуковка	15	0,345	0,33	43,48	25	1,0	0,47	0,56
18	Котельная Целеево	8	0,036	0,84	220,99	25	23,2	0,23	0,27
19	Котельная Парамоново	12	0,206	0,16	58,39	25	0,8	0,55	0,66

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км ²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
20	Котельная Подосинки	24	0,731	4,47	32,82	25	6,1	0,78	2,18
21	Котельная Останкино	21	0,526	4,73	39,94	25	9,0	0,40	0,48
22	Котельная Левково	9	0,499	0,05	18,05	25	0,1	0,52	0,62
23	Котельная Каменка	12	3,210	1,16	3,74	25	0,4	1,43	1,72
24	Котельная Метростроевская	10	0,120	0,12	83,33	25	1,0	0,18	0,22
25	Котельная Рогачево, ул. Мира	11	0,322	6,20	34,18	25	19,3	0,31	0,37
26	Котельная Рогачево, пл. Осипова	16	0,552	0,21	28,99	25	0,4	0,75	0,89
27	Котельная Александрово	13	0,560	0,25	23,21	25	0,4	0,66	0,79
28	Котельная Покровское	14	0,755	0,33	18,54	25	0,4	0,68	0,82
29	Котельная Ивлево	12	0,757	0,17	15,86	25	0,2	0,70	0,84
30	Котельная Рогачево- больница	5	0,758	0,24	6,60	25	0,3	0,72	0,87
31	Котельная Икша- Стройдеталь	65	0,760	5,46	85,57	25	7,2	0,74	0,88
32	Котельная ДРСУ-5	43	0,761	0,76	56,49	25	1,0	0,76	0,91
33	Котельная Икша ЯРГС	32	0,763	1,12	41,95	25	1,5	0,77	0,93
34	Котельная Белый Раст	1	0,764	0,07	1,31	25	0,1	0,80	0,96
35	Котельная Белый Раст-2	1	0,766	0,21	1,31	25	0,3	0,81	0,97
36	Котельная Ермолино	12	0,767	4,53	15,64	25	5,9	0,84	1,00
37	Котельная Костино	14	0,769	0,87	18,21	25	1,1	0,85	1,02
38	Котельная Новое Гришино	12	0,770	3,64	15,57	25	4,7	0,87	1,05
39	Котельная Раменье	14	0,772	0,18	18,13	25	0,2	0,89	1,07
40	Котельная Насадкино	16	0,774	0,99	20,68	25	1,3	0,91	1,09
41	Котельная Куликово	18	0,775	3,15	23,22	25	4,1	0,93	1,11
42	Котельная Мельчевка	20	0,777	1,52	25,75	25	2,0	0,95	1,14
43	Котельная ПНИ п. Луговой	22	0,778	5,25	28,27	25	6,7	0,96	1,16
44	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	24	0,780	5,11	30,78	25	6,5	0,99	1,18

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км ²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
45	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	26	0,781	3,71	33,28	25	4,7	1,00	1,20
46	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	14	0,783	0,89	17,88	25	1,1	1,03	1,23
47	Котельная Новосиньково	16	0,784	14,02	20,40	25	17,9	1,04	1,25
48	Котельная Автополигон	18	0,786	22,09	22,90	25	28,1	1,06	1,28
49	Котельная Абрамцево (Бунятино)	20	0,788	1,39	25,39	25	1,8	1,08	1,29
50	Котельная Синьково	22	0,789	0,09	27,88	25	0,1	1,10	1,32
51	Котельная Ольгавидово	11	0,791	1,99	13,91	25	2,5	1,12	1,34
52	Котельная Носково	13	0,792	0,05	16,41	25	0,1	1,14	1,37
53	Котельная Буденновец (Даниловское)	15	0,794	2,04	18,90	25	2,6	1,15	1,38
54	Котельная Рыбное	17	0,795	5,57	21,37	25	7,0	1,18	1,41
55	Котельная Якоть	19	0,797	0,34	23,84	25	0,4	1,19	1,43
56	Котельная Ковригино	21	0,798	0,47	26,30	25	0,6	1,22	1,46
57	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	23	0,800	2,99	28,75	25	3,7	1,23	1,48
58	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	25	0,802	25,44	31,19	25	31,7	1,25	1,50
59	Котельная Подъячево	12	0,803	1,56	14,94	25	1,9	1,27	1,52
60	Котельная Астрцево	14	0,805	0,08	17,40	25	0,1	1,29	1,55
61	Котельная Семеновское	16	0,806	1,67	19,85	25	2,1	1,31	1,57
62	Котельная Поповка	18	0,808	0,21	22,28	25	0,3	1,33	1,59
63	Котельная п. ДЗФС, 23	32	0,809	0,78	39,54	25	1,0	1,34	1,61
64	Котельная № 17	34	0,811	5,19	41,93	25	6,4	1,37	1,64
65	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	36	0,812	4,43	44,31	25	5,5	1,38	1,66
66	Котельная ООО «Апраксин Центр»	38	0,814	0,57	46,69	25	0,7	1,41	1,69

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км ²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
67	Котельная ОАО «Гамма»	12	0,815	0,62	14,71	25	0,8	1,42	1,70
68	Котельная №1	14	0,817	3,16	17,13	25	3,9	1,44	1,73
69	Котельная №2	16	0,819	5,16	19,55	25	6,3	1,46	1,75
70	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	18	0,820	5,00	21,95	25	6,1	1,48	1,78
71	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	20	0,822	2,10	24,34	25	2,6	1,50	1,80
72	Котельная ООО «Легион»	32	0,823	3,09	38,87	25	3,8	1,52	1,82
73	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	34	0,825	20,80	41,22	25	25,2	1,53	1,84
74	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	36	0,826	0,65	43,56	25	0,8	1,56	1,87
75	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	38	0,828	7,23	45,90	25	8,7	1,57	1,89
76	Котельная завода № 1 («старая»)	40	0,829	7,72	48,22	25	9,3	1,60	1,91
77	Котельная завода № 2 («новая»)	13	0,831	1,30	15,64	25	1,6	1,61	1,93
78	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	15	0,833	2,78	18,02	25	3,3	1,63	1,96
79	Котельная ООО «54ПК»	17	0,834	3,76	20,38	25	4,5	1,65	1,98
80	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	19	0,836	3,89	22,74	25	4,7	1,67	2,01
81	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	21	0,837	8,88	25,08	25	10,6	1,69	2,02

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
82	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	6	0,839	0,52	7,15	25	0,6	1,71	2,05
83	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	8	0,840	0,84	9,52	25	1,0	1,72	2,07
84	Котельная Горки	10	0,842	9,84	11,88	25	11,7	1,75	2,10
85	Котельная ООО «СКС»	5	0,843	7,67	5,93	25	9,1	1,76	2,11

3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Перспективные балансы теплоносителя приведены в Главе 6.

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с фактическими параметрами теплоносителя;
- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;
- сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции ветхих и малонадежных тепловых сетей;
- присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, на базе запланированных к строительству котельных будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2008 № 325.

Расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с текущего момента на период, определяемый Схемой теплоснабжения, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

Дополнительная аварийная подпитка предусматривается согласно п.6.17 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

Производительность ВПУ для тепловых сетей соответствуют требованиям СП 124.13330.2012 «Тепловые сети, п. 6.16.

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены в разделе 7 Главы 6.

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения представлены в разделе 7 Главы 6.

4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города

Согласно ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г. №276):

«82. Для описания предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии схемы теплоснабжения и предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей" рекомендуется выполнить разработку мастер-плана схемы теплоснабжения. Мастер-план схемы теплоснабжения предназначен для описания, обоснования отбора и представления заказчику схемы теплоснабжения нескольких вариантов ее реализации, из которых будет выбран рекомендуемый вариант. Выбор рекомендуемого варианта выполняется на основе анализа тарифных (ценовых) последствий и анализа достижения ключевых показателей развития теплоснабжения.

83. Мастер-план схемы теплоснабжения рекомендуется разрабатывать на основании: решений по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики";

➤ решений о теплофикационных турбоагрегатах не прошедших конкурентный отбор мощности в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 437 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

➤ решений по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;

➤ решений по строительству объектов генерации тепловой энергии, утвержденных в программах газификации поселение, городских округов. По результатам разработки мастер-плана схемы теплоснабжения рекомендуется формировать 2-3 варианта размещения объектов генерации с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии и объектов генерации тепловой энергии на территории поселения, городского округа. В каждом из включенных в мастер-план схемы теплоснабжения вариантов размещения объектов генерации рекомендуется формировать предлагаемый профиль теплоэнергетического оборудования».

1. В настоящее время на территории муниципального образования не эксплуатируются источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2. Согласно Требованиям к Схемам теплоснабжения схем теплоснабжения, предложения по новому строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения теплоснабжения потребителей возможны только в случае утвержденных решений по строительству генерирующих мощностей в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

В настоящее время актуальными являются программы:

- федерального значения - СиПР ЕЭС на 2019 - 2025 гг.;
- регионального значения - СиПР электроэнергетики Московской области на 2020-2024 гг.

В программах развития, строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

Перспектива развития объектов электроэнергетики на отдаленный период предопределена Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2035 г., утвержденной Постановлением Правительства РФ от 09.06.2017 г. №1209-р.

Ни в одном из нормативных документов, не предписано глобальное изменение режимно-балансовой ситуации в Московской области, в связи со строительством ТЭЦ на территории города Дмитрова.

В настоящее время ряд котельных ООО «Дмитровтеплосервис» (см. таблицу ниже), а также котельная ООО «Апраксин центр» 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. В сложившихся условиях снабжение конечных потребителей крайне неэффективно (значения фактических УРУТ на отпуск с коллекторов и на полезный отпуск за 3 последних года представлены в таблице 4.1-1).

Высокая топливная составляющая, наряду с условно-постоянными затратами в составе утвержденного тарифа, предопределяет высокую цену на тепловую энергию, значения которых представлены в таблице 4.1-2.

Описание синхронизации проекта Схемы теплоснабжения с утвержденной Схемой газификации представлено в разделе 13.1

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

- 1) **Вариант №1. Сохранение существующего топлива, реконструкция оборудования для снижения физического износа и снижения УРУТ на производство;**
- 2) **Вариант №2. Реконструкция источников с переводом на газ;**
- 3) **Вариант №3. Реконструкция источников с переводом на пеллеты.**

Таблица 4.1-1 – Удельные показатели потребления топлива по негазифицированным котельным

№ п/п	Наименование теплоисточника	Вид топлива	Средневзвешенный УРУТ на отпуск в сеть, кг _{у.т} /Гкал			Средневзвешенный УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии, кг _{у.т} /Гкал		
			2016	2017	2018	2016	2017	2018
Котельные ООО «Дмитровтеплосервис»								
10	Котельная Иванцево	электроэнергия для электрокотлов	189,14	189,14	133,13	188,75	189,14	133,13
14	Котельная Княжево	уголь	268,21	292,72	401,34	527,71	622,01	888,81
16	Котельная Орудьево, уч.2	уголь	314,80	293,69	334,73	409,69	370,17	412,13
17	Котельная Жуковка	уголь	303,55	290,51	311,83	383,12	362,84	401,42
19	Котельная Парамоново	дизельное (печное) топливо	226,78	238,78	453,96	267,70	278,90	541,87
22	Котельная Левково	электроэнергия для электрокотлов	188,34	188,34	157,10	208,70	210,20	176,68
24	Котельная Метростроевская	уголь	276,04	264,99	284,75	330,44	316,45	342,08
26	Котельная Рогачево, пл. Осипова	уголь	281,60	275,28	294,89	344,89	333,29	364,88
27	Котельная Александрово	дизельное (печное) топливо	221,71	239,28	309,16	575,39	605,88	855,52
28	Котельная Покровское	дизельное (печное) топливо	216,06	237,83	255,98	478,92	511,34	579,27
29	Котельная Ивлево	уголь	285,99	276,28	381,88	467,69	447,68	682,35
30	Котельная Рогачево- больница	дизельное (печное) топливо	192,56	252,22	341,95	239,71	336,25	447,70
34	Котельная Белый Раст	электроэнергия для электрокотлов	189,74	189,74	168,76	197,00	197,67	178,77
35	Котельная Белый Раст-2	электроэнергия для электрокотлов	191,26	191,26	203,17	197,88	197,62	210,41
39	Котельная Раменье	мазут	256,48	242,73	246,83	697,21	639,47	687,90
42	Котельная	мазут	251,01	228,57	204,47	395,17	355,03	340,26

№ п/п	Наименование теплоисточника	Вид топлива	Средневзвешенный УРУТ на отпуск в сеть, кг _{у.т} /Гкал			Средневзвешенный УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии, кг _{у.т} /Гкал		
			2016	2017	2018	2016	2017	2018
	Мельчевка							
50	Котельная Синьково	электроэнергия для электродотлов	150,59	150,59	107,95	150,38	150,59	107,95
52	Котельная Носково	дизельное (печное) топливо	235,92	241,75	273,60	235,65	241,75	273,60
56	Котельная Ковригино	дизельное (печное) топливо	208,34	230,71	256,88	308,86	325,95	385,58
60	Котельная Астречово	уголь	296,97	278,91	508,47	333,40	315,75	583,70
62	Котельная Поповка	дизельное (печное) топливо	240,22	228,96	260,22	307,63	259,45	289,17
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Дмитровтеплосервис»			245,68	244,87	270,42	380,30	371,45	426,07

Таблица 4.1-2 – Цена на тепловую энергию для конечных потребителей по негазифицированным котельным

№ п/п	Наименование теплоисточника	Производство тепловой энергии					Передача тепловой энергии по тепловым сетям + расходы на сбыт ЕТО						
		Операционные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя			Баланс тепловой энергии			Операционные расходы	Неподконтрольные расходы	Результат	
			ИТОГО	Вода на наполнение системы и подпитку	Топливо	Электроэнергия	Полезный отпуск	Потери	Покупка (производство)		ИТОГО	НВВ	Цена для конечного потребителя
				тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал			тыс. руб.	руб./Гкал
10	Котельная Иванцево	103	49	0	722	22	0,12	0,00	0,12	0	0	898	7658,53
14	Котельная Княжево	807	392	5	2227	435	0,50	0,61	1,11	811	357	5049	10182,05
16	Котельная Орудьево, уч.2	461	225	2	2164	111	0,92	0,23	1,15	271	120	3364	3664,83
22	Котельная Левково	104	49	0	1092	29	0,13	0,01	0,15	21	9	1307	9784,96
24	Котельная Метростроевская	728	345	2	508	79	0,27	0,05	0,33	59	26	1762	6503,62
26	Котельная Рогачево, пл. Осипова	570	274	4	1000	246	0,51	0,12	0,63	161	71	2337	4570,69
27	Котельная Александрово	783	379	7	7965	667	0,36	0,68	1,03	847	373	11036	30965,80
28	Котельная Покровское	522	259	12	10858	362	0,76	1,01	1,77	981	432	13434	17730,63
29	Котельная Ивлево	382	191	3	1001	173	0,32	0,09	0,40	237	104	2098	6659,62
30	Котельная Рогачево- больница	419	201	3	4534	420	0,34	0,09	0,43	118	52	5755	16992,39
34	Котельная Белый Раст	55	26	0	1238	43	0,15	0,01	0,15	9	4	1375	9378,21
35	Котельная Белый Раст-2	206	97	1	3633	145	0,37	0,02	0,39	25	11	4122	11049,03
39	Котельная Раменье	764	386	7	3836	603	0,40	0,67	1,08	847	373	6830	16882,03
42	Котельная Мельчевка	1359	682	13	12460	1295	2,73	1,58	4,31	1999	881	18714	6858,06
52	Котельная Носково	61	29	0	625	54	0,09	0,00	0,09	0	0	770	8981,98
56	Котельная Ковригино	849	411	28	10586	667	1,13	0,58	1,71	528	233	13318	11778,46
60	Котельная Астрецово	243	114	0	356	60	0,11	0,01	0,12	20	9	807	7364,11
62	Котельная Поповка	546	259	7	4011	338	0,45	0,05	0,50	159	70	5401	12004,73

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города

В таблице ниже представлены результаты сравнительной оценки реализации вариантов по всем рассмотренным критериям.

Таблица 4.2-1 Результаты сравнения вариантов по критериям

Номер критерия	Наименование	Сохранение топлива	Газификация	Перевод на пеллеты
1	Надежность источника тепловой энергии	+	+	+
2	Ценовые (тарифные) последствия по единой теплоснабжающей организации	+/-	+	+/-
3	Ценовые (тарифные) последствия по системе теплоснабжения	-	+	-
4	Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	-	-	-
5	Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий	+/-	+/-	+/-

Определяющим критерием являются ценовые последствия по системе теплоснабжения, сравнение представлено на рисунке ниже.

Вариант газификации имеет преимущества с точки зрения эффективности и, как следствие, ценовых последствий, однако имеется существенный недостаток: решения не синхронизированы со Схемой газоснабжения Московской области и, как следствие, частичная или полная реализация данного варианта в сроки существенно раньше 2026 г. невозможна.

Ценовые последствия по зонам теплоснабжения на базе рассматриваемых источников представлены в Приложении 1 Главы 5. На рисунке ниже представлено сравнение суммарной НВВ по рассматриваемым котельным. Если рассматривать только зоны, по которым запланированы мероприятия, то видно, что эффект от газификации котельных более существенный по сравнению с иными вариантами развития. Варианты №1 и 3 в целом сопоставимы.

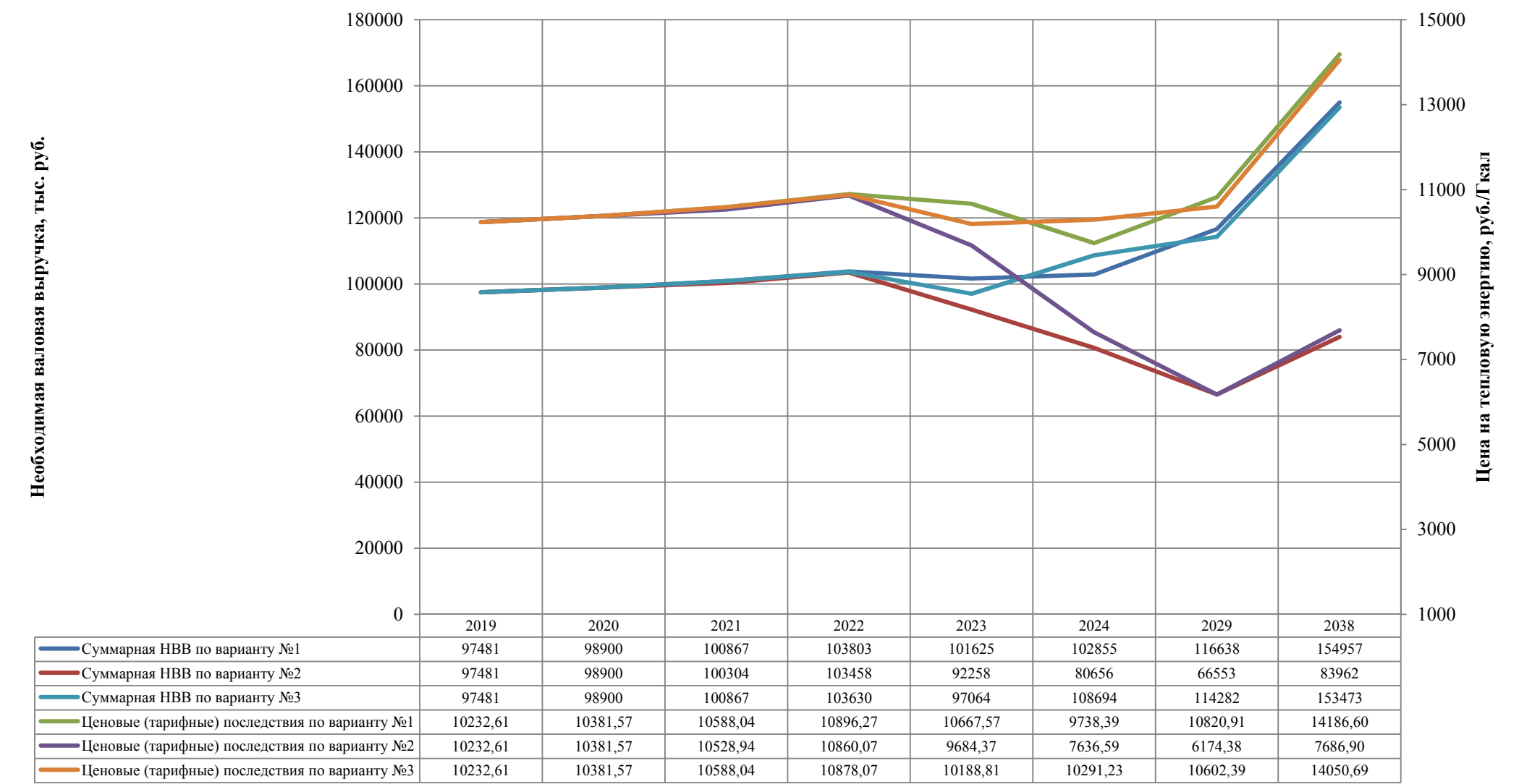


Рисунок 4.2-1 – Динамика суммарной НВВ по вариантам развития

5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Общие положения

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в Главе 7.

В результате реализации предложенных мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

Приводимые ниже предложения распределены по группам проектов, структура которых представлена ниже:

1) Группа проектов 11 - новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

2) Группа проектов 12 – реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

3) Группа проектов 13 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы;

4) Группа проектов 14 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, в связи с физическим износом оборудования;

5) Группа проектов 15 – реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

6) Группа проектов 16 - строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

7) Группа проектов 17 - реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии;

8) Группа проектов 18 - новое строительство теплоисточников для обеспечения существующих потребителей;

9) Группа проектов 19 - реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле.

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

5.1.1. Группа проектов №11. Новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработки на территории городского округа не требуется, соответствие программам электроэнергетики представлено в разделе 13.4 и 13.5.

5.1.2. Группа проектов №16. Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

При разработке нового проекта уточнены сведения о перспективах развития муниципального образования, в частности уточнен перечень перспективных потребителей, который представлен в Приложении 1 Главы 2.

Довольно существенное число перспективных объектов расположено на существенном удалении от существующих систем централизованного теплоснабжения, в том числе и в поселениях, где в принципе отсутствует централизованное теплоснабжение.

Ввиду значительной удаленности, проектом Схемы теплоснабжения предусматривается строительство 65 котельных. При этом ряд котельных будет снабжать единственного потребителя, не относящегося к категории населения и прочим категориям, для которых должно предусматриваться в обязательном порядке регулируемое теплоснабжение.

Реалистичен и вариант, при котором целевые показатели Генерального плана не будут достигнуты или будут достигнуты в течение более длительного времени, нежели 2038 г. При таком варианте вероятно отсутствие необходимости строительства всех указанных котельных, что должно уточняться при последующих актуализациях.

Оценка инвестиций в строительство каждой котельной представлена в таблице ниже.

Таблица 5.1.2-1 План мероприятий по строительству новых котельных, для теплоснабжения потребителей, находящихся на существенном удалении от действующих систем централизованного теплоснабжения

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч
1	Строительство объекта: Автономная котельная 7,5 Гкал/ч для теплоснабжения агрокомплекса в д. Александрово	2027	2028	70,459	7,50
2	Строительство объекта: Автономная котельная 4,0 Гкал/ч для теплоснабжения производственно-складских объектов в с. Рогачево	2027	2028	37,814	4,00
3	Строительство объекта: Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения базы отд. в д. Безбородово	2027	2028	42,275	4,50
4	Строительство объекта: Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Копылово	2027	2028	42,275	4,50
5	Строительство объекта: Автономная котельная 19,0 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Кочергино	2027	2028	133,584	19,00
6	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Производственно- логистическое в г. Дмитров (вблизи границы с д. Спиридово)	2037	2038	38,393	3,00
7	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: ООО «Тезаурус Дмитровский порт»	2022	2023	93,564	16,00
8	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (Орудьевское шоссе)	2022	2023	59,432	8,00
9	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (южная часть), ул. Дубненская, ул. Промышленная	2022	2023	15,194	1,20
10	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный офисно-торговый центр, ул. Дубненская	2022	2023	6,331	0,50
11	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торговый центр, ул. Профессиональная	2022	2023	6,331	0,50
12	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно- складского назначения, Ковригинское шоссе	2022	2023	6,331	0,50
13	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно- складского назначения западнее ул. Профессиональной	2037	2038	17,341	0,80
14	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Развлекательный и гостиничный комплекс, пристань вдоль канала в р-не пересечения Ново-Рогачёвским шоссе	2022	2023	6,331	0,50
15	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Административное здание с	2022	2023	2,532	0,20

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч
	молодёжным центром и дилерским центром по продаже автомобилей по ул. Профессиональной				
16	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торгово-деловой центр, ул. Бирлово поле	2022	2023	3,799	0,30
17	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс (ООО ИНСК «Дельта») ул. Бирлово поле	2022	2023	6,331	0,50
18	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственного, транспортной инфраструктуры в р-не ул. Космонавтов	2037	2038	26,011	1,20
19	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Реабилитационный центр, ул. Подъячего	2037	2038	2,168	0,10
20	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный оздоровительный комплекс (городской пляж, набережная, аквапарк с океанариумом, яхт- клуб, гостиничный комплекс) (между каналом и ж.д. Савёловского направления)	2037	2038	26,011	1,20
21	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, проезд Красная Гора	2037	2038	7,586	0,35
22	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс «Ниагара» с объектами административного, торгового, производственного и складского назначения	2022	2023	33,430	4,50
23	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно- развлекательный центр (закрытый карьер)	2037	2038	15,173	0,70
24	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр восстановительной медицины (район Заречье)	2022	2023	15,194	1,20
25	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный центр, с. Ильинское	2022	2023	1,266	0,10
26	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр активного спорта и отдыха, с. Ильинское	2022	2023	4,432	0,35
27	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, с. Ильинское	2022	2023	1,899	0,15
28	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный комплекс, с. Игнатово	2037	2038	26,011	1,20

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч
29	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно- туристический клуб, вблизи д. Целеево	2037	2038	44,792	3,50
30	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	2022	2023	4,432	0,35
31	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (общественный центр)	2037	2038	3,251	0,15
32	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Агропромышленное назначение (многофункциональный агропромышленный комплекс)	2037	2038	54,189	2,50
33	Строительство объекта: Новая водогрейная котельная БМК-30	2020	2021	136,221	30,00
34	Строительство объекта: Новая БМК-20	2021	2022	104,467	20,00
35	Строительство объекта: Новая БМК-10	2028	2029	76,412	10,00
36	Строительство объекта: Новая БМК-2	2028	2029	33,090	2,00
37	Строительство объекта: Новая котельная 0,8 Гкал/час с.Костино	2025	2026	11,848	0,80
38	Строительство объекта: Новая БМК д. Рыбаки	2022	2023	58,478	10,00
39	Строительство объекта: Новая котельная с. Озерецкое	2037	2038	313,180	55,00
40	Строительство объекта: Новая БМК Кузьево	2022	2023	70,173	12,00
41	Строительство объекта: Новая котельная с. Белый Раст	2022	2023	70,173	12,00
42	Строительство объекта: Новая котельная д. Спас-Каменка	2037	2038	63,588	5,00
43	Строительство объекта: Новая котельная с. Костино	2022	2023	26,165	3,50
44	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Кончинино	2022	2023	6,331	0,50
45	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) с. Батюшково	2037	2038	6,503	0,30
46	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Непейно	2037	2038	5,419	0,25
47	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Курово	2037	2038	8,670	0,40
48	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Астрецово	2037	2038	1,084	0,05
49	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Степаново	2037	2038	1,084	0,05
50	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Чеприно	2037	2038	2,168	0,10
51	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Ольгово	2037	2038	1,084	0,05
52	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Никольское	2037	2038	7,586	0,35
53	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Глазово	2037	2038	6,503	0,30
54	Строительство объекта: Новая БМК (школа) с. Батюшково	2022	2023	3,799	0,30
55	Строительство объекта: Новая котельная Многофункциональный парк «Орудьево»	2022	2023	166,312	50,00
56	Строительство объекта: Новая котельная Индустриальный парк вблизи д. Шелепино	2022	2023	52,003	7,00
57	Строительство объекта: Новая котельная Индустриальный парк «Дубровки»	2037	2038	120,129	12,00

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч
58	Строительство объекта: Новая котельная для теплоснабжения общественно-деловых зданий юго-западнее д. Ивашево	2037	2038	130,140	13,00
59	Строительство объекта: Новая котельная для теплоснабжения среднеэтажной жилой застройки в с. Внуково	2022	2023	15,194	1,20
60	Строительство объекта: Новая котельная для теплоснабжения малоэтажной многоквартирной жилой застройки в с. Непейно	2037	2038	51,191	4,00
61	Строительство объекта: Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в мкр. Махалина	2037	2038	43,351	2,00
62	Строительство объекта: Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в д. Горшково	2037	2038	39,016	1,80
63	Строительство объекта: Новая котельная Многофункциональный парк «Белый Раст»	2022	2023	332,625	100,00
64	Строительство объекта: Новая БМК для объектов д. Курово	2020	2020	26,088	2,50
65	Строительство объекта: Новая БМК для ООО "Батюшково 1"	2020	2021	39,269	6,00
ИТОГО				2883,5	451,5

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

В настоящее время источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

По ряду котельных возможен на различных этапах дефицит тепловой мощности, в связи с подключением перспективных нагрузок, с учетом подключения к системе теплоснабжения новых зданий и сооружений.

Следует отметить, указанные ниже мероприятия подлежат ежегодной актуализации, ввиду существенного количества факторов, влияющих на планы подключения потребителей. Все котельные находятся в эксплуатационной ответственности ООО «Дмитровтеплосервис». По прочим котельным зоны ЕТО №01, а также котельным прочих теплоснабжающих организаций, прогнозное подключение потребителей к тепловым сетям не приведет к необходимости наращивания установленной мощности или снижения (ликвидации) ограничений использования установленной мощности.

Перспективные балансы тепловой мощности представлены в приложении 1 Главы 7. Распределение прогнозных затрат по видам выполняемых работ, а также график реализации мероприятий представлены в разделе 17 Главы 7.

Таблица 5.2-1 План мероприятий по реконструкции действующих котельных, с целью подключения перспективных потребителей

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
1	Котельная ул. Космонавтов: 1. Техническое перевооружение котельной с заменой котлов на водогрейные. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Перевод котельной в автоматический режим работы.	2020	2021	10,028	1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Обеспечение возможности подключения новых потребителей.
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС): 1. Модернизация котельной с заменой трех паровых котлов ДКВр-2,5/13 на два котла Duotherm-2500, Q=2,15 Гкал/ч и один котел Duotherm-1000, Q=0,89 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 5,19 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной и перевод котельной в автоматический режим работы. 3. Строительство резервного топливного хозяйства. 4. Установка аварийного дизельного генератора.	2021	2022	39,471	1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения, ликвидация физического износа. 3. Обеспечение возможности подключения новых потребителей.
3	Котельная Садовая: Техническое перевооружение котельной с заменой двух водогрейных котлов ТВГ-8М на два водогрейных котла КВ-ГМ-14-150.	2020	2021	33,143	1. Увеличение установленной мощности оборудования на 7,4 Гкал/ч, обеспечение возможности подключения новых потребителей. 2. Снижение эксплуатационных расходов, оптимизация загрузки оборудования. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения, сокращение физического износа.
4	Котельная ул. Профессиональная: 1. Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности путем установки водогрейного котла КВ ГМ-20. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению. 4. Модернизация системы ХВО.	2020	2021	186,229	1. Снятие ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
5	Котельная Подосинки: 1. Увеличение установленной тепловой мощности котельной до 6,02 Гкал/ч. Установка четвертого котла ЗиОСаБ-1000, Q=0,86 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной.	2030	2031	68,191	1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Обеспечение возможности подключения новых потребителей.
6	Котельная Насадкино 1. Увеличение установленной тепловой мощности котельной до 3,87 Гкал/ч. Установка четвертого котла ЗиОСаБ-1000, Q=1,29 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной.	2025	2026	14,507	Обеспечение возможности подключения новых потребителей.

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
7	Котельная Куликово: 1. Модернизация котельной с заменой трех паровых котлов ДКВр-2,5/13 на два котла Duotherm-3000, Q=2,58 Гкал/ч и один котел Duotherm-1000, Q=0,89 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 6,05 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной и перевод котельной в автоматический режим работы. 3. Строительство резервного топливного хозяйства. 4. Установка аварийного дизельного генератора.	2025	2026	52,569	1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения, ликвидация физического износа. 3. Обеспечение возможности подключения новых потребителей.
8	Котельная Буденновец (Даниловское): 1. Замена 7 Котлов ЗИО-60 на 2 котла Duotherm-2500 и 1 котел Duotherm-750, теплопроизводительность котельной 4,94 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной и перевод котельной в автоматический режим работы. 3. Строительство резервного топливного хозяйства. 4. Установка аварийного дизельного генератора.	2022	2023	36,699	1. Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения. 4. Обеспечение возможности подключения новых потребителей.
9	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат): 1. Реконструкция котельной с заменой трех котлов. Сокращение установленной тепловой мощности котельной до 1,8 Гкал/ч. Замена трех котлов ЗИО-60 на 2 котла типа Duotherm-800 и 1 Duotherm-800. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной и перевод котельной в автоматический режим работы. 3. Строительство резервного топливного хозяйства. 4. Установка аварийного дизельного генератора.	2021	2022	21,463	1. Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
10	Реконструкция котельной «Стройдеталь», с переводом котлов ДКВР-6,5/13 в водогрейный режим	2022	2023	189,207	Установлены физически и морально устаревшие паровые котлы, не обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку
11	1. Перевод котельной Новое Гришино в автоматический режим работы с реконструкцией (перевод в водогрейный режим) паровых котлов ДКВР-4-13. Восстановление обмуровки котлоагрегатов. 2. Установка приборов учета энергоресурсов и диспетчеризация параметров тепло-снабжения.	2021	2022	4,750	Снижение эксплуатационных затрат
12	Реконструкция котельной ул. Ленина, Яхрома, с заменой 3 котлов ТВГ-8М на КВ-ГМ-14-150	2030	2031	142,915	1. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Снижение фактического износа.
ИТОГО				799,2	

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Как показано в Главе 1, при производстве тепловой энергии на котельных имеется ряд проблем, в целом связанных с 2 основными факторами:

- 1) Существенный физический и моральный износ оборудования (средневзвешенный срок службы оборудования котельных ООО «Дмитровтеплосервис» составляет на начало 2019 г. – 36,1 лет);
- 2) Неэффективность производства (неоптимальная загрузка оборудования, отсутствие развитой системы газоснабжения, позволяющей газифицировать все котельные городского округа, отсутствие автоматизации).

Основным показателем, характеризующим энергоэффективность производства тепловой энергии является удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов, $\text{кг}_{\text{у.т.}}/\text{Гкал}$. Прогнозная динамика его изменения в целом по ООО «Дмитровтеплосервис», с учетом реализации мероприятий по всем группам проектов представлена на рисунке 5.2.2-1.

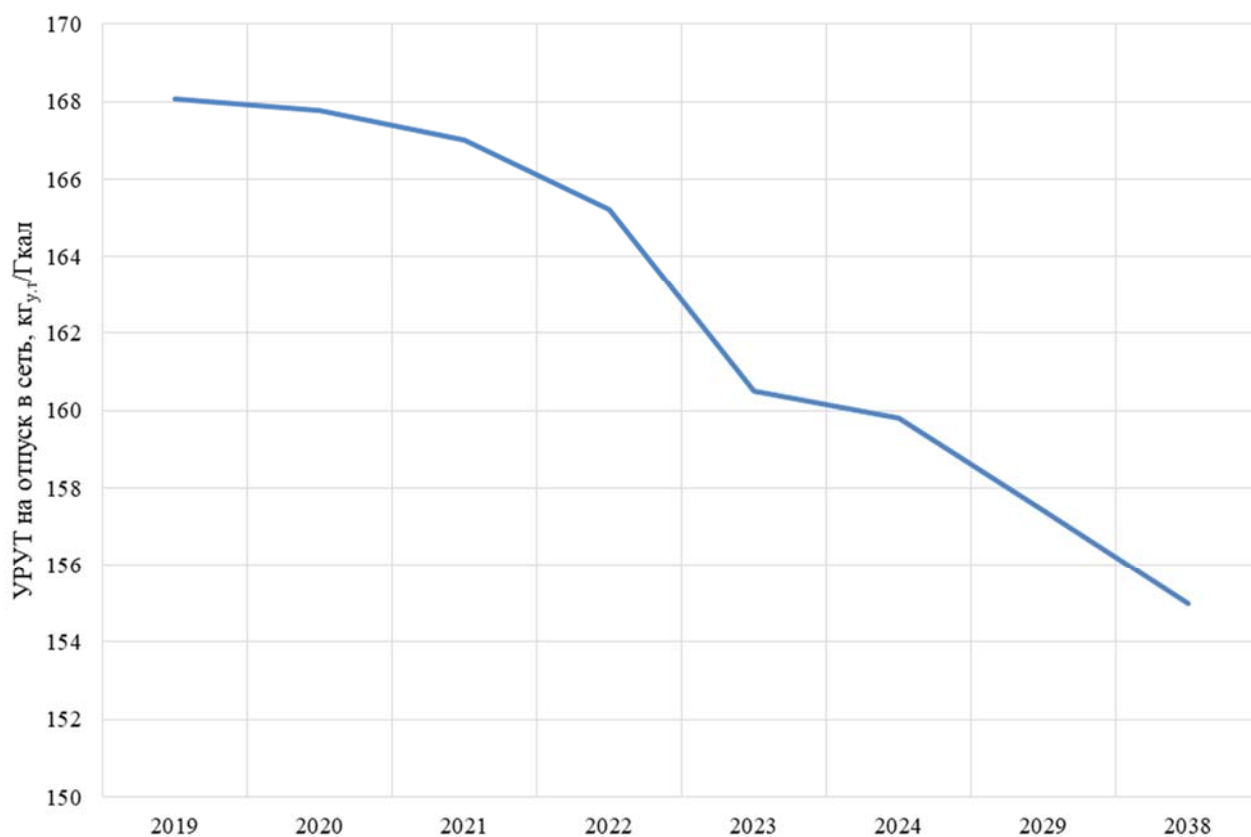


Рисунок 5.3-1 – Изменение УРУТ по ООО «Дмитровтеплосервис»

Также существенный эффект от реализации мероприятий ожидается в износе оборудования, что отражено ниже, в части ООО «Дмитровтеплосервис» (с учетом реализации мероприятий по всем группам проектов).

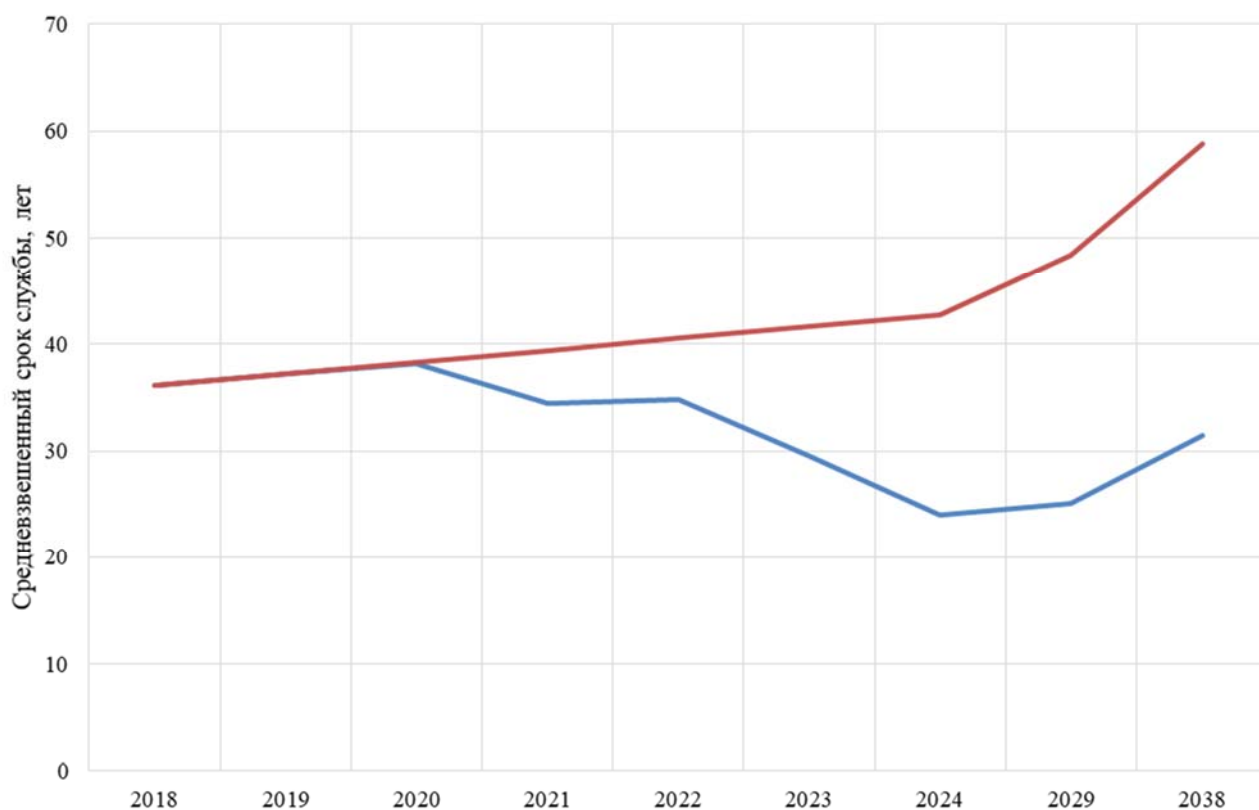


Рисунок 5.3-2 – Изменение средневзвешенного срока службы основного теплогенерирующего оборудования ООО «Дмитровтеплосервис»

Предложенные мероприятия позволяют несколько снизить степень износа котельных. При этом наибольшая часть мероприятий приходится на 1 этап разработки, что приводит к сокращению показателя до 24 лет в 2024 году. В дальнейшем предлагается меньше мероприятий, их перечень и количество подлежат уточнению при последующих актуализациях. Необходимо отметить, в расчете указанного индикатора не учитывается снижение износа оборудования при переводе паровых котлов в водогрейный режим, что условно могло бы снизить средневзвешенный срок службы.

Перспективные балансы тепловой мощности представлены в Приложении 1 Главы 7. Распределение прогнозных затрат по видам выполняемых работ, а также график реализации мероприятий представлены в разделе 17 Главы 7.

Таблица 5.3-1 План мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
1	Котельная Садовая-2: 1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности и заменой морально и физически устаревшего оборудования и капитальном ремонте котлов. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению	2025	2026	18,423	1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Обеспечение возможности подключения новых потребителей.
2	Котельная Орево: 1. Реконструкция котельной с переводом трех паровых котлов ДКВр-4/13 на водогрейный режим работы. Увеличение установленной мощности до 9,6 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Перевод котельной в автоматический режим работы.	2022	2023	3,845	1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Обеспечение надежности теплоснабжения.
3	Котельная Орудьево-Лента: 1. Техническое перевооружение котельной. Замена 6-ти котлов ЗИО-60 на четыре котла Duootherm-1000, Q=0,86 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной и перевод котельной в автоматический режим работы. 3. Строительство резервного топливного хозяйства. 4. Установка аварийного дизельного генератора.	2021	2022	26,603	1. Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. 2. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки, за счет оптимизации загрузки оборудования. 3. Снижение эксплуатационных расходов. 4. Обеспечение надежности теплоснабжения.
4	Котельная ул. Внуковская (РТС): 1. Модернизация котельной с заменой трех паровых котлов ДКВр-6,5/13 на один котел КВ-ГМ-7,56-115, Q=6,5 Гкал/ч и два котла КВ-ГМ-4,65-115, Q=3,999 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 14,498 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Перевод котельной в автоматический режим работы. 4. Перевод котельной из четырех трубной системы теплоснабжения в двухтрубную со строительством ЦТП для приготовления воды только для горячего водоснабжения.	2022	2023	49,090	1. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечение надежности теплоснабжения.
5	Котельная Метростроевская: 1. Реконструкция котельной с заменой двух котлов. Перевод котельной на газовое топливо. Установка двух	2025	2026	3,280	1. Замена старых морально и физически устаревших котлов. 2. Улучшение технологических

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
	котлов КВа-0,15 Q=0,13 Гкал/ч взамен двух угольных котлов ЗИО-60. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Перевод котельной в автоматический режим работы. 4. Установка химводоподготовки V=0,15 м³/ч.				параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 3. Снижение эксплуатационных расходов. 4. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
6	Котельная Орудьево, уч.2: 1. Техническое перевооружение котельной. Замена 4-х угольных котлов ЗИО-40 (0,19 Гкал/ч) на три автоматических угольных котла Терморобот типа ТР-300, Q=0,258 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Перевод котельной в автоматический режим работы. 4. Установка химводоподготовки V=0,5 м³/ч.	2023	2024	10,133	1. Замена морально и физически устаревших котлов. 2. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 3. Снижение эксплуатационных расходов.
7	Котельная Княжево: 1. Техническое перевооружение котельной. Замена 3-х угольных котлов ЗИО-60 (0,6 Гкал/ч) на три автоматических угольных котла Терморобот типа ТР-300, Q=0,258 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 0,774 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Перевод котельной в автоматический режим работы. 4. Установка химводоподготовки V=0,25 м³/ч.	2023	2024	7,827	1. Замена старых морально и физически устаревших котлов. 2. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 3. Снижение эксплуатационных расходов.
8	Котельная Целево: 1. Техническое перевооружение котельной. Замена 6-ти котлов ЗИО-60 на четыре котла Duootherm 500, Q=0,43 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 1,72 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной и перевод котельной в автоматический режим работы. 3. Строительство резервного топливного хозяйства. 4. Установка аварийного дизельного генератора.	2022	2023	14,627	1. Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. 2. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 3. Снижение эксплуатационных расходов.
9	Котельная Рогачево, ул. Мира: 1. Реконструкция резервного топливного хозяйства, газового оборудования 2. Реконструкция системы ХВО. Производительность после реконструкции 15,0 м³/ч 3. Перевод котельной в автоматический режим работы 4. Установка приборов учета энергоресурсов и диспетчеризация параметров теплоснабжения 5. Установка пластинчатых теплообменников и насосного	2021	2022	11,481	1. Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. 2. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 3. Снижение эксплуатационных расходов.

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
	оборудования (рециркуляционные насосы) на контуры отопления и ГВС 6. Изменение схемы и замена трубопроводов в котельной				
10	Котельная Рогачево, пл. Осипова: Строительство БМК на газе.	2023	2024	9,407	1. Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. 2. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 3. Снижение эксплуатационных расходов. 4. Создание возможности подключения новых потребителей.
11	Котельная Рогачево-больница: Строительство БМК на газе.	2022	2023	4,432	1. Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. 2. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 3. Снижение эксплуатационных расходов.
12	Котельная Александрово: Строительство БМК на газе.	2025	2026	10,367	1. Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. 2. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 3. Снижение эксплуатационных расходов.
13	Котельная Покровское: Строительство БМК на газе.	2022	2023	10,129	1. Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. 2. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 3. Снижение эксплуатационных расходов.

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
14	Котельная Ивлево: 1. Установка 3-х одноконтурных котловых модуля на базе котлов ТР-100 (0,1 МВт/0,086 Гкал/ч), работающих на твердом топливе . 2. Установка приборов учета энергоресурсов и перевод котельной в автоматический режим работы и диспетчеризация параметров теплоснабжения. 3. Установка системы ВПУ производительностью 1,0 м³/ч.	2023	2024	6,562	1. Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. 2. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 3. Снижение эксплуатационных расходов.
15	Котельная Каменка: 1. Замена котлов типа ЗиО 60 (6 шт.) на котлы типа Duotherm - 1000 (1 МВт/0,86 Гкал/ч) - 3 шт. с горелкой Cib Unigas HP72. 2. Установка пластинчатых теплообменников и насосного оборудования (рециркуляционные насосы) на контуры отопления и ГВС. 3. Изменение схемы и замена трубопроводов в котельной. 4. Автоматизация и установка защиты котлов и общекотельного оборудования согласно требованиям правил и СНиП. 5. Строительство резервно-топливного хозяйства. 6. Монтаж автоматического дизельного генератора. 7. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной и перевод котельной в автоматический режим работы с диспетчеризацией параметров теплоснабжения.	2022	2023	16,542	1. Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. 2. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 3. Снижение эксплуатационных расходов. 4. Создание возможности подключения новых потребителей.
16	Котельная Левково: 1. Замена 2-х электрических котлов типа КЭВ-50 (50 кВт) на электрокотлы типа ZOTA-48 «Lux» (48 кВт/0,041 Гкал/ч) – 2шт. 2. Установка пластинчатых теплообменников и насосного оборудования (рециркуляционные насосы) на контуры отопления. 3. Восстановление водного режима, согласно нормативно-техническим требованиям. 4. Изменение схемы и замена трубопроводов в котельной. 5. Автоматизация и установка защиты котлов и общекотельного оборудования согласно требованиям правил и СНиП. 6. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной и перевод котельной в автоматический режим работы с диспетчеризацией параметров теплоснабжения.	2025	2026	7,664	1. Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. 2. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 3. Снижение эксплуатационных расходов.

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
17	Котельная Останкино: Техническое перевооружение котельной, с заменой существующих котлов на водогрейные.	2022	2023	58,478	1. Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. 2. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 3. Снижение эксплуатационных расходов.
18	Реконструкция котельной Горки с установкой ВПУ	2020	2021	0,634	Повышение качества воды и, как следствие, увеличение срока службы основного оборудования.
19	Реконструкция котельной «ЯРГС» с заменой основного теплогенерирующего оборудования	2021	2022	73,142	Установлены физически и морально устаревшие котлы.
20	Реконструкция котельной ДРСУ с заменой основного теплогенерирующего оборудования на 3 котла Duotherm 500, Q=0,43 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 1,29 Гкал/ч	2022	2023	48,145	Установлены физически и морально устаревшие котлы
21	Котельная ОПХ Ермолино: Техническое перевооружение котельной, с заменой существующих котлов на водогрейные.	2020	2021	61,822	1. Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. 2. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 3. Снижение эксплуатационных расходов.
22	Строительство новой котельной с. Белый Раст взамен существующей	2027	2028	41,857	Установлен электрокотел малой мощности
23	Строительство новой котельной с. Белый Раст - 2 взамен существующей	2027	2028	55,809	Установлен электрокотел малой мощности
24	Перевод котельной Костино в автоматический режим работы. Организация диспетчеризации параметров теплоснабжения.	2020	2021	0,973	Снижение эксплуатационных затрат
25	Завершение ПНР и ввод в эксплуатацию фактически построенной БМК взамен котельной Мельчевка	2019	2020	0,500	Перевод котельной на использование в качестве основного топлива природного газа, повышение теплопроизводительности к/а, снижение негативного воздействия на окружающую

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
					среду, повышение энергетической эффективности
26	Котельная п. Некрасовский, ул. Заводская: Техническое перевооружение котельной, с заменой существующих котлов на водогрейные.	2022	2023	93,564	1. Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. 2. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 3. Снижение эксплуатационных расходов.
27	Реконструкция котельной по ул. Краснофлотская п. Некрасовский с заменой существующего оборудование на котлы, работающие в водогрейном режиме	2025	2026	66,643	Снижение эксплуатационных затрат, оптимизация загрузки оборудования
28	Реконструкция котельной по ул. Свободы п. Некрасовский с заменой существующего оборудования	2030	2031	24,354	Снижение эксплуатационных затрат, оптимизация загрузки оборудования
29	Реконструкция котельной №17 с заменой существующего оборудования	2034	2035	95,383	Снижение эксплуатационных затрат, оптимизация загрузки оборудования
30	Техническое перевооружение котельной Абрамцево (Бунятино) с заменой основного оборудования	2025	2026	3,877	Повышение теплопроизводительности к/а, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергетической эффективности
31	Техническое перевооружение котельной Новосиньково с заменой основного оборудования и установкой теплообменного оборудования ГВС	2022	2023	117,405	Повышение теплопроизводительности к/а, перевод котельной на закрытую схему, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергетической эффективности
32	Техническое перевооружение котельной Автополигон с заменой основного оборудования и установкой теплообменного оборудования ГВС	2023	2024	40,482	Повышение теплопроизводительности к/а, перевод котельной на закрытую схему, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергетической эффективности
33	Техническое перевооружение котельной Семеновское с заменой основного оборудования	2034	2035	19,674	Повышение теплопроизводительности к/а,

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
					снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергетической эффективности
34	1. Перевод котельной п. Рыбное в водогрейный режим с заменой паровых котлов на водогрейные. Установленная мощность котельной после реконструкции - 9 Гкал/ч. 2. Перевод котельной в автоматический режим работы. 3. Установка приборов учета энергоресурсов и диспетчеризация параметров теплоснабжения.	2023	2024	49,644	1. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Ликвидация фактического износа.
35	Котельная Ольявидово Перевод котельной в автоматический режим работы. Диспетчеризация параметров теплоснабжения.	2022	2023	2,237	1. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
36	Котельная Якоть: 1. Перевод котельной в автоматический режим работы. 2. Установка приборов учета энергоресурсов и диспетчеризация параметров теплоснабжения.	2020	2021	0,584	1. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
37	Котельная Носково: Установка 2-х эл. Котлов в существующем помещении	2021	2022	0,833	1. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Ликвидация фактического износа.
38	Котельная Ковригино: 1. Замена 2-х котлов ЗиО Д - 0,7 на котлы типа Duotherm 500 (0,5 МВт/0,43 Гкал/ч) -2 шт. с горелкой Cib Unigas PG60 и котел Duotherm 300 (0,3МВт/0,258 Гкал/ч) с горелкой Cib Unigas PG30. 2. Установка пластинчатых теплообменников и насосного оборудования (рециркуляционные насосы) на контуры отопления. 3. Восстановление водного режима, согласно нормативно-техническим требованиям.	2025	2026	12,913	1. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Ликвидация фактического износа.

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
	4. Изменение схемы и замена трубопроводов в котельной. 5. Перевод котельной в автоматический режим работы с диспетчеризацией параметров теплоснабжения и установка защиты котлов и общекотельного оборудования согласно требованиям правил и СНиП. 6. Установка системы ВПУ производительностью 1,0 м³/ч. 7. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной.				
39	Реконструкция котельной Астрецово с заменой двух котлов ЗИО-30 на котел ТР-60 и ТР-100	2028	2029	1,990	1. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Ликвидация фактического износа.
ИТОГО				1081,4	

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

В настоящее время источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

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

5.5.1. Перераспределение нагрузок от котельной д. Парамоново ООО «Дмитровтеплосервис»

Котельная Парамоново в настоящее время использует для выработки тепловой энергии дизельное (печное) топливо.

По состоянию на момент разработки Схемы теплоснабжения, ООО «Дмитровтеплосервис» прорабатывает решение по закрытию котельной д. Парамоново, так как рядом находится центр Санно-бобслейной трассы «Парамоново». Ведомственная котельная, от которой осуществляется теплоснабжение объектов Санно-бобслейной трассы, в настоящее время имеет резерв тепловой мощности, достаточный:

- 1) как для качественного и надежного теплоснабжения потребителей существующих объектов;
- 2) так и для качественного и надежного теплоснабжения объектов, подключенных в настоящее время к котельной д. Парамоново (2 дома).

Предварительная договоренность о переключении объектов в настоящее время достигнута. Необходимо отметить также аварийное состояние существующей котельной д. Парамоново, что приводит к необходимости скорейшей реализации мероприятий по переключению.

5.5.2. Перераспределение нагрузок от котельной д. Раменье ООО «Дмитровтеплосервис»

Котельная Раменье в настоящее время использует для выработки тепловой энергии жидкое топливо - мазут.

Согласно Программе «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), мероприятия по газификации д. Раменье завершены в 2017-2018 гг. Часть жилых домов газифицирована в настоящее время.

Проектом Схемы теплоснабжения предлагается закрытие котельной д. Раменье с отопительного сезона 2020-2021 гг. и перевод оставшихся потребителей на автономные источники теплоснабжения.

5.5.3. Перераспределение нагрузок в ПР Некрасовский

Базовой версией в ГП Некрасовский предусматривалось осуществить переключение тепловой нагрузки в зоне действия котельной ООО «54ПК» на котельную ООО «СКС» в 2019 году. Котельная ООО «54 ПК» в дальнейшем будет осуществлять свою деятельность только на собственное производство и собственные нужды предприятия ООО «54 ПК». Однако в настоящее время мероприятие не реализовано и отсутствуют проектные проработки технических решений. В

сложившихся условиях затруднительно провести перевод нагрузки в ближайшие годы, поэтому мероприятие переносится на 2022-2023 гг.

Таблица 5.5.2-1 Преимущества и недостатки мероприятия

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
1	Модернизация котельной ООО "СКС" с увеличением установленной мощности до 24,5 Гкал/ч (установка дополнительного котлоагрегата Unical Ellplex Ell 5000 мощность 4,3 Гкал/ч) с увеличением производительности ВПУ до 12,5 м3/ч	2022	2023	31,645	Обеспечение возможности переключения нагрузки от котельной ООО "54 ПК" на котельную ООО "СКС"
2	Строительство ЦТП-2 в здании котельной ООО "СКС" возможности переключения тепловой нагрузки потребителей в зоне действия Котельной ООО «54 ПК»	2022	2023	5,477	Обеспечение возможности переключения нагрузки от котельной ООО "54 ПК" на котельную ООО "СКС"
ИТОГО				37,1	

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В базовых версиях рассматривался ряд мероприятий по организации комбинированной выработки на котельных, на базе современных газопоршневых агрегатов (ГПА).

В настоящее время утверждена инвестиционная программа АО «ТЭП», согласно которой на котельной по ул. Профессиональная планируется установка ГПА мощностью 300 кВт.

Однако внедрение когенерации на базе ГПА имеет ряд недостатков.

Во-первых, срок службы ГПУ до капитального ремонта составляет 40-60 тыс. ч (4-6 лет), а стоимость ремонта - от 70 до 90% первоначальной стоимости двигателя. Это значит, что через несколько лет мини-ТЭЦ с ГПУ начнут выходить в капитальный ремонт. Понадобится изыскать сотни тысяч евро для ремонтной компании.

Во-вторых, экономия топлива, которая сегодня показывается на бумаге в различных отчетах и докладах, во многих случаях не подтверждается на практике. Организации, которые сегодня эксплуатируют ГПУ, умышленно или нет, не показывают реальную себестоимость вырабатываемой электроэнергии. Многие организации не имеют даже методик расчета ее себестоимости. Весь эффект, который заключается от внедрения ГПУ, на предприятии сводится к разнице стоимости покупной электроэнергии из энергосистемы и собственной выработки. В реальности удельный расход топлива на ГПУ составляет 308 г у.т./кВтч (КПД по выработке электроэнергии 40%), против 275 г у.т./кВтч в среднем по энергосистеме.

Учитывая данные недостатки проектом Схемы теплоснабжения предлагается рассмотреть реальный опыт внедрения ГПА на котельной АО «ТЭП». При устойчивом положительном эффекте на протяжении нескольких лет возможно рассмотреть внедрение установок и на других котельных.

Таблица 5.6-1 План мероприятий по реконструкции действующих котельных, с целью подключения перспективных потребителей

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
1	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП») Установка газопоршневых агрегатов (ГПА) для выработки электрической энергии на собственные нужды (300 кВт)	2020	2021	24,370	1. Независимость от внешней энергосистемы. 2. Повышение надежности за счет бесперебойного электропитания. 3. Экономия эксплуатационных расходов при производстве.
2	Реконструкция котельной №1 с ГПУ 200кВт (МУП «Ресурс-Деденево»)	2028	2029	98,314	1. Снижение эксплуатационных затрат. 2. Снижение физического износа котельной.
3	Реконструкция котельной № 2 с ГПУ 200кВт (МУП «Ресурс-Деденево»)	2028	2029	98,314	1. Снижение эксплуатационных затрат. 2. Снижение физического износа котельной.
ИТОГО				221,0	

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

В настоящее время источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

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

Проектом Схемы теплоснабжения не предусматривается корректировка утвержденных температурных графиков.

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

Согласно требованиям СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 для расчетной температуры наружного воздуха минус 34°C при отказе наибольшего по мощности теплогенератора требуется обеспечить выдачу тепловой мощности на уровне не ниже 88% от расчетной нагрузки. При этом учитывается возможность резервирования теплоснабжения потребителей за счет других теплоисточников, имеющих доступ к тепловым сетям потребителя.

Исходя из перечня существующего оборудования, приведенного в Главе 1 и перечня оборудования после реконструкции, согласно Главе 7, а также перспективным балансам тепловой мощности, можно сделать однозначный вывод о том, что требуемый уровень надежности обеспечивается на всем периоде действия Схемы теплоснабжения.

Значения перспективной установленной мощности по каждому источнику тепловой энергии представлены в Приложении 1 Главы 7.

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

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.

6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Общие положения

Стремление оптимизировать затраты теплоснабжающих организаций на развитие и реконструкцию, а также перекладки тепловых сетей для поддержания надёжности, задача максимально снизить тарифные последствия для потребителей обусловило поиск таких

решений, в которых бы предложенные в проекте Схемы теплоснабжения мероприятия совмещали бы в себе различные цели:

- предлагаемые к строительству новые тепломагистрали, предназначенные для обеспечения тепловой энергией новых потребителей, одновременно бы повышали системную надёжность и способствовали повышению эффективности теплоснабжения существующих потребителей, например, в результате их переключения с котельных на источники комбинированной выработки тепловой энергии;
- предлагаемые в проекте Схемы теплоснабжения перекладки тепловых сетей, предназначенные для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, были бы минимизированы за счёт возможных переключений зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности источников, и одновременно бы повышали бы надёжность теплоснабжения существующих потребителей за счёт вывода из эксплуатации старых участков;
- предложения по строительству тепловых сетей, при которых осуществляется возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, совмещали бы в себе цель перспективного повышения эффективности теплоснабжения и снижения тарифной нагрузки для потребителей.

Приводимые ниже предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей распределены по группам проектов согласно с Требованиями к схемам теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154.

Структура проектов представлена ниже:

Группа проектов 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) Группа проектов 2 - строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;

3) Группа проектов 3 - реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

4) Группа проектов 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) Группа проектов 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) Группа проектов 6 - реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса;

7) Группа проектов 7 - строительство или реконструкция насосных станций;

8) Группа проектов 8 - строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности.

В качестве обоснования технического решения, включаемого в планы по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, представляются теплогидравлические расчеты, выполненные с использованием разработанной электронной модели Схемы теплоснабжения города.

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в Главе 8 и Главе 11. Решения принимались на основе расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения, описание которой приведено в Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения» и соответствующих приложениях.

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 схеме теплоснабжения реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), не рассматривается в силу ряда причин:

- принадлежность тепловых источников и тепловых сетей разным хозяйствующим субъектам;
- разбросанность и оторванность друг от друга локальных участков теплосети;
- находящиеся на близком расстоянии котельные не имеют достаточного резерва мощности для компенсации дефицитов сторонних источников с учетом тепловых потерь при транспортировке.

Для компенсации дефицитов мощностей существующих источников в Схеме теплоснабжения предлагается их модернизация и реконструкция (смотри Главу 7).

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

6.3.1 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Планирование мероприятий, связанных со строительством магистральных и распределительных тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения может осуществляться различным образом, что обусловлено рядом факторов в основном градостроительного характера. Например, при комплексной застройке новых микрорайонов часто можно определить трассировку тепловой сети от существующей сети до границы земельного участка застройщика, поскольку «посадка» конкретных зданий не всегда известна. Кроме того, безусловно, целесообразно вести проектирование тепловых сетей внутри площадки комплексной застройки совместно с прочими сетями с учетом всех сопутствующих факторов.

В случае отсутствия конкретной информации о конкретной трассировке одним из возможных способов определения затрат на строительство является определение стоимости подключения исходя из среднестатистической удельной стоимости строительства внутриплощадочных тепловых сетей для подключения нагрузки 1 Гкал/ч на основе ранее выполненных аналогичных работ.

С целью определения ориентировочных затрат на строительство и реконструкцию распределительных тепловых сетей для подключения новых потребителей применен метод аналогов, который основан на анализе удельной материальной характеристики для типовой котельной. Методика приведена в Главе 8 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

Состав группы проектов № 2 «Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения» для магистральных и распределительных сетей существующих и перспективных источников тепловой энергии, приведён в таблице 6.3.1-1.

Таблица 6.3.1-1 Состав группы проектов № 2 (Подключение к существующим источникам теплоснабжения)

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимос ть без дефлято ра, млн. руб.	Дата реализац ии ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудован ия, год	Стоимост ь ПИР и ПСД на дату реализац ии, млн. руб.	Стоимость оборудова ния на дату реализаци и, млн. руб.	Стоимост ь СМР на дату реализац ии, млн. руб.	ИТОГО Стоимост ь на дату реализац ии, млн. руб.
1	Строительс тво участка тепловой сети для подклю чения перспектив ы	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосер вис»	0,159	160,18	Канальная	6,2	2022	2023	0,53	5,22	2,25	8,00
2	Строительс тво участка тепловой сети для подклю чения перспектив ы	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосер вис»	0,159	72,33	Канальная	2,8	2037	2038	0,42	4,04	1,74	6,20
3	Строительс тво участка тепловой сети для подклю чения перспектив ы	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосер вис»	0,133	100	Канальная	3,6	2037	2038	0,55	5,28	2,27	8,10
4	Строительс тво участка тепловой сети для подклю чения перспектив ы	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосер вис»	0,159	400,55	Канальная	15,4	2037	2038	2,34	22,36	9,63	34,33
5	Строительс тво участка тепловой сети для подклю чения	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосер вис»	0,108	58,5	Бесканаль ная	0,7	2037	2038	0,11	1,04	0,45	1,60

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
6	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	122,37	Канальная	4,3	2022	2023	0,37	3,68	1,59	5,64
7	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Якоть	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	88,75	Бесканальная	1	2029	2030	0,12	1,14	0,49	1,75
8	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Якоть	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	56,64	Бесканальная	1,1	2030	2031	0,14	1,32	0,57	2,03
9	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Буденновец (Даниловское)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	17,06	Бесканальная	0,2	2026	2027	0,02	0,2	0,09	0,31
10	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная Буденновец (Даниловское)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	69,4	Бесканальная	0,8	2027	2028	0,09	0,83	0,36	1,28

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
11	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Буденновец (Даниловское)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	69,4	Бесканальная	0,8	2028	2029	0,09	0,86	0,37	1,32
12	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Рыбное	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	83,49	Бесканальная	1,3	2021	2022	0,1	1	0,43	1,53
13	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Рыбное	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	28,48	Бесканальная	0,3	2022	2023	0,03	0,3	0,13	0,46
14	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Рыбное	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	105,1	Бесканальная	1,3	2023	2024	0,12	1,16	0,5	1,78
15	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная Рыбное	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	64,06	Бесканальная	0,8	2027	2028	0,09	0,84	0,36	1,29

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
16	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Рыбное	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	30	Бесканальная	0,4	2024	2025	0,04	0,35	0,15	0,54
17	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Ольявидово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	134,74	Бесканальная	1,5	2027	2028	0,17	1,62	0,7	2,49
18	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Ольявидово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	76,37	Бесканальная	1,5	2026	2027	0,16	1,57	0,67	2,40
19	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Ковригино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	56,64	Бесканальная	0,7	2027	2028	0,08	0,75	0,32	1,15
20	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная Ковригино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	40,92	Бесканальная	0,8	2027	2028	0,09	0,87	0,38	1,34

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
21	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Ковригино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	56,64	Бесканальная	1,1	2027	2028	0,13	1,21	0,52	1,86
22	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Ковригино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	40,94	Бесканальная	0,8	2027	2028	0,09	0,87	0,38	1,34
23	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Ковригино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	56,64	Бесканальная	0,7	2027	2028	0,08	0,75	0,32	1,15
24	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Ковригино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	23,74	Бесканальная	0,5	2027	2028	0,05	0,51	0,22	0,78
25	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	103,96	Бесканальная	1,3	2021	2022	0,1	1,02	0,44	1,56

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
26	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	28,48	Бесканальная	0,3	2021	2022	0,03	0,28	0,12	0,43
27	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	81,72	Бесканальная	1	2021	2022	0,08	0,8	0,34	1,22
28	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	24,44	Бесканальная	0,3	2032	2033	0,04	0,38	0,16	0,58
29	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	314,23	Бесканальная	3,9	2022	2023	0,33	3,27	1,41	5,01
30	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	198,69	Бесканальная	3	2022	2023	0,26	2,54	1,09	3,89

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
31	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	140,39	Бесканальная	2,8	2022	2023	0,24	2,35	1,01	3,60
32	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	90,3	Бесканальная	1,8	2022	2023	0,15	1,51	0,65	2,31
33	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	103,49	Бесканальная	1,4	2022	2023	0,12	1,18	0,51	1,81
34	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	67,5	Бесканальная	0,9	2022	2023	0,08	0,77	0,33	1,18
35	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	104,75	Бесканальная	1,6	2022	2023	0,14	1,34	0,58	2,06

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
36	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	91,89	Бесканальная	1,1	2037	2038	0,17	1,64	0,71	2,52
37	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	61,74	Бесканальная	0,8	2027	2028	0,08	0,81	0,35	1,24
38	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	131,52	Канальная	4,8	2022	2023	0,41	4,05	1,75	6,21
39	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	291,76	Канальная	12,8	2022	2023	1,1	10,85	4,67	16,62
40	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	92,1	Канальная	3,5	2022	2023	0,3	3	1,29	4,59

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
41	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	111,29	Канальная	4,3	2022	2023	0,37	3,63	1,56	5,56
42	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	97,12	Канальная	3,5	2022	2023	0,3	2,99	1,29	4,58
43	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	126,81	Канальная	4,9	2037	2038	0,74	7,08	3,05	10,87
44	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	62,53	Канальная	2,4	2022	2023	0,21	2,04	0,88	3,13
45	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	123,62	Канальная	4,7	2023	2024	0,43	4,28	1,84	6,55

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
46	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	100,91	Бесканальная	1,2	2022	2023	0,11	1,05	0,45	1,61
47	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	82,99	Бесканальная	1	2022	2023	0,09	0,86	0,37	1,32
48	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	85,98	Канальная	3,3	2037	2038	0,5	4,8	2,07	7,37
49	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	99,7	Канальная	3,8	2037	2038	0,58	5,57	2,4	8,55
50	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	21,24	Бесканальная	0,3	2023	2024	0,02	0,23	0,1	0,35

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
51	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	72,11	Бесканальная	0,9	2037	2038	0,13	1,29	0,55	1,97
52	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	100	Канальная	3,6	2022	2023	0,31	3,08	1,33	4,72
53	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	165,84	Канальная	5,9	2037	2038	0,89	8,54	3,68	13,11
54	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная № 17	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	64,75	Бесканальная	0,8	2037	2038	0,12	1,15	0,5	1,77
55	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	38,84	Канальная	1,2	2019	2020	0,09	0,87	0,37	1,33

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
56	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	20,56	Канальная	0,7	2019	2020	0,05	0,51	0,22	0,78
57	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	19,94	Канальная	0,7	2019	2020	0,05	0,51	0,22	0,78
58	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	12,57	Канальная	0,5	2019	2020	0,03	0,32	0,14	0,49
59	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	27,84	Канальная	1	2019	2020	0,07	0,69	0,3	1,06
60	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	93,01	Канальная	2,5	2019	2020	0,17	1,72	0,74	2,63

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
61	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	12,16	Канальная	0,5	2019	2020	0,04	0,36	0,15	0,55
62	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	10,54	Канальная	0,4	2019	2020	0,03	0,29	0,13	0,45
63	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	18,05	Канальная	0,8	2019	2020	0,05	0,53	0,23	0,81
64	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	10,75	Канальная	0,4	2019	2020	0,03	0,3	0,13	0,46
65	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	19,94	Канальная	0,7	2019	2020	0,05	0,48	0,21	0,74

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
66	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	13,11	Канальная	0,5	2019	2020	0,04	0,35	0,15	0,54
67	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	85,26	Канальная	3,4	2019	2020	0,24	2,36	1,01	3,61
68	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	30,16	Канальная	0,8	2019	2020	0,06	0,56	0,24	0,86
69	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ООО «СКС»	ООО «СКС»	0,133	156,9	Бесканальная	2,3	2020	2021	0,17	1,72	0,74	2,63
70	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная ООО «СКС»	ООО «СКС»	0,219	59,97	Бесканальная	1,1	2019	2020	0,08	0,75	0,32	1,15

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
71	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ООО «СКС»	ООО «СКС»	0,108	26,31	Бесканальная	0,3	2020	2021	0,02	0,24	0,1	0,36
72	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ООО «СКС»	ООО «СКС»	0,219	151,88	Бесканальная	2,7	2020	2021	0,21	2,04	0,88	3,13
73	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ООО «СКС»	ООО «СКС»	0,133	55,67	Бесканальная	0,7	2024	2025	0,07	0,71	0,31	1,09
74	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ООО «СКС»	ООО «СКС»	0,219	18,22	Бесканальная	0,3	2019	2020	0,02	0,23	0,1	0,35
75	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная ООО «СКС»	ООО «СКС»	0,133	73,1	Бесканальная	1	2037	2038	0,15	1,43	0,62	2,20

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
76	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	ООО «Катуар-Инвест»	0,159	136,77	Надземная	1,9	2022	2023	0,17	1,63	0,7	2,50
77	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	ООО «Катуар-Инвест»	0,159	47,63	Надземная	0,7	2022	2023	0,06	0,57	0,24	0,87
78	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	ООО «Катуар-Инвест»	0,159	94,55	Надземная	1,3	2037	2038	0,2	1,93	0,83	2,96
79	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	89,35	Бесканальная	1,3	2026	2027	0,14	1,39	0,6	2,13
80	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	51,41	Бесканальная	1	2019	2020	0,07	0,71	0,31	1,09

№ п/ п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
81	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	32,4	Бесканальная	0,6	2020	2021	0,05	0,48	0,21	0,74
82	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	24,86	Бесканальная	0,3	2020	2021	0,02	0,21	0,09	0,32
83	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	45,03	Бесканальная	0,9	2020	2021	0,07	0,67	0,29	1,03
84	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	28,82	Бесканальная	0,4	2021	2022	0,03	0,28	0,12	0,43
85	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	13,71	Бесканальная	0,2	2021	2022	0,01	0,12	0,05	0,18

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
86	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	15	Бесканальная	0,2	2021	2022	0,01	0,15	0,06	0,22
87	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	45,02	Бесканальная	0,6	2021	2022	0,04	0,44	0,19	0,67
88	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	25	Бесканальная	0,3	2021	2022	0,03	0,27	0,12	0,42
89	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	100,1	Бесканальная	1,5	2022	2023	0,13	1,28	0,55	1,96
90	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	133,78	Бесканальная	2	2022	2023	0,17	1,71	0,74	2,62

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
91	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	46,82	Бесканальная	0,7	2022	2023	0,06	0,6	0,26	0,92
92	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	25	Бесканальная	0,3	2021	2022	0,02	0,24	0,11	0,37
93	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	25	Бесканальная	0,3	2021	2022	0,03	0,27	0,12	0,42
94	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	39,92	Бесканальная	0,6	2021	2022	0,05	0,48	0,21	0,74
95	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	29,68	Бесканальная	0,4	2021	2022	0,03	0,32	0,14	0,49

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
96	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	80,85	Бесканальная	1,1	2021	2022	0,09	0,87	0,37	1,33
97	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	15	Бесканальная	0,2	2021	2022	0,02	0,16	0,07	0,25
98	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	249,2	Бесканальная	3,8	2032	2033	0,49	4,69	2,02	7,20
99	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	92,11	Бесканальная	1,1	2037	2038	0,17	1,64	0,71	2,52
100	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	38,06	Бесканальная	0,5	2037	2038	0,07	0,68	0,29	1,04

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
101	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	50,74	Бесканальная	0,6	2037	2038	0,09	0,9	0,39	1,38
102	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	53,6	Бесканальная	0,7	2037	2038	0,1	0,96	0,41	1,47
103	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	241,74	Бесканальная	3	2032	2033	0,39	3,71	1,6	5,70
104	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	140	Бесканальная	1,7	2021	2022	0,14	1,37	0,59	2,10
105	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	АО «ТЭП»	0,133	50	Канальная	1,8	2021	2022	0,15	1,45	0,62	2,22

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
106	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	АО «ТЭП»	0,089	50	Канальная	1,6	2021	2022	0,13	1,27	0,55	1,95
107	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	АО «ТЭП»	0,159	50	Канальная	1,9	2021	2022	0,15	1,53	0,66	2,34
108	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	АО «ТЭП»	0,089	20	Канальная	0,6	2021	2022	0,05	0,51	0,22	0,78
109	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	АО «ТЭП»	0,159	50	Канальная	1,9	2021	2022	0,15	1,53	0,66	2,34
110	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	АО «ТЭП»	0,133	50	Канальная	1,8	2032	2033	0,24	2,27	0,98	3,49

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
111	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	АО «ТЭП»	0,108	25	Канальная	0,9	2032	2033	0,12	1,11	0,48	1,71
112	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Новое Гришино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	52,09	Бесканальная	0,6	2025	2026	0,06	0,58	0,25	0,89
113	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Новое Гришино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	28,31	Бесканальная	0,3	2025	2026	0,04	0,34	0,15	0,53
114	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Новое Гришино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	28	Бесканальная	0,3	2025	2026	0,04	0,34	0,15	0,53
115	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная Новое Гришино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	29,62	Бесканальная	0,4	2037	2038	0,06	0,53	0,23	0,82

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
116	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Новое Гришино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	32,5	Бесканальная	0,4	2025	2026	0,04	0,36	0,16	0,56
117	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Новое Гришино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	34,19	Бесканальная	0,4	2025	2026	0,04	0,38	0,16	0,58
118	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Новое Гришино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	46,12	Бесканальная	0,9	2037	2038	0,14	1,32	0,57	2,03
119	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Новое Гришино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	44,08	Бесканальная	0,7	2037	2038	0,1	0,96	0,42	1,48
120	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная Новое Гришино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	54,8	Бесканальная	0,7	2037	2038	0,11	1,07	0,46	1,64

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
12 1	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Новое Гришино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	42,8	Бесканальная	0,5	2037	2038	0,08	0,76	0,33	1,17
12 2	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Новое Гришино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	63,48	Бесканальная	0,8	2037	2038	0,12	1,13	0,49	1,74
12 3	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Ермолино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	116,36	Бесканальная	1,8	2022	2023	0,15	1,49	0,64	2,28
12 4	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Ермолино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	55,31	Бесканальная	0,7	2019	2020	0,05	0,47	0,2	0,72
12 5	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная Ермолино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	115,61	Бесканальная	1,7	2020	2021	0,13	1,3	0,56	1,99

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
126	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Ермолино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	125,77	Бесканальная	1,9	2024	2025	0,18	1,79	0,77	2,74
127	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Ермолино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	38,06	Бесканальная	0,5	2024	2025	0,05	0,44	0,19	0,68
128	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Ермолино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	60,04	Бесканальная	0,7	2037	2038	0,11	1,07	0,46	1,64
129	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Ермолино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	92,04	Бесканальная	1,8	2022	2023	0,16	1,54	0,66	2,36
130	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная Икша-Стройдеталь	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,325	164,69	Надземная	3,8	2035	2036	0,54	5,14	2,21	7,89

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
131	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Икша-Стройдеталь	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	113,63	Надземная	1,6	2036	2037	0,24	2,25	0,97	3,46
132	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Икша-Стройдеталь	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	87,07	Надземная	1,5	2035	2036	0,21	2	0,86	3,07
133	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Икша-Стройдеталь	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	85,25	Надземная	1,2	2037	2038	0,18	1,74	0,75	2,67
134	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	55	Бесканальная	0,6	2021	2022	0,05	0,49	0,21	0,75
135	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная завода № 2 («новая»)	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	0,108	98,4	Бесканальная	1,2	2022	2023	0,1	1,02	0,44	1,56

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
136	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная №2	МУП «Ресурс-Деденево»	0,159	196,27	Канальная	7,5	2022	2023	0,65	6,4	2,76	9,81
137	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная №2	МУП «Ресурс-Деденево»	0,133	35,15	Канальная	1,3	2022	2023	0,11	1,08	0,47	1,66
138	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная №2	МУП «Ресурс-Деденево»	0,108	37,62	Канальная	1,3	2022	2023	0,11	1,13	0,49	1,73
139	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная №2	МУП «Ресурс-Деденево»	0,133	43,09	Канальная	1,6	2022	2023	0,13	1,33	0,57	2,03
140	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная №2	МУП «Ресурс-Деденево»	0,133	67,11	Канальная	2,4	2022	2023	0,21	2,07	0,89	3,17

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
14 1	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная №1	МУП «Ресурс-Деденево»	0,133	108,03	Бесканальная	1,5	2022	2023	0,12	1,23	0,53	1,88
14 2	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная №1	МУП «Ресурс-Деденево»	0,133	81,79	Бесканальная	1,1	2022	2023	0,09	0,93	0,4	1,42
14 3	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Каменка	МУП «Ресурс-Деденево»	0,108	96,31	Бесканальная	1,2	2032	2033	0,15	1,48	0,64	2,27
14 4	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Останкино	МУП «Ресурс-Деденево»	0,108	87,56	Бесканальная	1,1	2024	2025	0,1	1,02	0,44	1,56
14 5	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная Останкино	МУП «Ресурс-Деденево»	0,159	148,24	Бесканальная	2,2	2032	2033	0,29	2,79	1,2	4,28

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
14 6	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Останкино	МУП «Ресурс-Деденево»	0,133	115,11	Бесканальная	1,5	2032	2033	0,2	1,94	0,83	2,97
14 7	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Горки	ООО «Тепло-ремсервис»	0,057	26,81	Надземная	0,3	2032	2033	0,04	0,37	0,16	0,57
14 8	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Горки	ООО «Тепло-ремсервис»	0,108	72,19	Надземная	0,8	2024	2025	0,07	0,72	0,31	1,10
14 9	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Горки	ООО «Тепло-ремсервис»	0,133	220,22	Надземная	2,8	2024	2025	0,27	2,61	1,13	4,01
15 0	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная Александрово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	72,83	Бесканальная	1,4	2027	2028	0,16	1,54	0,66	2,36

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
15 1	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Рогачево-больница	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	75,17	Бесканальная	0,9	2021	2022	0,07	0,74	0,32	1,13
15 2	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Рогачево-больница	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	296,87	Бесканальная	3,6	2023	2024	0,33	3,28	1,41	5,02
15 3	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Рогачево, ул. Мира	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	201,7	Бесканальная	2,7	2022	2023	0,23	2,3	0,99	3,52
15 4	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Рогачево, ул. Мира	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	151,53	Бесканальная	2	2023	2024	0,19	1,84	0,79	2,82
15 5	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная Рогачево, ул. Мира	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	97,1	Бесканальная	1,2	2027	2028	0,13	1,28	0,55	1,96

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
156	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Рогачево, ул. Мира	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	273,39	Бесканальная	4,1	2022	2023	0,35	3,49	1,5	5,34
157	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Рогачево, ул. Мира	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	135,2	Бесканальная	1,8	2023	2024	0,17	1,64	0,71	2,52
158	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Рогачево, ул. Мира	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	203,47	Бесканальная	2,5	2023	2024	0,23	2,25	0,97	3,45
159	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Котельная Рогачево, ул. Мира	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	116,68	Бесканальная	1,6	2023	2024	0,14	1,41	0,61	2,16
160	Строительство участка тепловой сети для подключения	Котельная Рогачево, ул. Мира	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	161,59	Бесканальная	2,2	2023	2024	0,2	1,96	0,84	3,00

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы												
Итого					13300		267,3			27,82	270,86	116,70	415,38

Таблица 4.4-2 Состав группы проектов № 2 (Подключение к новым источникам теплоснабжения согласно допущению)

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации и ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.	Стоимость для строительства и реконструкции	Перспективная нагрузка, Гкал/ч
1	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Котельная Семеновское	ТСО не определена	1,1	2029	2030	0,13	1,23	0,53	1,89	1,07	0,61
2	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Автономная котельная 7,5 Гкал/ч для теплоснабжения агрокомплекса в д. Александрово	ТСО не определена	12	2027	2028	1,33	12,86	5,54	19,73	11,98	6,8
3	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Автономная котельная 4,0 Гкал/ч для теплоснабжения производственно-складских объектов в с. Рогачево	ТСО не определена	6,6	2027	2028	0,74	7,09	3,05	10,88	6,61	3,75
4	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения базы отд. в д. Безбородово	ТСО не определена	7,5	2027	2028	0,83	8	3,45	12,28	7,45	4,23
5	Строительство участка тепловой	Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения	ТСО не определена	7,2	2027	2028	0,8	7,75	3,34	11,89	7,22	4,1

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации и ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.	Стоимость для строительства и реконструкции	Перспективная нагрузка, Гкал/ч
	сети для подключения перспективы	логистического центра в д. Копылово										
6	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Автономная котельная 19,0 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Кочергино	ТСО не определена	30,1	2027	2028	3,36	32,33	13,93	49,62	30,13	17,1
7	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Производственно-логистическое в г. Дмитров (вблизи границы с д. Спиридово)	ТСО не определена	4,2	2037	2038	0,63	6,07	2,61	9,31	4,18	2,37
8	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: ООО «Гезаурус Дмитровский порт»	ТСО не определена	24,9	2022	2023	2,13	21,1	9,09	32,32	24,86	14,11
9	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (Орудьевское шоссе)	ТСО не определена	11,2	2022	2023	0,96	9,49	4,09	14,54	11,19	6,35
10	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (южная часть), ул. Дубненская, ул. Промышленная	ТСО не определена	1,5	2022	2023	0,13	1,27	0,55	1,95	1,5	0,85
11	Строительство участка	Новая автономная котельная для	ТСО не определена	0,6	2022	2023	0,05	0,49	0,21	0,75	0,58	0,33

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации и ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.	Стоимость для строительства и реконструкции	Перспективная нагрузка, Гкал/ч
	тепловой сети для подключения перспективы	теплоснабжения объекта: Многофункциональный офисно-торговый центр, ул. Дубненская										
12	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торговый центр, ул. Профессиональная	ТСО не определена	0,7	2022	2023	0,06	0,57	0,24	0,87	0,67	0,38
13	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно-складского назначения, Ковригинское шоссе	ТСО не определена	0,6	2022	2023	0,05	0,51	0,22	0,78	0,6	0,34
14	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно-складского назначения западнее ул. Профессиональной	ТСО не определена	1,2	2037	2038	0,18	1,69	0,73	2,60	1,16	0,66
15	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Развлекательный и гостиничный комплекс, пристань вдоль канала в р-не пересечения Ново-Рогачёвским шоссе	ТСО не определена	0,7	2022	2023	0,06	0,57	0,24	0,87	0,67	0,38

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации и ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.	Стоимость для строительства и реконструкции	Перспективная нагрузка, Гкал/ч
16	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Административное здание с молодёжным центром и дилерским центром по продаже автомобилей по ул. Профессиональной	ТСО не определена	0,2	2022	2023	0,02	0,18	0,08	0,28	0,21	0,12
17	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торгово-деловой центр, ул. Бирлово поле	ТСО не определена	0,4	2022	2023	0,03	0,33	0,14	0,50	0,39	0,22
18	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс (ООО ИНСК «Дельта») ул. Бирлово поле	ТСО не определена	0,7	2022	2023	0,06	0,57	0,24	0,87	0,67	0,38
19	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственного, транспортной инфраструктуры в р-не ул. Космонавтов	ТСО не определена	1,7	2037	2038	0,25	2,43	1,05	3,73	1,67	0,95
20	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Реабилитационный центр, ул. Подъячего	ТСО не определена	0,1	2037	2038	0,01	0,13	0,06	0,20	0,09	0,05

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации и ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.	Стоимость для строительства и реконструкции	Перспективная нагрузка, Гкал/ч
21	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный оздоровительный комплекс (городской пляж, набережная, аквапарк с океанариумом, яхт-клуб, гостиничный комплекс) (между каналом и ж.д. Савёловского направления)	ТСО не определена	1,7	2037	2038	0,26	2,46	1,06	3,78	1,69	0,96
22	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, проезд Красная Гора	ТСО не определена	0,4	2037	2038	0,06	0,61	0,26	0,93	0,42	0,24
23	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс «Ниагара» с объектами административного, торгового, производственного и складского назначения	ТСО не определена	5,8	2022	2023	0,5	4,9	2,11	7,51	5,78	3,28
24	Строительство участка тепловой сети для	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно-развлекательный	ТСО не определена	0,8	2037	2038	0,13	1,23	0,53	1,89	0,85	0,48

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации и ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.	Стоимость для строительства и реконструкции	Перспективная нагрузка, Гкал/ч
	подключения перспективы	центр (закрытый карьер)										
25	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр восстановительной медицины (район Заречье)	ТСО не определена	1,5	2022	2023	0,13	1,3	0,56	1,99	1,53	0,87
26	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный центр. с. Ильинское	ТСО не определена	0,1	2022	2023	0,01	0,07	0,03	0,11	0,09	0,05
27	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр активного спорта и отдыха, с. Ильинское	ТСО не определена	0,5	2022	2023	0,04	0,4	0,17	0,61	0,48	0,27
28	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, с. Ильинское	ТСО не определена	0,2	2022	2023	0,02	0,16	0,07	0,25	0,19	0,11
29	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный комплекс, с. Игнатово	ТСО не определена	0,2	2037	2038	0,04	0,36	0,15	0,55	0,25	0,14
30	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно-туристический клуб, вблизи д. Целеево	ТСО не определена	4,9	2037	2038	0,75	7,14	3,08	10,97	4,92	2,79

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации и ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.	Стоимость для строительства и реконструкции	Перспективная нагрузка, Гкал/ч
31	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	ТСО не определена	0,5	2022	2023	0,04	0,4	0,17	0,61	0,48	0,27
32	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (общественный центр)	ТСО не определена	0,2	2037	2038	0,03	0,26	0,11	0,40	0,18	0,1
33	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Агропромышленное назначение (многофункциональный агропромышленный комплекс)	ТСО не определена	3,3	2037	2038	0,51	4,86	2,09	7,46	3,35	1,9
34	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая водогрейная котельная БМК-30	ТСО не определена	5	2020	2021	0,38	3,75	1,62	5,75	5,02	2,85
35	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая водогрейная котельная БМК-30	ТСО не определена	0,6	2021	2022	0,05	0,51	0,22	0,78	0,63	0,36
36	Строительство участка	Новая водогрейная котельная БМК-30	ТСО не определена	35,6	2028	2029	4,11	39,44	16,99	60,54	35,57	20,19

№ п/ п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименован ие компании	Стоимост ь без дефлятор а, млн. руб.	Дата реализаци и ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудовани я, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализаци и, млн. руб.	Стоимость оборудован ия на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализаци и, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализаци и, млн. руб.	Стоимость для строительств а и реконструкц ии	Перспективн ая нагрузка, Гкал/ч
	тепловой сети для подключения перспективы											
37	Строительст во участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая водогрейная котельная БМК-30	ТСО не определена	5,7	2032	2033	0,74	7,1	3,06	10,90	5,67	3,22
38	Строительст во участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК-20	ТСО не определена	29,8	2021	2022	2,4	23,75	10,23	36,38	29,79	16,91
39	Строительст во участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК-20	ТСО не определена	0	2024	2025	0	0,02	0,01	0,03	0,02	0,01
40	Строительст во участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК-10	ТСО не определена	11,3	2028	2029	1,3	12,48	5,38	19,16	11,26	6,39
41	Строительст во участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК-10	ТСО не определена	1,1	2032	2033	0,15	1,41	0,61	2,17	1,13	0,64
42	Строительст во участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК-2	ТСО не определена	2,2	2028	2029	0,25	2,44	1,05	3,74	2,2	1,25

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации и ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.	Стоимость для строительства и реконструкции	Перспективная нагрузка, Гкал/ч
43	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная 0,8 Гкал/час с.Костино	ТСО не определена	0,8	2025	2026	0,08	0,8	0,35	1,23	0,81	0,46
44	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК д. Рыбаки	ТСО не определена	1,5	2022	2023	0,13	1,26	0,54	1,93	1,48	0,84
45	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК д. Рыбаки	ТСО не определена	11,4	2037	2038	1,74	16,61	7,16	25,51	11,43	6,49
46	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная с. Озерецкое	ТСО не определена	80,1	2037	2038	12,17	116,4	50,14	178,71	80,12	45,48
47	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК Кузеево	ТСО не определена	3,6	2022	2023	0,31	3,09	1,33	4,73	3,65	2,07
48	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК Кузеево	ТСО не определена	14,7	2037	2038	2,23	21,32	9,18	32,73	14,68	8,33
49	Строительство участка тепловой сети для	Новая котельная с. Белый Раст	ТСО не определена	1,1	2022	2023	0,1	0,94	0,41	1,45	1,11	0,63

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации и ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.	Стоимость для строительства и реконструкции	Перспективная нагрузка, Гкал/ч
	подключения перспективы											
50	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная с. Белый Раст	ТСО не определена	0,2	2024	2025	0,02	0,22	0,09	0,33	0,23	0,13
51	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная с. Белый Раст	ТСО не определена	17	2037	2038	2,58	24,65	10,62	37,85	16,97	9,63
52	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная д. Спас-Каменка	ТСО не определена	6,9	2037	2038	1,05	10,03	4,32	15,40	6,91	3,92
53	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная с. Костино	ТСО не определена	2,6	2022	2023	0,22	2,17	0,93	3,32	2,55	1,45
54	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная с. Костино	ТСО не определена	2,4	2037	2038	0,37	3,56	1,53	5,46	2,45	1,39
55	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК (д/с) д. Кончинино	ТСО не определена	0,6	2022	2023	0,05	0,52	0,23	0,80	0,62	0,35
56	Строительство участка	Новая БМК (д/с) с. Батюшково	ТСО не определена	0,4	2037	2038	0,05	0,51	0,22	0,78	0,35	0,2

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации и ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.	Стоимость для строительства и реконструкции	Перспективная нагрузка, Гкал/ч
	тепловой сети для подключения перспективы											
57	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК (д/с) д. Непейно	ТСО не определена	0,3	2037	2038	0,04	0,41	0,18	0,63	0,28	0,16
58	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК (д/с) д. Курово	ТСО не определена	0,5	2037	2038	0,08	0,77	0,33	1,18	0,53	0,3
59	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК (д/с) д. Астрецово	ТСО не определена	0	2037	2038	0,01	0,05	0,02	0,08	0,04	0,02
60	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК (д/с) д. Степаново	ТСО не определена	0	2037	2038	0,01	0,05	0,02	0,08	0,04	0,02
61	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК (д/с) д. Чеприно	ТСО не определена	0,1	2037	2038	0,01	0,13	0,06	0,20	0,09	0,05
62	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК (д/с) д. Ольгово	ТСО не определена	0	2037	2038	0,01	0,05	0,02	0,08	0,04	0,02

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации и ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.	Стоимость для строительства и реконструкции	Перспективная нагрузка, Гкал/ч
63	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК (д/с) д. Никольское	ТСО не определена	0,4	2037	2038	0,07	0,64	0,28	0,99	0,44	0,25
64	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК (д/с) д. Глазово	ТСО не определена	0,4	2037	2038	0,06	0,61	0,26	0,93	0,42	0,24
65	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая БМК (школа) с. Батюшково	ТСО не определена	0,4	2022	2023	0,03	0,33	0,14	0,50	0,39	0,22
66	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная Многофункциональный парк «Орудьево»	ТСО не определена	72,2	2022	2023	6,2	61,3	26,41	93,91	72,23	41
67	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная Индустриальный парк вблизи д. Шелепино	ТСО не определена	9,9	2022	2023	0,85	8,43	3,63	12,91	9,94	5,64
68	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная Индустриальный парк «Дубровки»	ТСО не определена	15,9	2037	2038	2,41	23,09	9,94	35,44	15,89	9,02
69	Строительство участка тепловой сети для	Новая котельная для теплоснабжения общественно-	ТСО не определена	18,6	2037	2038	2,83	27,05	11,65	41,53	18,62	10,57

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации и ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.	Стоимость для строительства и реконструкции	Перспективная нагрузка, Гкал/ч
	подключения перспективы	деловых зданий юго-западнее д. Ивашево										
70	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная для теплоснабжения среднеэтажной жилой застройки в с. Внуково	ТСО не определена	1,6	2022	2023	0,14	1,35	0,58	2,07	1,59	0,9
71	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная для теплоснабжения малоэтажной многоквартирной жилой застройки в с. Непейно	ТСО не определена	5,2	2037	2038	0,79	7,6	3,27	11,66	5,23	2,97
72	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в мкр. Махалина	ТСО не определена	2,9	2037	2038	0,45	4,27	1,84	6,56	2,94	1,67
73	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в д. Горшково	ТСО не определена	2,5	2037	2038	0,37	3,58	1,54	5,49	2,47	1,4
74	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная Многофункциональный парк «Белый Раст»	ТСО не определена	24,9	2022	2023	2,14	21,16	9,11	32,41	24,93	14,15
75	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная Многофункциональный парк «Белый Раст»	ТСО не определена	24,9	2023	2024	2,28	22,45	9,67	34,40	24,93	14,15
76	Строительство участка	Новая котельная Многофункциональный	ТСО не определена	24,9	2024	2025	2,42	23,63	10,18	36,23	24,93	14,15

№ п/ п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименован ие компании	Стоимост ь без дефлятор а, млн. руб.	Дата реализаци и ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудовани я, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализаци и, млн. руб.	Стоимость оборудован ия на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализаци и, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализаци и, млн. руб.	Стоимость для строительств а и реконструкц ии	Перспективн ая нагрузка, Гкал/ч
	тепловой сети для подключения перспективы	ый парк «Белый Раст»										
77	Строительст во участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная Многофункциональн ый парк «Белый Раст»	ТСО не определена	24,9	2025	2026	2,54	24,74	10,66	37,94	24,93	14,15
78	Строительст во участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная Многофункциональн ый парк «Белый Раст»	ТСО не определена	24,9	2026	2027	2,66	25,79	11,11	39,56	24,93	14,15
79	Строительст во участка тепловой сети для подключения перспективы	Новая котельная Многофункциональн ый парк «Белый Раст»	ТСО не определена	21,9	2027	2028	2,44	23,52	10,13	36,09	21,92	12,44
Итого				645,2			73,65	712,79	307,03	1093,47	645,51	366,37

6.3.2 Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №3 и направлены на обеспечение присоединения перспективных потребителей к существующим и вновь построенным тепловым сетям от тепловых камер тепломагистралей до границы участка присоединяемого объекта.

В электронной модели системы теплоснабжения городского округа созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии. По результатам проведенных гидравлических расчетов было определено, что реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок не требуется.

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

Строительство тепловых сетей системы теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надежности теплоснабжения, входящие в группу проектов №4, на территории Дмитровского ГО не предусмотрены.

На основании требований СП 124.13330.2012 п.5.5 при авариях (отказах) в системе централизованного теплоснабжения в течение всего ремонтно-восстановительного периода должно обеспечиваться допустимое снижение подачи теплоты.

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

Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет перевода котельных в пиковый режим работы, не предусмотрено.

Перевод котельных в пиковый режим работы возможен при совместной работе с когенерационными установками. В Дмитровском ГО монтаж когенерационных установок в рамках Схемы теплоснабжения на период до 2038 года не предусматривается поэтому, повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения, за счет перевода котельных в пиковый режим работы, не рассматривается.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения предусмотрены на котельной ул. Внуковская (РТС).

От котельной ул. Внуковская (РТС) до микрорайона проложена 4-х трубная надземная теплотрасса (частично по болоту) на сваях. Температурный график котельной 105-65 °С. Потери тепла значительные. Расстояние от котельной до жилого поселка 1,7 км. К тому же теплотрасса проходит по гаражам, охраняемым территориям предприятий и пр. Срок службы теплотрассы – более 30-ти лет.

С целью уменьшения тепловых потерь и повышения надежности теплоснабжения жилого микрорайона планируется проложить 2-х трубную теплотрассу 2Ду-300 мм (с учетом перспективы от котельной до нового ЦТП, изменив трассировку и с вводом ее непосредственно в микрорайон (минуя территории гаражей и предприятий) с одновременным строительством ЦТП внутри МКР.

Температурный график до ЦТП: 130-70°C, после ЦТП: 95-70°C.

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №5 и направлены на повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.

Состав мероприятий на тепловых сетях теплоснабжающих организаций Дмитровского ГО приведен ниже в таблице 6.4-1

В графическом виде мероприятие по изменению трассировки тепловой сети представлено на рисунке ниже.



Рисунок 6.4-1 - мероприятие по изменению трассировки тепловой сети от котельной ул. Внуковская (РТС)

Таблица 6.4-1 – Состав группы проектов №5

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
1	Реконструкция участка с увеличением диаметра от котельной п. РТС (Внуковская) до ответвления на квартал с Ду 200 мм на Ду 300 мм протяженностью 800 м	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	0,325	800	Бесканальная	23,3	2020	2021	1,76	17,45	7,52	26,73
2	Строительство участка тепловой сети от ответвления на квартал до ЦТП диаметром Ду 300 мм протяженностью 200 м	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0	0,325	200	Бесканальная	5,4	2020	2021	0,40	4,01	1,73	6,14
3	Строительство ЦТП в квартале от котельной п. РТС (Внуковская)	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0	0	0	0	14,3	2020	2021	1,07	10,65	4,59	16,32
Итого						1000		42,96			3,24	32,12	13,84	49,19

В настоящем разделе приведены результаты оценки финансовых потребностей для рекомендуемого варианта. Необходимые затраты на реализацию мероприятий представлены в целом по городу и в разрезе теплоснабжающих организаций.

Капитальные вложения в реализацию группы проектов №5 по теплоснабжающим организациям и по источникам теплоснабжения приведены в таблице 6.4-2. Сводные капитальные затраты этой группы проектов на дату реализации мероприятий составят 49,19 млн. руб. Проекты должны быть реализованы в течение 2019 – 2038 гг.

Таблица 6.4-2 - Капитальные вложения в реализацию группы проектов №5

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2019 - 2038
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,24
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	32,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,12
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	13,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,84
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	3,2	46,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,19
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	3,2	46,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,19
ООО «Дмитровтеплосервис»																						
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2019 - 2038
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,24
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	32,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,12
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	13,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,84
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	3,2	46,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,19
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	3,2	46,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,19

6.5. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса

В Главе 8 обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения представлен весь перечень необходимых мероприятий по реконструкции ветхих тепловых сетей.

Объемы реконструкции ветхих тепловых сетей в течение расчетного периода Схемы теплоснабжения определены на основании данных о дате прокладки, реконструкции и капитального ремонта участков тепловых сетей и срока полезного использования. Срок полезного использования тепловых сетей определен на основании норм амортизации, используемых теплоснабжающими и теплосетевыми организациями Дмитровского ГО при расчете амортизационных отчислений и (или) арендной платы, и составляет 25 лет.

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №6 и направлены на обеспечение нормативной надёжности и безопасности теплоснабжения.

Состав мероприятий на тепловых сетях теплоснабжающих организаций Дмитровского ГО приведен ниже в таблице 6.5-1.

Таблица 6.5-1 - Состав мероприятий на тепловых сетях теплоснабжающих организаций Дмитровского ГО

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
1	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2019	2020	0,13	1,31	0,57	2,01
2	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2020	2021	0,14	1,4	0,6	2,14
3	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2021	2022	0,15	1,5	0,64	2,29
4	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2022	2023	0,16	1,59	0,69	2,44
5	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2023	2024	0,17	1,69	0,73	2,59
6	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2024	2025	0,18	1,78	0,77	2,73
7	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2025	2026	0,19	1,86	0,8	2,85
8	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2026	2027	0,2	1,94	0,84	2,98
9	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2027	2028	0,21	2,01	0,87	3,09
10	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2028	2029	0,22	2,08	0,9	3,20
11	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2029	2030	0,22	2,15	0,93	3,30
12	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2030	2031	0,23	2,21	0,95	3,39

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
13	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2031	2032	0,24	2,28	0,98	3,50
14	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2032	2033	0,25	2,35	1,01	3,61
15	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2033	2034	0,25	2,42	1,04	3,71
16	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2034	2035	0,26	2,49	1,07	3,82
17	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2035	2036	0,27	2,57	1,11	3,95
18	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2036	2037	0,28	2,65	1,14	4,07
19	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Космонавтов	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	140,7	Бесканальная	1,9	2037	2038	0,29	2,73	1,18	4,20
20	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2019	2020	0,06	0,63	0,27	0,96
21	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2020	2021	0,07	0,68	0,29	1,04
22	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2021	2022	0,07	0,72	0,31	1,10
23	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2022	2023	0,08	0,77	0,33	1,18
24	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2023	2024	0,08	0,81	0,35	1,24

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
25	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2024	2025	0,09	0,86	0,37	1,32
26	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2025	2026	0,09	0,9	0,39	1,38
27	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2026	2027	0,1	0,93	0,4	1,43
28	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2027	2028	0,1	0,97	0,42	1,49
29	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2028	2029	0,1	1	0,43	1,53
30	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2029	2030	0,11	1,03	0,45	1,59
31	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2030	2031	0,11	1,07	0,46	1,64
32	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2031	2032	0,11	1,1	0,47	1,68
33	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2032	2033	0,12	1,13	0,49	1,74
34	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2033	2034	0,12	1,16	0,5	1,78
35	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2034	2035	0,13	1,2	0,52	1,85
36	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2035	2036	0,13	1,24	0,53	1,90

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
37	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2036	2037	0,13	1,27	0,55	1,95
38	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108-0,219	67,7	Бесканальная	0,9	2037	2038	0,14	1,31	0,57	2,02
39	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2019	2020	0,87	8,68	3,74	13,29
40	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2020	2021	0,94	9,28	4	14,22
41	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2021	2022	1	9,9	4,26	15,16
42	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2022	2023	1,07	10,54	4,54	16,15
43	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2023	2024	1,13	11,18	4,82	17,13
44	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2024	2025	1,2	11,77	5,07	18,04
45	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2025	2026	1,27	12,32	5,31	18,90
46	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2026	2027	1,33	12,85	5,53	19,71
47	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2027	2028	1,38	13,32	5,74	20,44
48	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2028	2029	1,43	13,77	5,93	21,13

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
49	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2029	2030	1,48	14,21	6,12	21,81
50	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2030	2031	1,53	14,64	6,3	22,47
51	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2031	2032	1,58	15,08	6,5	23,16
52	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2032	2033	1,62	15,54	6,69	23,85
53	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2033	2034	1,67	16,01	6,9	24,58
54	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2034	2035	1,72	16,49	7,1	25,31
55	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2035	2036	1,78	16,99	7,32	26,09
56	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2036	2037	1,83	17,51	7,54	26,88
57	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,426	930,4	Бесканальная	12,4	2037	2038	1,89	18,04	7,77	27,70
58	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2019	2020	0,32	3,22	1,39	4,93
59	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2020	2021	0,35	3,44	1,48	5,27
60	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2021	2022	0,37	3,67	1,58	5,62

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
61	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2022	2023	0,4	3,9	1,68	5,98
62	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2023	2024	0,42	4,14	1,79	6,35
63	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2024	2025	0,45	4,36	1,88	6,69
64	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2025	2026	0,47	4,57	1,97	7,01
65	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2026	2027	0,49	4,76	2,05	7,30
66	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2027	2028	0,51	4,94	2,13	7,58
67	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2028	2029	0,53	5,1	2,2	7,83
68	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2029	2030	0,55	5,26	2,27	8,08
69	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2030	2031	0,57	5,42	2,34	8,33
70	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2031	2032	0,58	5,59	2,41	8,58
71	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2032	2033	0,6	5,76	2,48	8,84
72	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2033	2034	0,62	5,93	2,56	9,11

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
73	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2034	2035	0,64	6,11	2,63	9,38
74	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2035	2036	0,66	6,3	2,71	9,67
75	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2036	2037	0,68	6,49	2,79	9,96
76	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,529	344,8	Бесканальная	4,6	2037	2038	0,7	6,68	2,88	10,26
77	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Профессиональная	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,529	26,5	Бесканальная	0,4	2019	2020	0,02	0,25	0,11	0,38
78	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	342,8	Бесканальная	4,6	2020	2021	0,34	3,42	1,47	5,23
79	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	342,8	Бесканальная	4,6	2021	2022	0,37	3,65	1,57	5,59
80	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	342,8	Бесканальная	4,6	2022	2023	0,39	3,88	1,67	5,94
81	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	342,8	Бесканальная	4,6	2023	2024	0,42	4,12	1,77	6,31
82	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	342,8	Бесканальная	4,6	2024	2025	0,44	4,34	1,87	6,65
83	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	342,8	Бесканальная	4,6	2025	2026	0,47	4,54	1,96	6,97
84	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	342,8	Бесканальная	4,6	2026	2027	0,49	4,73	2,04	7,26

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
85	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	342,8	Бесканальная	4,6	2027	2028	0,51	4,91	2,11	7,53
86	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	342,8	Бесканальная	4,6	2028	2029	0,53	5,07	2,19	7,79
87	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	342,8	Бесканальная	4,6	2029	2030	0,55	5,23	2,25	8,03
88	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	342,8	Бесканальная	4,6	2030	2031	0,56	5,39	2,32	8,27
89	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	342,8	Бесканальная	4,6	2031	2032	0,58	5,56	2,39	8,53
90	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	342,8	Бесканальная	4,6	2032	2033	0,6	5,72	2,47	8,79
91	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	342,8	Бесканальная	4,6	2033	2034	0,62	5,9	2,54	9,06
92	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	342,8	Бесканальная	4,6	2034	2035	0,64	6,08	2,62	9,34
93	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	342,8	Бесканальная	4,6	2035	2036	0,65	6,26	2,7	9,61
94	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	342,8	Бесканальная	4,6	2036	2037	0,67	6,45	2,78	9,90
95	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Внуковская (РТС)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	342,8	Бесканальная	4,6	2037	2038	0,69	6,65	2,86	10,20
96	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2019	2020	0,03	0,32	0,14	0,49

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
97	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2020	2021	0,03	0,34	0,15	0,52
98	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2021	2022	0,04	0,37	0,16	0,57
99	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2022	2023	0,04	0,39	0,17	0,60
100	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2023	2024	0,04	0,41	0,18	0,63
101	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2024	2025	0,04	0,44	0,19	0,67
102	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2025	2026	0,05	0,46	0,2	0,71
103	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2026	2027	0,05	0,48	0,21	0,74
104	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2027	2028	0,05	0,49	0,21	0,75
105	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2028	2029	0,05	0,51	0,22	0,78
106	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2029	2030	0,05	0,53	0,23	0,81
107	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2030	2031	0,06	0,54	0,23	0,83
108	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2031	2032	0,06	0,56	0,24	0,86

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
109	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2032	2033	0,06	0,58	0,25	0,89
110	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2033	2034	0,06	0,59	0,26	0,91
111	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2034	2035	0,06	0,61	0,26	0,93
112	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2035	2036	0,07	0,63	0,27	0,97
113	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2036	2037	0,07	0,65	0,28	1,00
114	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	34,5	Бесканальная	0,5	2037	2038	0,07	0,67	0,29	1,03
115	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2019	2020	0,1	1	0,43	1,53
116	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2020	2021	0,11	1,07	0,46	1,64
117	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2021	2022	0,12	1,14	0,49	1,75
118	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2022	2023	0,12	1,22	0,52	1,86
119	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2023	2024	0,13	1,29	0,56	1,98
120	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2024	2025	0,14	1,36	0,58	2,08

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
121	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2025	2026	0,15	1,42	0,61	2,18
122	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2026	2027	0,15	1,48	0,64	2,27
123	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2027	2028	0,16	1,54	0,66	2,36
124	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2028	2029	0,17	1,59	0,68	2,44
125	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2029	2030	0,17	1,64	0,71	2,52
126	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2030	2031	0,18	1,69	0,73	2,60
127	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2031	2032	0,18	1,74	0,75	2,67
128	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2032	2033	0,19	1,79	0,77	2,75
129	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2033	2034	0,19	1,85	0,8	2,84
130	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2034	2035	0,2	1,9	0,82	2,92
131	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2035	2036	0,2	1,96	0,84	3,00
132	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2036	2037	0,21	2,02	0,87	3,10

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
133	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная ул. Комсомольская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,219	107,3	Бесканальная	1,4	2037	2038	0,22	2,08	0,9	3,20
134	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2019	2020	0,01	0,13	0,06	0,20
135	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2020	2021	0,01	0,14	0,06	0,21
136	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2021	2022	0,02	0,15	0,07	0,24
137	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2022	2023	0,02	0,16	0,07	0,25
138	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2023	2024	0,02	0,17	0,07	0,26
139	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2024	2025	0,02	0,18	0,08	0,28
140	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2025	2026	0,02	0,19	0,08	0,29
141	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2026	2027	0,02	0,2	0,09	0,31
142	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2027	2028	0,02	0,2	0,09	0,31
143	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2028	2029	0,02	0,21	0,09	0,32
144	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2029	2030	0,02	0,22	0,09	0,33

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
145	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2030	2031	0,02	0,22	0,1	0,34
146	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2031	2032	0,02	0,23	0,1	0,35
147	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2032	2033	0,02	0,24	0,1	0,36
148	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2033	2034	0,03	0,25	0,11	0,39
149	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2034	2035	0,03	0,25	0,11	0,39
150	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2035	2036	0,03	0,26	0,11	0,40
151	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2036	2037	0,03	0,27	0,12	0,42
152	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Метростроевская	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,089	14,3	Бесканальная	0,2	2037	2038	0,03	0,28	0,12	0,43
153	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2019	2020	0,22	2,16	0,93	3,31
154	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2020	2021	0,23	2,31	0,99	3,53
155	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2021	2022	0,25	2,46	1,06	3,77
156	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2022	2023	0,27	2,62	1,13	4,02

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
157	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2023	2024	0,28	2,78	1,2	4,26
158	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2024	2025	0,3	2,93	1,26	4,49
159	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2025	2026	0,32	3,07	1,32	4,71
160	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2026	2027	0,33	3,19	1,38	4,90
161	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2027	2028	0,34	3,31	1,43	5,08
162	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2028	2029	0,36	3,42	1,48	5,26
163	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2029	2030	0,37	3,53	1,52	5,42
164	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2030	2031	0,38	3,64	1,57	5,59
165	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2031	2032	0,39	3,75	1,62	5,76
166	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2032	2033	0,4	3,86	1,66	5,92
167	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2033	2034	0,42	3,98	1,72	6,12
168	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2034	2035	0,43	4,1	1,77	6,30

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
169	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2035	2036	0,44	4,23	1,82	6,49
170	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2036	2037	0,46	4,35	1,88	6,69
171	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Горшково (Подмошье)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	231,4	Бесканальная	3,1	2037	2038	0,47	4,49	1,93	6,89
172	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2019	2020	0,11	1,13	0,49	1,73
173	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2020	2021	0,12	1,21	0,52	1,85
174	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2021	2022	0,13	1,29	0,56	1,98
175	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2022	2023	0,14	1,37	0,59	2,10
176	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2023	2024	0,15	1,46	0,63	2,24
177	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2024	2025	0,16	1,54	0,66	2,36
178	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2025	2026	0,17	1,61	0,69	2,47
179	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2026	2027	0,17	1,68	0,72	2,57
180	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2027	2028	0,18	1,74	0,75	2,67

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
181	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2028	2029	0,19	1,8	0,77	2,76
182	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2029	2030	0,19	1,85	0,8	2,84
183	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2030	2031	0,2	1,91	0,82	2,93
184	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2031	2032	0,21	1,97	0,85	3,03
185	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2032	2033	0,21	2,03	0,87	3,11
186	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2033	2034	0,22	2,09	0,9	3,21
187	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2034	2035	0,22	2,15	0,93	3,30
188	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2035	2036	0,23	2,22	0,96	3,41
189	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2036	2037	0,24	2,28	0,98	3,50
190	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево-Лента	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,089	121,4	Бесканальная	1,6	2037	2038	0,25	2,35	1,01	3,61
191	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2019	2020	0,03	0,31	0,13	0,47
192	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2020	2021	0,03	0,33	0,14	0,50

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
193	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2021	2022	0,04	0,35	0,15	0,54
194	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2022	2023	0,04	0,37	0,16	0,57
195	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2023	2024	0,04	0,39	0,17	0,60
196	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2024	2025	0,04	0,41	0,18	0,63
197	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2025	2026	0,04	0,43	0,19	0,66
198	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2026	2027	0,05	0,45	0,19	0,69
199	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2027	2028	0,05	0,47	0,2	0,72
200	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2028	2029	0,05	0,48	0,21	0,74
201	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2029	2030	0,05	0,5	0,22	0,77
202	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2030	2031	0,05	0,52	0,22	0,79
203	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2031	2032	0,06	0,53	0,23	0,82
204	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2032	2033	0,06	0,55	0,24	0,85

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
205	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2033	2034	0,06	0,56	0,24	0,86
206	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2034	2035	0,06	0,58	0,25	0,89
207	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2035	2036	0,06	0,6	0,26	0,92
208	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2036	2037	0,06	0,62	0,27	0,95
209	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орудьево, уч.2	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	35,9	Бесканальная	0,4	2037	2038	0,07	0,63	0,27	0,97
210	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2019	2020	0,09	0,93	0,4	1,42
211	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2020	2021	0,1	1	0,43	1,53
212	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2021	2022	0,11	1,06	0,46	1,63
213	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2022	2023	0,11	1,13	0,49	1,73
214	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2023	2024	0,12	1,2	0,52	1,84
215	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2024	2025	0,13	1,26	0,54	1,93
216	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2025	2026	0,14	1,32	0,57	2,03

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
217	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2026	2027	0,14	1,38	0,59	2,11
218	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2027	2028	0,15	1,43	0,62	2,20
219	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2028	2029	0,15	1,48	0,64	2,27
220	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2029	2030	0,16	1,53	0,66	2,35
221	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2030	2031	0,16	1,57	0,68	2,41
222	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2031	2032	0,17	1,62	0,7	2,49
223	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2032	2033	0,17	1,67	0,72	2,56
224	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2033	2034	0,18	1,72	0,74	2,64
225	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2034	2035	0,19	1,77	0,76	2,72
226	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2035	2036	0,19	1,83	0,79	2,81
227	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2036	2037	0,2	1,88	0,81	2,89
228	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная Княжево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,133	100	Бесканальная	1,3	2037	2038	0,2	1,94	0,84	2,98

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
229	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2019	2020	0,03	0,34	0,15	0,52
230	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2020	2021	0,04	0,37	0,16	0,57
231	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2021	2022	0,04	0,39	0,17	0,60
232	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2022	2023	0,04	0,41	0,18	0,63
233	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2023	2024	0,04	0,44	0,19	0,67
234	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2024	2025	0,05	0,46	0,2	0,71
235	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2025	2026	0,05	0,48	0,21	0,74
236	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2026	2027	0,05	0,51	0,22	0,78
237	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2027	2028	0,05	0,52	0,23	0,80
238	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2028	2029	0,06	0,54	0,23	0,83
239	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2029	2030	0,06	0,56	0,24	0,86
240	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2030	2031	0,06	0,58	0,25	0,89

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
241	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2031	2032	0,06	0,59	0,26	0,91
242	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2032	2033	0,06	0,61	0,26	0,93
243	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2033	2034	0,07	0,63	0,27	0,97
244	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2034	2035	0,07	0,65	0,28	1,00
245	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2035	2036	0,07	0,67	0,29	1,03
246	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2036	2037	0,07	0,69	0,3	1,06
247	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Подосинки	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	36,6	Бесканальная	0,5	2037	2038	0,07	0,71	0,31	1,09
248	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2019	2020	0,12	1,24	0,53	1,89
249	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2020	2021	0,13	1,33	0,57	2,03
250	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2021	2022	0,14	1,41	0,61	2,16
251	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2022	2023	0,15	1,51	0,65	2,31
252	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2023	2024	0,16	1,6	0,69	2,45

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
253	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2024	2025	0,17	1,68	0,72	2,57
254	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2025	2026	0,18	1,76	0,76	2,70
255	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2026	2027	0,19	1,83	0,79	2,81
256	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2027	2028	0,2	1,9	0,82	2,92
257	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2028	2029	0,2	1,97	0,85	3,02
258	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2029	2030	0,21	2,03	0,87	3,11
259	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2030	2031	0,22	2,09	0,9	3,21
260	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2031	2032	0,23	2,15	0,93	3,31
261	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2032	2033	0,23	2,22	0,96	3,41
262	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2033	2034	0,24	2,29	0,98	3,51
263	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2034	2035	0,25	2,36	1,01	3,62
264	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2035	2036	0,25	2,43	1,05	3,73

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
265	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2036	2037	0,26	2,5	1,08	3,84
266	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Целеево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	132,9	Бесканальная	1,8	2037	2038	0,27	2,58	1,11	3,96
267	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2019	2020	0,01	0,07	0,03	0,11
268	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2020	2021	0,01	0,08	0,03	0,12
269	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2021	2022	0,01	0,09	0,04	0,14
270	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2022	2023	0,01	0,09	0,04	0,14
271	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2023	2024	0,01	0,1	0,04	0,15
272	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2024	2025	0,01	0,1	0,04	0,15
273	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2025	2026	0,01	0,11	0,05	0,17
274	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2026	2027	0,01	0,11	0,05	0,17
275	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2027	2028	0,01	0,11	0,05	0,17
276	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2028	2029	0,01	0,12	0,05	0,18

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
277	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2029	2030	0,01	0,12	0,05	0,18
278	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2030	2031	0,01	0,13	0,05	0,19
279	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2031	2032	0,01	0,13	0,06	0,20
280	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2032	2033	0,01	0,13	0,06	0,20
281	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2033	2034	0,01	0,14	0,06	0,21
282	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2034	2035	0,01	0,14	0,06	0,21
283	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2035	2036	0,02	0,15	0,06	0,23
284	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2036	2037	0,02	0,15	0,06	0,23
285	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Парамоново	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045-0,076	8	Бесканальная	0,1	2037	2038	0,02	0,16	0,07	0,25
286	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2019	2020	0,23	2,27	0,98	3,48
287	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2020	2021	0,24	2,43	1,05	3,72
288	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2021	2022	0,26	2,59	1,12	3,97

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
289	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2022	2023	0,28	2,76	1,19	4,23
290	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2023	2024	0,3	2,92	1,26	4,48
291	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2024	2025	0,31	3,08	1,33	4,72
292	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2025	2026	0,33	3,22	1,39	4,94
293	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2026	2027	0,35	3,36	1,45	5,16
294	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2027	2028	0,36	3,48	1,5	5,34
295	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2028	2029	0,38	3,6	1,55	5,53
296	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2029	2030	0,39	3,71	1,6	5,70
297	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2030	2031	0,4	3,83	1,65	5,88
298	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2031	2032	0,41	3,94	1,7	6,05
299	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2032	2033	0,42	4,06	1,75	6,23
300	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2033	2034	0,44	4,19	1,8	6,43

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
301	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2034	2035	0,45	4,31	1,86	6,62
302	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2035	2036	0,46	4,44	1,91	6,81
303	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2036	2037	0,48	4,58	1,97	7,03
304	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная Орево	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,273	243,3	Бесканальная	3,2	2037	2038	0,49	4,72	2,03	7,24
305	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2019	2020	0,02	0,22	0,09	0,33
306	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2020	2021	0,02	0,23	0,1	0,35
307	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2021	2022	0,03	0,25	0,11	0,39
308	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2022	2023	0,03	0,27	0,11	0,41
309	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2023	2024	0,03	0,28	0,12	0,43
310	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2024	2025	0,03	0,3	0,13	0,46
311	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2025	2026	0,03	0,31	0,13	0,47
312	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2026	2027	0,03	0,32	0,14	0,49

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	эксплуатационного ресурса												
313	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2027	2028	0,03	0,34	0,14	0,51
314	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2028	2029	0,04	0,35	0,15	0,54
315	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2029	2030	0,04	0,36	0,15	0,55
316	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2030	2031	0,04	0,37	0,16	0,57
317	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2031	2032	0,04	0,38	0,16	0,58
318	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2032	2033	0,04	0,39	0,17	0,60
319	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2033	2034	0,04	0,4	0,17	0,61
320	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2034	2035	0,04	0,41	0,18	0,63
321	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2035	2036	0,04	0,43	0,18	0,65
322	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2036	2037	0,05	0,44	0,19	0,68
323	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089-0,159	23,4	Бесканальная	0,3	2037	2038	0,05	0,45	0,2	0,70
324	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2019	2020	0,13	1,32	0,57	2,02

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	ресурса (сети отопления)												
325	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2020	2021	0,14	1,41	0,61	2,16
326	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2021	2022	0,15	1,5	0,65	2,30
327	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2022	2023	0,16	1,6	0,69	2,45
328	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2023	2024	0,17	1,69	0,73	2,59
329	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2024	2025	0,18	1,78	0,77	2,73
330	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2025	2026	0,19	1,87	0,8	2,86
331	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2026	2027	0,2	1,95	0,84	2,99
332	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2027	2028	0,21	2,02	0,87	3,10
333	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2028	2029	0,22	2,09	0,9	3,21
334	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2029	2030	0,22	2,15	0,93	3,30

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	ресурса (сети отопления)												
335	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2030	2031	0,23	2,22	0,96	3,41
336	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2031	2032	0,24	2,29	0,98	3,51
337	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2032	2033	0,25	2,35	1,01	3,61
338	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2033	2034	0,25	2,43	1,05	3,73
339	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2034	2035	0,26	2,5	1,08	3,84
340	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2035	2036	0,27	2,58	1,11	3,96
341	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2036	2037	0,28	2,65	1,14	4,07
342	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057-0,219	141	Бесканальная	1,9	2037	2038	0,29	2,73	1,18	4,20
343	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2019	2020	0,13	1,32	0,57	2,02
344	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2020	2021	0,14	1,41	0,61	2,16

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
345	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2021	2022	0,15	1,5	0,65	2,30
346	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2022	2023	0,16	1,6	0,69	2,45
347	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2023	2024	0,17	1,69	0,73	2,59
348	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2024	2025	0,18	1,78	0,77	2,73
349	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2025	2026	0,19	1,87	0,8	2,86
350	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2026	2027	0,2	1,95	0,84	2,99
351	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2027	2028	0,21	2,02	0,87	3,10
352	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2028	2029	0,22	2,09	0,9	3,21
353	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2029	2030	0,22	2,15	0,93	3,30
354	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2030	2031	0,23	2,22	0,96	3,41
355	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2031	2032	0,24	2,29	0,98	3,51
356	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2032	2033	0,25	2,35	1,01	3,61

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
357	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2033	2034	0,25	2,43	1,05	3,73
358	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2034	2035	0,26	2,5	1,08	3,84
359	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2035	2036	0,27	2,58	1,11	3,96
360	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2036	2037	0,28	2,65	1,14	4,07
361	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети ГВС)	Котельная Каменка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	141	Бесканальная	1,9	2037	2038	0,29	2,73	1,18	4,20
362	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7	2019	2020	0,49	4,91	2,11	7,51
363	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7	2020	2021	0,53	5,25	2,26	8,04
364	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7	2021	2022	0,57	5,6	2,41	8,58
365	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7	2022	2023	0,6	5,96	2,57	9,13
366	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7	2023	2024	0,64	6,32	2,72	9,68
367	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7	2024	2025	0,68	6,65	2,87	10,20

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
368	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7	2025	2026	0,72	6,97	3	10,69
369	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7	2026	2027	0,75	7,26	3,13	11,14
370	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7	2027	2028	0,78	7,53	3,24	11,55
371	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7	2028	2029	0,81	7,78	3,35	11,94
372	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7	2029	2030	0,84	8,03	3,46	12,33
373	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7	2030	2031	0,86	8,27	3,56	12,69
374	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7	2031	2032	0,89	8,53	3,67	13,09
375	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7	2032	2033	0,92	8,78	3,78	13,48
376	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7	2033	2034	0,95	9,05	3,9	13,90
377	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7	2034	2035	0,97	9,32	4,02	14,31

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
378	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7	2035	2036	1	9,61	4,14	14,75
379	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7	2036	2037	1,03	9,9	4,26	15,19
380	Реконструкция участка тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса (сети отопления)	Котельная Останкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038-0,159	526	Бесканальная	7,0	2037	2038	1,07	10,2	4,39	15,66
381	тк26-жд37	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	12	Бесканальная	0,3	2019	2020	0,02	0,18	0,08	0,28
382	тк16-жд36	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	12	Бесканальная	0,1	2019	2020	0,01	0,1	0,04	0,15
383	тк15-жд35	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	31	Бесканальная	0,4	2019	2020	0,03	0,29	0,12	0,44
384	тк15-тк16	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	118	Бесканальная	1,7	2020	2021	0,13	1,29	0,56	1,98
385	подвал жд33	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	66	Бесканальная	0,8	2021	2022	0,06	0,64	0,28	0,98
386	тк25-жд37	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	12	Бесканальная	0,3	2021	2022	0,02	0,21	0,09	0,32
387	вр.6-тк26	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	25	Бесканальная	0,5	2021	2022	0,04	0,43	0,18	0,65
388	вр.6-тк25	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	25	Бесканальная	0,5	2022	2023	0,05	0,45	0,2	0,70
389	вр.6-жд37	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	12	Бесканальная	0,3	2022	2023	0,02	0,22	0,09	0,33
390	тк18-вр.6	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	74	Бесканальная	1	2022	2023	0,08	0,84	0,36	1,28
391	тк17-тк18	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	82	Бесканальная	1,2	2023	2024	0,11	1,08	0,47	1,66
392	тк17-котт2	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	23	Бесканальная	0,5	2024	2025	0,05	0,47	0,2	0,72
393	тк24-котт3	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	39	Бесканальная	0,8	2024	2025	0,08	0,79	0,34	1,21
394	тк23-котт4	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	39	Бесканальная	0,8	2024	2025	0,08	0,8	0,34	1,22
395	тк22-котт5	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	39	Бесканальная	0,8	2025	2026	0,08	0,82	0,35	1,25
396	тк15-тк17	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	88	Бесканальная	1,4	2026	2027	0,15	1,49	0,64	2,28
397	тк21-котт6	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	22	Бесканальная	0,5	2027	2028	0,05	0,5	0,22	0,77
398	тк20-котт7	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	21	Бесканальная	0,5	2027	2028	0,05	0,49	0,21	0,75
399	тк13-тк15	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	216	Бесканальная	3,5	2028	2029	0,41	3,92	1,69	6,02
400	тк11-жд23	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	20,5	Бесканальная	0,4	2029	2030	0,05	0,51	0,22	0,78
401	тк11-жд21	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	33,5	Бесканальная	0,7	2029	2030	0,09	0,83	0,36	1,28

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
402	тк11-жд5	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	45	Бесканальная	1	2030	2031	0,12	1,14	0,49	1,75
403	тк10-тк11	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	38	Бесканальная	0,5	2030	2031	0,06	0,55	0,23	0,84
404	тк8-жд26	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	22	Бесканальная	0,5	2031	2032	0,06	0,58	0,25	0,89
405	тк8-жд24	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	39,5	Бесканальная	0,9	2031	2032	0,11	1,03	0,45	1,59
406	тк8-жд7	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	46	Бесканальная	1	2032	2033	0,13	1,24	0,53	1,90
407	тк4-тк8	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	66	Бесканальная	0,9	2033	2034	0,12	1,14	0,49	1,75
408	тк5-тк4	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	43	Бесканальная	0,6	2034	2035	0,08	0,76	0,33	1,17
409	тк2-ГРП	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	16	Бесканальная	0,3	2034	2035	0,05	0,46	0,2	0,71
410	тк12-школа	Котельная Куликово	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	33	Бесканальная	0,4	2034	2035	0,06	0,53	0,23	0,82
411	тк32-жд36	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	60	Бесканальная	1,3	2019	2020	0,09	0,89	0,38	1,36
412	тк34-жд44	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	92	Бесканальная	2	2019	2020	0,14	1,37	0,59	2,10
413	тк34-жд34	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	55	Бесканальная	1,2	2020	2021	0,09	0,87	0,38	1,34
414	тк33-тк34	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	50	Бесканальная	1,1	2020	2021	0,08	0,81	0,35	1,24
415	тк50а-жд51	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	30	Бесканальная	0,6	2020	2021	0,05	0,48	0,21	0,74
416	жд40а-жд50а	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	30	Бесканальная	0,6	2020	2021	0,05	0,48	0,21	0,74
417	тк33-жд40а	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	30	Бесканальная	0,6	2021	2022	0,05	0,52	0,22	0,79
418	тк32-жд48а	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	5	Бесканальная	0,1	2021	2022	0,01	0,09	0,04	0,14
419	тк32-жд39	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	15	Бесканальная	0,3	2021	2022	0,03	0,25	0,11	0,39
420	тк15-тк32	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	115	Бесканальная	2,5	2021	2022	0,2	1,98	0,85	3,03
421	жд52-жд55	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	40	Бесканальная	0,9	2022	2023	0,07	0,73	0,32	1,12
422	т19-жд52	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	30	Бесканальная	0,6	2022	2023	0,06	0,55	0,24	0,85
423	тк17-жд38	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	52	Бесканальная	1,1	2022	2023	0,09	0,93	0,4	1,42
424	тк16-жд57	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	140	Бесканальная	3	2023	2024	0,28	2,72	1,17	4,17
425	тк16-жд56	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	40	Бесканальная	0,9	2023	2024	0,08	0,78	0,33	1,19
426	тк13-жд17	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	7	Бесканальная	0,1	2023	2024	0,01	0,13	0,06	0,20
427	тк12-жд15	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	20	Бесканальная	0,4	2024	2025	0,04	0,4	0,17	0,61
428	тк11-маг.Серова	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	5	Бесканальная	0,1	2024	2025	0,01	0,1	0,04	0,15
429	тк11-жд14	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	25	Бесканальная	0,5	2024	2025	0,05	0,5	0,22	0,77
430	тк10-жд7	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	8	Бесканальная	0,2	2024	2025	0,02	0,16	0,07	0,25
431	тк10-жд10	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	6	Бесканальная	0,1	2024	2025	0,01	0,12	0,05	0,18

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
432	тк9-30-жд6	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	8	Бесканальная	0,2	2024	2025	0,02	0,16	0,07	0,25
433	тк9-Дом Культуры	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	40	Бесканальная	0,9	2024	2025	0,08	0,82	0,35	1,25
434	до жд49	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	5	Бесканальная	0,1	2024	2025	0,01	0,1	0,04	0,15
435	тк29-жд23	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	75	Бесканальная	1,6	2024	2025	0,15	1,51	0,65	2,31
436	тк29-жд40а	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	80	Бесканальная	1,7	2025	2026	0,18	1,71	0,74	2,63
437	тк28-тк29	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	60	Бесканальная	1,3	2025	2026	0,13	1,28	0,55	1,96
438	тк28-жд8	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	5	Бесканальная	0,1	2025	2026	0,01	0,1	0,05	0,16
439	т2-тк28	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	50	Бесканальная	1,1	2025	2026	0,11	1,07	0,46	1,64
440	т2-тк27-ФАП	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	45	Бесканальная	1	2026	2027	0,1	1	0,43	1,53
441	т1-тк26-жд9	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	15	Бесканальная	0,3	2026	2027	0,03	0,33	0,14	0,50
442	тк8-т.1-т.2	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	85	Бесканальная	1	2026	2027	0,11	1,07	0,46	1,64
443	тк6-жд4	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	15	Бесканальная	0,3	2026	2027	0,03	0,33	0,14	0,50
444	тк7-жд5	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	7	Бесканальная	0,1	2026	2027	0,02	0,15	0,07	0,24
445	тк6-жд3	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	7	Бесканальная	0,1	2027	2028	0,02	0,16	0,07	0,25
446	тк5-жд1	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	7	Бесканальная	0,1	2027	2028	0,02	0,16	0,07	0,25
447	тк24-школа	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	45	Бесканальная	1	2027	2028	0,11	1,04	0,45	1,60
448	тк24-жд27	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	8	Бесканальная	0,2	2027	2028	0,02	0,18	0,08	0,28
449	тк23-тк24	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	20	Бесканальная	0,4	2027	2028	0,05	0,46	0,2	0,71
450	тк22-жд50	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	8	Бесканальная	0,2	2027	2028	0,02	0,18	0,08	0,28
451	тк21-тк22,23	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	50	Бесканальная	1,1	2027	2028	0,12	1,16	0,5	1,78
452	тк21-жд11	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	7	Бесканальная	0,1	2027	2028	0,02	0,16	0,07	0,25
453	тк21-жд48	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	8	Бесканальная	0,2	2027	2028	0,02	0,18	0,08	0,28
454	тк20-тк21	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	50	Бесканальная	1,1	2028	2029	0,12	1,2	0,51	1,83
455	тк20-жд2	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	7	Бесканальная	0,1	2028	2029	0,02	0,16	0,07	0,25
456	тк20-жд47	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	8	Бесканальная	0,2	2028	2029	0,02	0,19	0,08	0,29
457	тк4-тк20	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	30	Бесканальная	0,6	2028	2029	0,07	0,72	0,31	1,10
458	т.5-жд25а	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	22	Бесканальная	0,5	2028	2029	0,05	0,52	0,22	0,79
459	т.4-жд25	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	10	Бесканальная	0,2	2028	2029	0,02	0,23	0,1	0,35
460	т.3-жд24	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	15	Бесканальная	0,3	2028	2029	0,04	0,35	0,15	0,54
461	тк3-т.3,4,5	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	120	Бесканальная	2,5	2029	2030	0,3	2,9	1,25	4,45

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
462	тк15-тк18	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	110	Бесканальная	1,5	2029	2030	0,18	1,68	0,72	2,58
463	тк13-14-тк15	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	85	Бесканальная	1,4	2030	2031	0,17	1,64	0,71	2,52
464	тк12-тк13	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	10	Бесканальная	0,2	2030	2031	0,02	0,19	0,08	0,29
465	тк11-тк12	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	75	Бесканальная	1,2	2030	2031	0,15	1,45	0,62	2,22
466	тк10-тк11	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	35	Бесканальная	0,6	2031	2032	0,07	0,7	0,3	1,07
467	тк9-тк10	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	20	Бесканальная	0,3	2031	2032	0,04	0,4	0,17	0,61
468	тк8-тк9	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	40	Бесканальная	0,7	2031	2032	0,08	0,8	0,34	1,22
469	тк7-тк8	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	20	Бесканальная	0,4	2031	2032	0,05	0,47	0,2	0,72
470	тк6-тк7	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	20	Бесканальная	0,4	2032	2033	0,05	0,49	0,21	0,75
471	тк5-тк6	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	30	Бесканальная	0,6	2032	2033	0,08	0,73	0,32	1,13
472	тк4-тк5	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	20	Бесканальная	0,4	2032	2033	0,05	0,49	0,21	0,75
473	тк3-тк4	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	20	Бесканальная	0,4	2032	2033	0,05	0,49	0,21	0,75
474	тк2-тк3	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	180	Бесканальная	3,5	2033	2034	0,47	4,53	1,95	6,95
475	кот-тк1-тк2	Котельная Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	70	Бесканальная	1,4	2034	2035	0,19	1,81	0,78	2,78
476	тк2-котт.16	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,032	27	Бесканальная	0,6	2019	2020	0,04	0,4	0,17	0,61
477	т.1-котт13	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	2	Бесканальная	0	2019	2020	0	0,03	0,01	0,04
478	т.1-котт15	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	14	Бесканальная	0,3	2019	2020	0,02	0,21	0,09	0,32
479	т.2-котт11	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	11	Бесканальная	0,2	2019	2020	0,02	0,17	0,07	0,26
480	т.2-с/совет	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	3	Бесканальная	0,1	2020	2021	0	0,05	0,02	0,07
481	т.5-т.2	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	33	Бесканальная	0,7	2020	2021	0,05	0,53	0,23	0,81
482	тк1-Баня	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	25	Бесканальная	0,5	2020	2021	0,04	0,4	0,17	0,61
483	тк3-т.1	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	20	Бесканальная	0,4	2021	2022	0,03	0,34	0,15	0,52
484	тк7-т.5	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	38	Бесканальная	0,8	2021	2022	0,07	0,65	0,28	1,00
485	тк10-клуб	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	18	Бесканальная	0,4	2022	2023	0,03	0,33	0,14	0,50
486	т.3-жд5	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	5	Бесканальная	0,1	2022	2023	0,01	0,05	0,02	0,08
487	тк9-жд6	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	10	Бесканальная	0,1	2022	2023	0,01	0,1	0,04	0,15
488	тк10-д/сад	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	192	Бесканальная	2,6	2023	2024	0,23	2,31	0,99	3,53
489	т.4-жд7	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	28	Бесканальная	0,4	2024	2025	0,04	0,39	0,17	0,60
490	тк9-тк10	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	40	Бесканальная	0,6	2025	2026	0,06	0,58	0,25	0,89
491	тк8-тк9	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	138	Бесканальная	2,3	2026	2027	0,24	2,34	1,01	3,59

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
492	тк1-тк2	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	62	Бесканальная	1,2	2027	2028	0,13	1,3	0,56	1,99
493	тк2-тк3	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	48	Бесканальная	0,9	2028	2029	0,11	1,04	0,45	1,60
494	тк3-тк4	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	10	Бесканальная	0,2	2029	2030	0,02	0,22	0,1	0,34
495	тк4-тк7	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	60	Бесканальная	1,2	2030	2031	0,14	1,38	0,59	2,11
496	тк7-тк8	Котельная Насадкино	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	30	Бесканальная	0,6	2031	2032	0,07	0,71	0,31	1,09
497	тк4-жд34а	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	10	Бесканальная	0,2	2019	2020	0,01	0,15	0,06	0,22
498	тк4-жд34	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	10	Бесканальная	0,2	2019	2020	0,01	0,15	0,06	0,22
499	тк3-тк4	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	40	Бесканальная	0,9	2019	2020	0,06	0,6	0,26	0,92
500	т.11-д.13(чайная)	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	10	Бесканальная	0,2	2019	2020	0,02	0,15	0,06	0,23
501	т.11-жд9	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	6	Бесканальная	0,1	2019	2020	0,01	0,09	0,04	0,14
502	тк5-т.11	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	10	Бесканальная	0,2	2020	2021	0,02	0,16	0,07	0,25
503	т.10-жд5	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	15	Бесканальная	0,3	2020	2021	0,02	0,24	0,1	0,36
504	тк5-т10-жд22	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	110	Бесканальная	2,4	2020	2021	0,18	1,76	0,76	2,70
505	т.9-контора	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	8	Бесканальная	0,2	2021	2022	0,01	0,14	0,06	0,21
506	т.8-тк5	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	140	Бесканальная	1,9	2021	2022	0,15	1,49	0,64	2,28
507	т.7-сторж.церкви	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	8	Бесканальная	0,2	2022	2023	0,01	0,14	0,06	0,21
508	т.8-ХРАМ	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	58	Бесканальная	1,3	2022	2023	0,11	1,06	0,46	1,63
509	тк3-т.7-т.8	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	44	Бесканальная	0,6	2023	2024	0,05	0,53	0,23	0,81
510	т.6-КБО	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	32	Бесканальная	0,7	2023	2024	0,06	0,62	0,27	0,95
511	тк2-т.6-тк3	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	44	Бесканальная	0,6	2024	2025	0,06	0,56	0,24	0,86
512	тк6-жд4	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	17	Бесканальная	0,4	2024	2025	0,04	0,35	0,15	0,54
513	тк6-жд3	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	26	Бесканальная	0,6	2024	2025	0,05	0,53	0,23	0,81
514	тк2-тк6	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	167	Бесканальная	2,2	2025	2026	0,23	2,21	0,95	3,39
515	тк1-тк2	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	50	Бесканальная	0,7	2026	2027	0,07	0,69	0,3	1,06
516	т.5-жд7	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	8	Бесканальная	0,2	2026	2027	0,02	0,18	0,08	0,28
517	т.5-жд6	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	18	Бесканальная	0,4	2026	2027	0,04	0,4	0,17	0,61
518	тк1-т.5	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	20	Бесканальная	0,4	2027	2028	0,05	0,46	0,2	0,71
519	т.4-жд8	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	22	Бесканальная	0,5	2027	2028	0,05	0,51	0,22	0,78
520	т.3-жд9	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	22	Бесканальная	0,5	2027	2028	0,05	0,51	0,22	0,78
521	т.2-жд10	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	22	Бесканальная	0,5	2027	2028	0,05	0,51	0,22	0,78

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
522	т.1-тк1	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	200	Бесканальная	2,7	2028	2029	0,31	2,96	1,27	4,54
523	т.1-жд11	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	20	Бесканальная	0,4	2029	2030	0,05	0,49	0,21	0,75
524	кот-т.1	Котельная Раменье	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	24	Бесканальная	0,3	2029	2030	0,04	0,37	0,16	0,57
525	тк7-корпус2	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	48	Бесканальная	1	2019	2020	0,07	0,72	0,31	1,10
526	тк13-корп6	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	4	Бесканальная	0,1	2019	2020	0,01	0,06	0,03	0,10
527	тк14-корп13	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	80	Бесканальная	1	2019	2020	0,07	0,68	0,29	1,04
528	тк10а-корпус5	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	5	Бесканальная	0,1	2020	2021	0,01	0,08	0,03	0,12
529	тк13-тк14	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	48	Бесканальная	0,8	2020	2021	0,06	0,59	0,25	0,90
530	тк10а-тк13	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	15	Бесканальная	0,2	2020	2021	0,02	0,18	0,08	0,28
531	тк10-тк10а	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	6	Бесканальная	0,1	2020	2021	0,01	0,07	0,03	0,11
532	тк12-корпус 9А	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	14	Бесканальная	0,3	2020	2021	0,02	0,23	0,1	0,35
533	тк12-клуб	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	10	Бесканальная	0,2	2020	2021	0,02	0,16	0,07	0,25
534	тк11-тк12	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	12	Бесканальная	0,2	2021	2022	0,01	0,13	0,05	0,19
535	тк11-корпус7	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	6	Бесканальная	0,1	2021	2022	0,01	0,1	0,04	0,15
536	тк10-тк11	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	17	Бесканальная	0,2	2021	2022	0,02	0,18	0,08	0,28
537	тк8-тк10	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	28	Бесканальная	0,5	2021	2022	0,04	0,37	0,16	0,57
538	скот.дв.-гараж	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	45	Бесканальная	1	2022	2023	0,08	0,82	0,35	1,25
539	тк9-скотный двор	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	80	Бесканальная	1,7	2023	2024	0,16	1,55	0,67	2,38
540	тк9-корп.15	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	10	Бесканальная	0,2	2023	2024	0,02	0,19	0,08	0,29
541	тк9-корп.14	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	10	Бесканальная	0,2	2024	2025	0,02	0,2	0,09	0,31
542	тк8-тк9	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	80	Бесканальная	1,7	2024	2025	0,17	1,63	0,7	2,50
543	тк7-тк8	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	26	Бесканальная	0,4	2025	2026	0,04	0,42	0,18	0,64
544	под дорогой-тк7	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	38	Бесканальная	0,6	2025	2026	0,06	0,62	0,27	0,95
545	тк4- до дороги	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	88	Бесканальная	1,4	2026	2027	0,15	1,49	0,64	2,28
546	тк4-жд1	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	25	Бесканальная	0,3	2027	2028	0,03	0,33	0,14	0,50
547	тк3а-тк4	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	190	Бесканальная	3,1	2028	2029	0,36	3,45	1,49	5,30
548	тк3-тк3а	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	40	Бесканальная	0,7	2029	2030	0,08	0,75	0,32	1,15
549	тк5-жд2	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	3	Бесканальная	0	2029	2030	0,01	0,06	0,02	0,09
550	тк3а-школа	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	20	Бесканальная	0,4	2029	2030	0,05	0,49	0,21	0,75
551	тк6-16кв жд	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	13	Бесканальная	0,3	2029	2030	0,03	0,32	0,14	0,49

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
552	жд2-тк6	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	37	Бесканальная	0,5	2029	2030	0,05	0,52	0,22	0,79
553	подвал жд2	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	34	Бесканальная	0,6	2030	2031	0,07	0,66	0,28	1,01
554	тк5-дет.сад	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	26	Бесканальная	0,6	2030	2031	0,07	0,66	0,28	1,01
555	жд3-тк5	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	43	Бесканальная	0,7	2030	2031	0,09	0,83	0,36	1,28
556	жд3-магазин	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	20	Бесканальная	0,4	2031	2032	0,05	0,52	0,23	0,80
557	подвал жд3	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	56	Бесканальная	0,9	2031	2032	0,12	1,11	0,48	1,71
558	тк2-жд3	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	17	Бесканальная	0,3	2031	2032	0,04	0,34	0,15	0,53
559	т.1-прачечная	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	75	Бесканальная	1	2032	2033	0,13	1,25	0,54	1,92
560	тк2-тк3	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	90	Бесканальная	2,2	2032	2033	0,28	2,7	1,16	4,14
561	т.1-тк2	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	113	Бесканальная	2,7	2033	2034	0,37	3,49	1,51	5,37
562	кот-т.1	Котельная ПНИ п. Луговой	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	64,5	Бесканальная	1,5	2034	2035	0,21	2,06	0,89	3,16
563	тк9-тк10	Котельная Семеновское	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	41	Бесканальная	1	2019	2020	0,07	0,69	0,3	1,06
564	тк9-тк15	Котельная Семеновское	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	158	Бесканальная	2,1	2020	2021	0,16	1,58	0,68	2,42
565	тк10-тк11	Котельная Семеновское	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	28	Бесканальная	0,7	2021	2022	0,05	0,54	0,23	0,82
566	тк10-с/совет	Котельная Семеновское	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	13	Бесканальная	0,3	2021	2022	0,02	0,22	0,1	0,34
567	тк14-жд11	Котельная Семеновское	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	20	Бесканальная	0,4	2022	2023	0,04	0,37	0,16	0,57
568	тк14-жд10	Котельная Семеновское	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	6	Бесканальная	0,1	2022	2023	0,01	0,11	0,05	0,17
569	тк13-жд9	Котельная Семеновское	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	14	Бесканальная	0,3	2022	2023	0,03	0,26	0,11	0,40
570	тк13-тк14	Котельная Семеновское	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	64	Бесканальная	0,8	2023	2024	0,07	0,7	0,3	1,07
571	тк8-тк13	Котельная Семеновское	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	88	Бесканальная	1,1	2024	2025	0,1	1,02	0,44	1,56
572	тк4-дет.сад	Котельная Семеновское	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	19,8	Бесканальная	0,4	2025	2026	0,04	0,42	0,18	0,64
573	тк6-тк7	Котельная Семеновское	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	80	Бесканальная	1	2026	2027	0,1	1,01	0,43	1,54
574	тк6-мед.пункт	Котельная Семеновское	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	5	Бесканальная	0,1	2027	2028	0,01	0,12	0,05	0,18
575	тк3-тк6	Котельная Семеновское	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	54	Бесканальная	0,8	2027	2028	0,09	0,85	0,37	1,31
576	тк2-клуб	Котельная Семеновское	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	92	Бесканальная	1,1	2028	2029	0,13	1,24	0,53	1,90
577	тк5-тк8	Котельная Семеновское	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	30	Бесканальная	0,7	2029	2030	0,09	0,82	0,35	1,26
578	кот-т.1'-т.1	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	44	Бесканальная	1,1	2019	2020	0,07	0,74	0,32	1,13
579	т.1а-станц. 2-го подъёма	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	31	Бесканальная	0,7	2019	2020	0,05	0,47	0,2	0,72
580	т.1а-станц. обезж.	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	121	Бесканальная	2,6	2019	2020	0,18	1,82	0,79	2,79
581	т.1-тк1	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	154	Бесканальная	3,7	2019	2020	0,26	2,58	1,11	3,95

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
582	тк1-тк2	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	164	Бесканальная	3,2	2020	2021	0,24	2,39	1,03	3,66
583	тк2-тк3	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	64	Бесканальная	1,2	2020	2021	0,09	0,93	0,4	1,42
584	тк3-тк4	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	38	Бесканальная	0,7	2020	2021	0,06	0,55	0,24	0,85
585	тк4-тк4а	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	22	Бесканальная	0,3	2020	2021	0,02	0,22	0,09	0,33
586	тк4а-жд8	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	100	Бесканальная	1,3	2021	2022	0,11	1,06	0,46	1,63
587	тк4-тк5	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	30	Бесканальная	0,6	2021	2022	0,05	0,47	0,2	0,72
588	тк5-тк5а	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	34	Бесканальная	0,5	2021	2022	0,04	0,36	0,16	0,56
589	тк5а-жд1	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	3	Бесканальная	0	2021	2022	0	0,03	0,01	0,04
590	тк5а-жд2	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	20	Бесканальная	0,2	2021	2022	0,02	0,19	0,08	0,29
591	тк5-тк6	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	80	Бесканальная	1,1	2021	2022	0,09	0,85	0,37	1,31
592	тк6-тк6а	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	34	Бесканальная	0,5	2022	2023	0,04	0,39	0,17	0,60
593	тк6а-жд3	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	6	Бесканальная	0,1	2022	2023	0,01	0,07	0,03	0,11
594	тк6а-жд4	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	20	Бесканальная	0,3	2022	2023	0,02	0,23	0,1	0,35
595	тк5-тк7	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	67	Бесканальная	1	2022	2023	0,08	0,83	0,36	1,27
596	тк7-жд5	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	18	Бесканальная	0,2	2022	2023	0,02	0,2	0,09	0,31
597	тк8-тк11	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	86	Бесканальная	1	2022	2023	0,09	0,89	0,38	1,36
598	тк11-ДК	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	180	Бесканальная	2,2	2023	2024	0,2	1,97	0,85	3,02
599	кот-компрессорная	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,426	424,2	Бесканальная	36,6	2023	2024	3,35	32,97	14,2	50,52
600	компрессорная-МВД	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,325	24	Бесканальная	0,7	2024	2025	0,07	0,66	0,29	1,02
601	Завод мвд	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,325	131	Бесканальная	3,8	2024	2025	0,37	3,62	1,56	5,55
602	завод МВД-узел учёта	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	142	Бесканальная	3,4	2024	2025	0,33	3,23	1,39	4,95
603	кот-тк1мкр.Дуброво	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	3535,2	Бесканальная	69	2030	2031	8,5	81,34	35,04	124,88
604	тк1-т.Б, Дуброво	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	5	Бесканальная	0,1	2031	2032	0,01	0,08	0,03	0,12
605	т.Б-жд1,2, Дуброво	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	12	Бесканальная	0,2	2031	2032	0,02	0,19	0,08	0,29
606	т.А-т.Б, Дуброво	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	50	Бесканальная	0,7	2031	2032	0,08	0,81	0,35	1,24
607	т.А-жд3,4, Дуброво	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	44	Бесканальная	0,6	2031	2032	0,07	0,71	0,31	1,09
608	т.1а-бойлерная, Дуброво	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	208	Бесканальная	4,1	2031	2032	0,52	4,93	2,12	7,57
609	т.1а- жд9, Дуброво	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	115	Бесканальная	1,5	2032	2033	0,2	1,92	0,83	2,95
610	по бойлерной,Дуброво	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	10	Бесканальная	0,2	2032	2033	0,03	0,24	0,11	0,38
611	тк3-тк6,Дуброво	Котельная Автополигон	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	118	Бесканальная	2,3	2032	2033	0,3	2,88	1,24	4,42

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
612	тк6-т.4	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	42	Бесканальная	0,9	2019	2020	0,06	0,63	0,27	0,96
613	кот-тк1	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	248	Бесканальная	4,8	2019	2020	0,34	3,39	1,46	5,19
614	тк-с/совет	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	65	Бесканальная	1,4	2020	2021	0,1	1,03	0,44	1,57
615	тк1-жд25	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	35	Бесканальная	0,7	2020	2021	0,06	0,56	0,24	0,86
616	тк2-контора	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	61	Бесканальная	1,3	2020	2021	0,1	0,98	0,42	1,50
617	тк-т.1	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	38	Бесканальная	0,7	2020	2021	0,06	0,55	0,24	0,85
618	т.1-клуб	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,045	23	Бесканальная	0,5	2020	2021	0,04	0,36	0,16	0,56
619	т.1-тк3	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	118	Бесканальная	2,3	2021	2022	0,19	1,84	0,79	2,82
620	тк3-жд80	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	38	Бесканальная	0,8	2021	2022	0,07	0,65	0,28	1,00
621	тк3-тк4	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	39	Бесканальная	0,8	2021	2022	0,06	0,61	0,26	0,93
622	тк4-т.2	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	40	Бесканальная	0,9	2022	2023	0,07	0,73	0,32	1,12
623	т.2-жд73	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	25	Бесканальная	0,5	2022	2023	0,05	0,46	0,2	0,71
624	тк4-тк5	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	40	Бесканальная	0,8	2022	2023	0,07	0,66	0,29	1,02
625	тк5-т.3	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	38	Бесканальная	0,8	2022	2023	0,07	0,7	0,3	1,07
626	т.3-жд76	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	3	Бесканальная	0,1	2022	2023	0,01	0,05	0,02	0,08
627	т.3-жд78	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	34	Бесканальная	0,7	2022	2023	0,06	0,62	0,27	0,95
628	тк5-тк6	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	32	Бесканальная	0,6	2023	2024	0,06	0,56	0,24	0,86
629	тк6-жд70	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	10	Бесканальная	0,1	2023	2024	0,01	0,12	0,05	0,18
630	т.4-жд75	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	23	Бесканальная	0,5	2023	2024	0,05	0,45	0,19	0,69
631	т.4-жд77	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	23	Бесканальная	0,5	2023	2024	0,05	0,45	0,19	0,69

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
632	тк6-тк7	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	71	Бесканальная	1,4	2023	2024	0,13	1,25	0,54	1,92
633	тк7-жд72	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	15	Бесканальная	0,3	2023	2024	0,03	0,29	0,13	0,45
634	тк7-тк8	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	129	Бесканальная	2,1	2024	2025	0,2	2	0,86	3,06
635	тк8-тк9	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	79	Бесканальная	1,3	2025	2026	0,13	1,28	0,55	1,96
636	тк9-тк10	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	22	Бесканальная	0,4	2025	2026	0,04	0,36	0,15	0,55
637	тк10-тк12	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	78	Бесканальная	1,3	2025	2026	0,13	1,27	0,55	1,95
638	тк12-общежит	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	79	Бесканальная	1	2026	2027	0,1	0,99	0,43	1,52
639	тк13-жд5	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	45	Бесканальная	0,5	2026	2027	0,06	0,57	0,24	0,87
640	тк13-тк14	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	58	Бесканальная	0,9	2026	2027	0,1	0,98	0,42	1,50
641	тк14-жд2	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	53	Бесканальная	1,1	2027	2028	0,13	1,23	0,53	1,89
642	тк14-тк15	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	80	Бесканальная	1,3	2027	2028	0,15	1,41	0,61	2,17
643	тк15-тк16	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	29	Бесканальная	0,6	2027	2028	0,07	0,67	0,29	1,03
644	тк12-тк13	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	122	Бесканальная	2	2028	2029	0,23	2,22	0,95	3,40
645	тк15-т.5-1	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	182	Бесканальная	3	2029	2030	0,36	3,41	1,47	5,24
646	т.9-т.10	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	30	Бесканальная	0,6	2029	2030	0,07	0,67	0,29	1,03
647	кот-т.9	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	285,5	Бесканальная	5,6	2030	2031	0,69	6,57	2,83	10,09
648	тк8-жд13	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	70	Бесканальная	1,5	2031	2032	0,19	1,82	0,78	2,79
649	тк9-жд11	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	20	Бесканальная	0,4	2031	2032	0,05	0,52	0,23	0,80
650	т.8-т.9	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	48	Бесканальная	0,8	2031	2032	0,1	0,95	0,41	1,46
651	тк3-жд2Жугина	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	-	-	Бесканальная		2032	2033				0,00

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
652	т.8-жд2	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	6	Бесканальная	0,1	2032	2033	0,02	0,16	0,07	0,25
653	т.7-жд4	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	6	Бесканальная	0,1	2032	2033	0,02	0,16	0,07	0,25
654	т.6-жд6	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	6	Бесканальная	0,1	2032	2033	0,02	0,16	0,07	0,25
655	т.5-жд8	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	5	Бесканальная	0,1	2032	2033	0,01	0,13	0,06	0,20
656	т.7-т.8	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	61	Бесканальная	1	2032	2033	0,13	1,25	0,54	1,92
657	т.6-т.7	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	52	Бесканальная	0,9	2032	2033	0,11	1,07	0,46	1,64
658	т.5-т.6	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	51	Бесканальная	0,8	2033	2034	0,11	1,08	0,46	1,65
659	т.5-1-т.5	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	44	Бесканальная	0,7	2033	2034	0,1	0,93	0,4	1,43
660	т.5-1-жд10Речная	Котельная Абрамцево (Бунятино)	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	5	Бесканальная	0,1	2033	2034	0,01	0,14	0,06	0,21
661	тк33-Баня	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	10	Бесканальная	0,1	2019	2020	0,01	0,09	0,04	0,14
662	оск автопол	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	30	Бесканальная	0,6	2019	2020	0,04	0,45	0,19	0,68
663	тк34-ОСК	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	114	Бесканальная	2,4	2019	2020	0,17	1,69	0,73	2,59
664	тк33б-тк34	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	40	Бесканальная	0,9	2019	2020	0,06	0,6	0,26	0,92
665	тк33б-ОСК	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	2	Бесканальная	0	2019	2020	0	0,03	0,01	0,04
666	тк33а-тк33б	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	84	Бесканальная	1,8	2019	2020	0,13	1,26	0,54	1,93
667	тк33-тк33а	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	100	Бесканальная	2,1	2019	2020	0,15	1,5	0,65	2,30
668	тк14а-тк33	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	112	Бесканальная	1,5	2020	2021	0,11	1,12	0,48	1,71
669	тк13-тк14-тк14а	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	67	Бесканальная	1	2020	2021	0,07	0,73	0,32	1,12
670	вржд27-жд21	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	28	Бесканальная	0,6	2020	2021	0,05	0,45	0,19	0,69
671	вржд27-жд27	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	12	Бесканальная	0,1	2020	2021	0,01	0,11	0,05	0,17
672	тк13-вржд27	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	32	Бесканальная	0,5	2020	2021	0,04	0,35	0,15	0,54
673	вр.жд29-тк13	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	34	Бесканальная	0,5	2020	2021	0,04	0,37	0,16	0,57
674	вр.жд29-жд29	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	12	Бесканальная	0,1	2020	2021	0,01	0,11	0,05	0,17
675	тк11-вр.жд29	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	112	Бесканальная	1,6	2021	2022	0,13	1,31	0,56	2,00
676	тк11-тк12-жд30	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	30	Бесканальная	0,4	2021	2022	0,04	0,35	0,15	0,54

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
677	тк10-тк11	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	11	Бесканальная	0,2	2021	2022	0,01	0,14	0,06	0,21
678	тк10-ст.кот(29А)	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	10	Бесканальная	0,2	2021	2022	0,02	0,17	0,07	0,26
679	жд31-жд119	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	82	Бесканальная	1,8	2021	2022	0,14	1,41	0,61	2,16
680	тк17-жд31	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	38	Бесканальная	0,5	2021	2022	0,04	0,4	0,17	0,61
681	тк10-тк17	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	24	Бесканальная	0,4	2021	2022	0,03	0,31	0,13	0,47
682	тк9а-жд32	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	85	Бесканальная	1	2021	2022	0,08	0,82	0,36	1,26
683	тк9а-т.10	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	22	Бесканальная	0,4	2022	2023	0,03	0,31	0,13	0,47
684	тк9в-тк9а	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	84	Бесканальная	1,4	2022	2023	0,12	1,17	0,5	1,79
685	вр .жд18-жд28	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	79	Бесканальная	1,7	2022	2023	0,15	1,45	0,62	2,22
686	вр .жд18-жд18	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	11	Бесканальная	0,2	2022	2023	0,02	0,2	0,09	0,31
687	врез-вр .жд18	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	42	Бесканальная	0,9	2022	2023	0,08	0,76	0,33	1,17
688	тк9в-жд17	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	20	Бесканальная	0,4	2022	2023	0,04	0,37	0,16	0,57
689	вр.жд16-жд16	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	14	Бесканальная	0,3	2022	2023	0,03	0,26	0,11	0,40
690	тк9-тк-9в	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	54	Бесканальная	0,9	2022	2023	0,08	0,75	0,32	1,15
691	т.жд19-жд19	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	14	Бесканальная	0,3	2022	2023	0,03	0,26	0,11	0,40
692	т.жд19-жд20	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	73	Бесканальная	1,6	2023	2024	0,14	1,42	0,61	2,17
693	тк18-т.жд19	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	26	Бесканальная	0,6	2023	2024	0,05	0,5	0,22	0,77
694	тк18а-жд25	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	22	Бесканальная	0,3	2023	2024	0,02	0,24	0,1	0,36
695	тк18а-жд24	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	15	Бесканальная	0,2	2023	2024	0,02	0,16	0,07	0,25
696	жд1	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	15	Бесканальная	0,3	2023	2024	0,03	0,29	0,13	0,45
697	жд2	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	15	Бесканальная	0,3	2023	2024	0,03	0,29	0,13	0,45
698	жд3	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	15	Бесканальная	0,3	2023	2024	0,03	0,29	0,13	0,45
699	тк18-тк18а	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	150	Бесканальная	2,5	2023	2024	0,22	2,21	0,95	3,38
700	тк18-жд4	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	28	Бесканальная	0,6	2023	2024	0,06	0,54	0,23	0,83
701	тк9-тк18	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	48	Бесканальная	0,8	2024	2025	0,08	0,74	0,32	1,14
702	тк8-тк9	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,219	104	Бесканальная	2	2024	2025	0,2	1,92	0,83	2,95
703	тк37-38-жд10	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	44	Бесканальная	0,5	2024	2025	0,05	0,51	0,22	0,78
704	тк36-тк37	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	80	Бесканальная	1,2	2024	2025	0,11	1,11	0,48	1,70
705	тк36-жд12-жд11	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	111	Бесканальная	1,4	2024	2025	0,13	1,28	0,55	1,96
706	тк8-тк36	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	29	Бесканальная	0,5	2025	2026	0,05	0,47	0,2	0,72

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
707	тк8-тк19	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	340	Бесканальная	5,6	2025	2026	0,57	5,53	2,38	8,48
708	тк7а-тк8	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	42	Бесканальная	1	2026	2027	0,11	1,04	0,45	1,60
709	тк7-тк7а	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	30	Бесканальная	0,7	2026	2027	0,08	0,74	0,32	1,14
710	жд45-под.жд52	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	34	Бесканальная	0,4	2026	2027	0,04	0,43	0,18	0,65
711	подв.жд45	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	60	Бесканальная	0,8	2026	2027	0,09	0,83	0,36	1,28
712	тк31-жд45	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	24	Бесканальная	0,3	2026	2027	0,03	0,33	0,14	0,50
713	тк31-жд46	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	8	Бесканальная	0,1	2026	2027	0,01	0,1	0,04	0,15
714	тк30а-тк31	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	104	Бесканальная	1,5	2026	2027	0,16	1,57	0,68	2,41
715	жд49-жд50	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	9	Бесканальная	0,1	2026	2027	0,01	0,11	0,05	0,17
716	под.жд49	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	60	Бесканальная	0,7	2026	2027	0,08	0,76	0,33	1,17
717	тк30*-жд49	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	22	Бесканальная	0,3	2027	2028	0,03	0,32	0,14	0,49
718	тк32-жд44	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	95	Бесканальная	1,6	2027	2028	0,17	1,67	0,72	2,56
719	тк30-тк30а	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	20	Бесканальная	0,3	2027	2028	0,03	0,31	0,14	0,48
720	тк29-тк30	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	52	Бесканальная	0,8	2027	2028	0,08	0,82	0,35	1,25
721	тк29-жд53	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	208	Бесканальная	2,8	2028	2029	0,32	3,08	1,33	4,73
722	тк29-жд55	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	65	Бесканальная	0,9	2028	2029	0,1	0,96	0,41	1,47
723	тк28-тк29	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	18	Бесканальная	0,3	2028	2029	0,03	0,33	0,14	0,50
724	переход-тк28	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	90	Бесканальная	1,5	2028	2029	0,17	1,63	0,7	2,50
725	тк27-переход	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	100	Бесканальная	2,4	2029	2030	0,29	2,74	1,18	4,21
726	тк27б-жд51	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	13	Бесканальная	0,2	2029	2030	0,02	0,2	0,09	0,31
727	тк27б-жд48	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	72	Бесканальная	1	2029	2030	0,11	1,1	0,47	1,68
728	тк27а-тк27б	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	34	Бесканальная	0,6	2029	2030	0,07	0,64	0,27	0,98
729	тк27а-жд47	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	5	Бесканальная	0,1	2029	2030	0,01	0,08	0,03	0,12
730	тк27-тк27а	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,159	90	Бесканальная	1,5	2029	2030	0,18	1,69	0,73	2,60
731	тк24-жд54	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	112	Бесканальная	1,4	2030	2031	0,17	1,61	0,69	2,47
732	тк26-тк27	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	25	Бесканальная	0,6	2030	2031	0,07	0,71	0,3	1,08
733	тк25-тк26	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	22	Бесканальная	0,5	2030	2031	0,07	0,62	0,27	0,96
734	тк24-тк25	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	31	Бесканальная	0,7	2030	2031	0,09	0,88	0,38	1,35
735	тк23-тк24	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	22	Бесканальная	0,5	2030	2031	0,07	0,62	0,27	0,96
736	тк5-тк23	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	34	Бесканальная	0,8	2030	2031	0,1	0,96	0,41	1,47

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
737	подв.жд41	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	25	Бесканальная	0,3	2030	2031	0,04	0,36	0,15	0,55
738	жд41-жд42	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,076	30	Бесканальная	0,6	2030	2031	0,08	0,76	0,33	1,17
739	жд39-жд41	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	144	Бесканальная	1,8	2031	2032	0,22	2,13	0,92	3,27
740	подвал жд39	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	60	Бесканальная	0,7	2031	2032	0,09	0,89	0,38	1,36
741	3з-жд39	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	5	Бесканальная	0,1	2031	2032	0,01	0,07	0,03	0,11
742	угол жд43-жд43	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	11	Бесканальная	0,1	2031	2032	0,02	0,16	0,07	0,25
743	проф.-угол жд43	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	178	Бесканальная	2,4	2031	2032	0,3	2,89	1,24	4,43
744	3ж-профилакторий	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	84	Бесканальная	1,2	2032	2033	0,16	1,54	0,66	2,36
745	3ж-жд36	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	9	Бесканальная	0,1	2032	2033	0,01	0,14	0,06	0,21
746	тк3е-3ж	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	32	Бесканальная	0,5	2032	2033	0,06	0,59	0,25	0,90
747	тк3д-жд35	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	9	Бесканальная	0,1	2032	2033	0,01	0,14	0,06	0,21
748	тк21-тк21а	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	47	Бесканальная	0,6	2032	2033	0,07	0,72	0,31	1,10
749	тк7-тк21	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	96	Бесканальная	1,3	2032	2033	0,17	1,6	0,69	2,46
750	тк6-тк7	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	100	Бесканальная	2,4	2032	2033	0,31	3	1,29	4,60
751	тк5а-тк6	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	96	Бесканальная	2,3	2033	2034	0,31	2,97	1,28	4,56
752	тк5а-жд34	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	30	Бесканальная	0,4	2033	2034	0,05	0,47	0,2	0,72
753	тк5-тк5а	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,273	54	Бесканальная	1,3	2033	2034	0,17	1,67	0,72	2,56
754	тк3в-жд38	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	5	Бесканальная	0,1	2033	2034	0,01	0,14	0,06	0,21
755	тк3б-жд37	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,057	10	Бесканальная	0,2	2033	2034	0,03	0,28	0,12	0,43
756	тк3-жд40	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,089	13	Бесканальная	0,2	2033	2034	0,02	0,2	0,09	0,31
757	тк1-тк1а	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	74	Бесканальная	1	2033	2034	0,13	1,27	0,55	1,95
758	тк35-жд13	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,108	125	Бесканальная	1,7	2034	2035	0,23	2,22	0,95	3,40
759	тк0-тк35	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,133	49	Бесканальная	0,7	2034	2035	0,1	0,95	0,41	1,46
760	тк0-ГРП	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,038	13	Бесканальная	0,3	2034	2035	0,04	0,37	0,16	0,57
761	кот-тк0	Котельная Новосиньково	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,325	20	Бесканальная	0,6	2034	2035	0,08	0,78	0,33	1,19
Итого					92698	0	1368,5			151,33	1464,43	630,90	2246,76

6.6. Строительство и реконструкция насосных станций

Мероприятия данной группы проектов не предусматриваются.

6.7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Мероприятия, направленные на повышение надежности теплоснабжения, условно можно разделить на две группы:

- мероприятия по реконструкции ветхих тепловых сетей.
- мероприятия по строительству и реконструкции распределительных тепловых сетей с увеличением диаметров, для обеспечения нормативной надежности.

Проекты по реконструкции тепловых сетей без изменения диаметра рассмотрены в разделе 6.5.

7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

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

Система централизованного теплоснабжения Дмитровского городского округа в основном работает по закрытой схеме ГВС. Применение открытой схемы ГВС существует у потребителей Дмитровского городского округа от котельных Садовая, Садовая-2, Советская и п. Новосиньково.

Перевод существующих открытых систем горячего водоснабжения в закрытые системы горячего водоснабжения предусматривается за счет реконструкции ИТП.

Сравнительная технико-экономическая оценка решений по оборудованию ИТП представлена в разделе 1 Главы 9.

На основании проведенного маркетингового исследования типов и состава оборудования ИТП сформированы основные требования к перспективному оборудованию:

- Теплообменники должны быть кожухотрубными разборными.
- Теплопередающие трубки и корпус должны быть из нержавеющей стали.
- Теплообменники должны обладать минимальной металлоемкостью (кг/кВт).
- Теплообменники должны иметь минимальную тепловую инерцию (сек/град).

Современный ИТП должен обеспечивать решение следующих задач:

- регулировать количество тепловой энергии, подаваемой на отопление, не по температуре в подающем трубопроводе, а по температуре в «обратке» с настройкой под конкретное здание (качество отопления);
- регулировать циркуляцию ГВС (снижение теплосодержания до уровня утвержденного норматива);
- минимизировать погрешность коммерческих приборов учёта;
- снять проблему появления накипи в теплообменниках.

При этом тепловой пункт должен быть по стоимости существенно ниже применяемых сегодня, не занимать полезную площадь на уровне пола и быть дешёвым в эксплуатации за счёт дистанционного контроля или даже управления работой.

В наибольшей степени указанным требованиям, с учетом возможности решения отмеченных задач, соответствуют теплообменные аппараты JAD и ТТАИ.

Как показал опыт эксплуатации закрытых схем ГВС, улучшенные эксплуатационные

характеристики имеют теплообменные аппараты JAD. Необходимость промывки таких аппаратов минимальна, в отличие от аппаратов ТТАИ (промываются ежегодно) и пластинчатых теплообменников. Аппараты JAD занимают небольшую площадь, однако высота помещения должна позволять установку аппаратов. В случае недостаточности высоты помещения предлагается рассматривать более компактные и легкие аппараты ТТАИ, которые можно установить в любом месте. Малый вес ТА ТТАИ (существенно меньше пластинчатых и JAD) и небольшие габариты теплообменников позволили располагать их на стенах, потолке или под лестницами, что, кроме экономии места, позволяет предотвратить проблемы при затоплении подвала.

В таблицах ниже представлены варианты закрытия схемы ГВС. Как показывает опыт эксплуатации, целесообразно проводить комплексную реконструкцию ИТП с закрытием ГВС и организацией независимой схемы. Однако данный вариант является более дорогостоящим, что показано на рисунке ниже. Представлено сравнение:

- 1) Комплексная модернизация ИТП потребителей с организацией независимой схемы отопления, вентиляции и закрытием ГВС;
- 2) Модернизация ИТП путем закрытия ГВС, при сохранении существующих схем отопления и вентиляции – согласно актуализированному проекту;
- 3) Закрытие ГВС согласно базовой версии проекта.

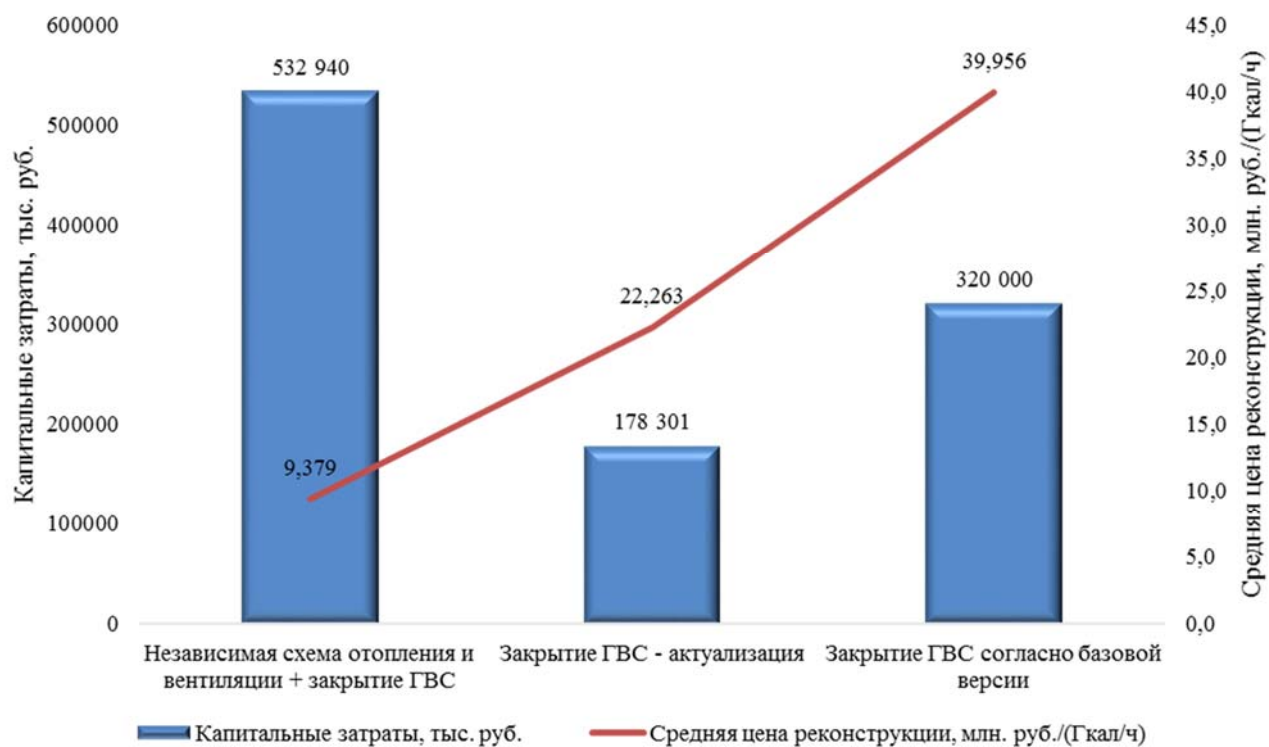


Рисунок 7.1-1 Сравнительная оценка затрат по 3 сценариям

Финансирование мероприятий может осуществляться за счет 4 группы источников финансирования (рисунок 7.1-2).

Фонд капитального ремонта

Плюсы:

- Наличие источника финансирования;
- Единый оператор программы;
- Отработанные процедуры реализации;

Минусы:

- Ограниченность средств фонда капитального ремонта

Энергосервисный контракт

Плюсы:

- Не требуется отвлечение денежных ресурсов потребителя (финансируется оператором проекта, окупаемость проекта за счет экономии энергетических ресурсов и тарифных источников);

Минусы:

- Отсутствие механизма сохранения тарифных источников оплаты энергосервиса (требуется внесение изменений в законодательство)

Средства теплоснабжающей организации

Плюсы:

- Уход от затрат на реконструкцию устаревшего оборудования;
- Доходы от реализации зданий и земельных участков ЦТП;
- Снижение расходов на производство ГВС, снижение тарифа;

Минусы:

- Дополнительные налоговые платежи.

Средства собственников объектов

Плюсы:

- Более быстрый срок окупаемости по сравнению с энергосервисным контрактом
- Отсутствие законодательных ограничений;

Минусы:

- Необходимость единовременного сбора средств

Рисунок 7.1-2 – Источники финансирования мероприятий

Проблемы качества отопления и ГВС, регулирования температуры воздуха в отапливаемых помещениях и температуры воды, поступающей на нужды горячего водоснабжения, остро актуальны для потребителей СЦТ и имеют большое социальное значение. Поскольку они не разрешимы без АИТП, администрации муниципальных образований должны оказывать внедрению АИТП максимальное организационно-финансовое содействие.

В настоящее время подключение новых потребителей осуществляется, как правило, через АИТП. Однако практические примеры массовой реконструкции ИТП в существующем фонде редки. Это, прежде всего, города Набережные Челны и Казань.

Для реализации программы использовались средства фонда капитального ремонта, бюджетов Республики Татарстан и муниципалитета.

В 2014-2015 годах компанией «Татэнерго» был реализован первый этап программы. Были выведены 21 ЦТП и 23 километра сетей ГВС, установлены 264 индивидуальных тепловых пункта. Капитальные затраты на первый этап составили 148,3 млн руб. Эффект от реализации оправдал все ожидания – сэкономлены затраты на эксплуатацию ЦТП и сетей на 24 млн. руб. в год, существенно снижены потери тепловой энергии, экономия у потребителя за счет снижения потребления тепла достигла 25 %.

Во втором этапе реализации программы АО «Татэнерго» также приняло активное участие. 184 многоквартирных дома были оборудованы индивидуальными тепловыми пунктами за счет средств АО «Татэнерго». При этом одним из источников финансирования являлась экономия операционных расходов по следующей схеме:

- 1) На 3-сторонней встрече (Администрация города – Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам – АО «Татэнерго») пришли к соглашению о росте операционных расходов, в составе утвержденного тарифа на тепловую энергию, в пределах допустимого индекса роста, рассчитанного методом индексации;

- 2) Ликвидируя ЦТП и сети ГВС, добились сокращения фактических операционных расходов;

- 3) Сэкономленные деньги направлены на оборудование ИТП.

Однако, в условиях Дмитровского городского округа использование последнего источника невозможно.

Таким образом, для Дмитровского городского округа целесообразно использовать комбинированные источники финансирования мероприятий:

- 1) Фонд капитального ремонта потребителей;
- 2) Бюджетное финансирование (местный и республиканский бюджеты);
- 3) Средства теплоснабжающей организации в составе тарифа на тепловую энергию (экономия расходов на производство ГВС);
- 4) Энергосервисные контракты.

Механизм реализации следующий:

1. Администрация городского округа совместно с ООО «Дмитровтеплосервис» разрабатывает «Технико-экономическое и правовое обоснование переустройства на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения) потребителей города и обследование инженерных систем с разработкой соответствующей документации, актуализации схемы водоснабжения и водоотведения» и утверждает её на городском уровне. В программе детально раскрываются целевые показатели, источники финансирования мероприятий;

2. Для проектирования, обслуживания ИТП создается новое энергосервисное предприятие (ЭП) с учредителем ООО «Дмитровтеплосервис». Функции ЭП дополняются контролем, проверкой и ремонтами приборов учета тепловой энергии (УТЭ), а также обеспечением связи контроллеров АИТП с системой управления высшего уровня. Все перечисленные функции ИТП должно выполнять при едином методическом сопровождении. Политика по схемам и компоновкам ИТП, их функциональности, подрядчикам оборудования АИТП, регламенту эксплуатационного обслуживания определяется ООО «Дмитровтеплосервис».

3. Администрация города поясняет потребителям необходимость и значимость реализации Программы, способствует получению согласия собственников жилья на установку в их домах, для обеспечения экономичного и качественного теплоснабжения, оборудования

теплоснабжающей организации – ИТП. После получения согласия собственников большинства МКД, не присоединившимся к программе установки АИТП МКД рассылаются уведомления, что в связи с реализуемой Администрацией программой повышения качества и экономичности системы централизованного теплоснабжения Дмитровского городского округа за счет установки ИТП, потребителям, не установившим АИТП, услуга по обеспечению ГВС будет с определенного времени прекращена.

4. ЭП осуществляет приемку, контроль реализации мероприятий по развитию схемы водоснабжения, электроснабжения города;

5. Для МКД, присоединившихся к программе установки АИТП, ЭП разрабатывает детальную программу установки, выполняет проектирование.

6. В соответствии с очередностью программы, ООО «Дмитровтеплосервис» может взять в долговременную аренду для размещения АИТП выделенные в МКД помещения (при использовании предлагаемого к внедрению компактного теплообменного оборудования для размещения АИТП в среднем будет достаточно не более 5 кв. м).

7. ЭП осуществляет закупку оборудования, строительно-монтажные работы по каждому ИТП, сдает его в эксплуатацию и начинает эксплуатационное обслуживание на подряде ООО «Дмитровтеплосервис».

Затраты на реконструкцию тепломагистралей холодного водоснабжения должны быть уточнены в Схеме водоснабжения города. Источником финансирования могут являться составляющие тарифа на холодную воду.

В таблицах ниже представлены капитальные затраты по 2 сценариям.

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 2020 г. не предусматривается.

Таблица 7.2-1 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации по сценарию №1 – ОРГАНИЗАЦИЯ НЕЗАВИСИМОЙ СХЕМЫ ОТОПЛЕНИЯ И ВЕНТИЛЯЦИИ, ЗАКРЫТИЕ ГВС

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Котельные (некомбинированная выработка)																	
Котельные ООО «Дмитровтеплосервис»																	
19	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	0	31964	375181	0	0	0	407145	0	0	31964	407145	407145	407145	407145	407145	407145
а) проектирование ИТП		0	29474	0	0	0	0	29474	0	0	29474	29474	29474	29474	29474	29474	29474
б) подготовка помещений		0	2490	0	0	0	0	2490	0	0	2490	2490	2490	2490	2490	2490	2490
в) оборудование ИТП		0	0	205562	0	0	0	205562	0	0	0	205562	205562	205562	205562	205562	205562
г) доставка оборудования		0	0	12334	0	0	0	12334	0	0	0	12334	12334	12334	12334	12334	12334
д) реконструкция внутридомовой разводки		0	0	30834	0	0	0	30834	0	0	0	30834	30834	30834	30834	30834	30834
е) установка ВПУ у потребителей		0	0	5371	0	0	0	5371	0	0	0	5371	5371	5371	5371	5371	5371
ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности		0	0	7598	0	0	0	7598	0	0	0	7598	7598	7598	7598	7598	7598
з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.		0	0	113482	0	0	0	113482	0	0	0	113482	113482	113482	113482	113482	113482
20	Котельная Новосиньково	0	9891	115905	0	0	0	125796	0	0	9891	125796	125796	125796	125796	125796	125796
а) проектирование ИТП		0	9271	0	0	0	0	9271	0	0	9271	9271	9271	9271	9271	9271	9271
б) подготовка помещений		0	620	0	0	0	0	620	0	0	620	620	620	620	620	620	620
в) оборудование ИТП		0	0	63665	0	0	0	63665	0	0	0	63665	63665	63665	63665	63665	63665
г) доставка оборудования		0	0	3820	0	0	0	3820	0	0	0	3820	3820	3820	3820	3820	3820
д) реконструкция внутридомовой разводки		0	0	9550	0	0	0	9550	0	0	0	9550	9550	9550	9550	9550	9550
е) установка ВПУ у потребителей		0	0	963	0	0	0	963	0	0	0	963	963	963	963	963	963
ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности		0	0	2168	0	0	0	2168	0	0	0	2168	2168	2168	2168	2168	2168
з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.		0	0	35740	0	0	0	35740	0	0	0	35740	35740	35740	35740	35740	35740
ИТОГО по котельным ООО «Дмитровтеплосервис»		0	41855	491085	0	0	0	532940	0	0	41855	532940	532940	532940	532940	532940	532940
а) проектирование ИТП		0	38745	0	0	0	0	38745	0	0	38745	38745	38745	38745	38745	38745	38745
б) подготовка помещений		0	3110	0	0	0	0	3110	0	0	3110	3110	3110	3110	3110	3110	3110
в) оборудование ИТП		0	0	269226	0	0	0	269226	0	0	0	269226	269226	269226	269226	269226	269226
г) доставка оборудования		0	0	16154	0	0	0	16154	0	0	0	16154	16154	16154	16154	16154	16154

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	40384	0	0	0	40384	0	0	0	40384	40384	40384	40384	40384	40384
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	6334	0	0	0	6334	0	0	0	6334	6334	6334	6334	6334	6334
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	9766	0	0	0	9766	0	0	0	9766	9766	9766	9766	9766	9766
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	149222	0	0	0	149222	0	0	0	149222	149222	149222	149222	149222	149222
	ИТОГО по муниципальному образованию	0	41855	491085	0	0	0	532940	0	0	41855	532940	532940	532940	532940	532940	532940
	а) проектирование ИТП	0	38745	0	0	0	0	38745	0	0	38745	38745	38745	38745	38745	38745	38745
	б) подготовка помещений	0	3110	0	0	0	0	3110	0	0	3110	3110	3110	3110	3110	3110	3110
	в) оборудование ИТП	0	0	269226	0	0	0	269226	0	0	0	269226	269226	269226	269226	269226	269226
	г) доставка оборудования	0	0	16154	0	0	0	16154	0	0	0	16154	16154	16154	16154	16154	16154
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	40384	0	0	0	40384	0	0	0	40384	40384	40384	40384	40384	40384
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	6334	0	0	0	6334	0	0	0	6334	6334	6334	6334	6334	6334
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	9766	0	0	0	9766	0	0	0	9766	9766	9766	9766	9766	9766
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	149222	0	0	0	149222	0	0	0	149222	149222	149222	149222	149222	149222

Таблица 7.2-2 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации по сценарию №2 – ЗАКРЫТИЕ ГВС

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Котельные (некомбинированная выработка)																	
Котельные ООО «Дмитровтеплосервис»																	
19	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	0	13287	134159	0	0	0	147446	0	0	13287	147446	147446	147446	147446	147446	147446
а) проектирование ИТП		0	10797	0	0	0	0	10797	0	0	10797	10797	10797	10797	10797	10797	10797
б) подготовка помещений		0	2490	0	0	0	0	2490	0	0	2490	2490	2490	2490	2490	2490	2490
в) оборудование ИТП		0	0	50513	0	0	0	50513	0	0	0	50513	50513	50513	50513	50513	50513
г) доставка оборудования		0	0	3031	0	0	0	3031	0	0	0	3031	3031	3031	3031	3031	3031
д) реконструкция внутридомовой разводки		0	0	30834	0	0	0	30834	0	0	0	30834	30834	30834	30834	30834	30834

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	4476	0	0	0	4476	0	0	0	4476	4476	4476	4476	4476	4476
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	2487	0	0	0	2487	0	0	0	2487	2487	2487	2487	2487	2487
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	42819	0	0	0	42819	0	0	0	42819	42819	42819	42819	42819	42819
20	Котельная Новосиньково	0	2518	28337	0	0	0	30855	0	0	2518	30855	30855	30855	30855	30855	30855
	а) проектирование ИТП	0	1898	0	0	0	0	1898	0	0	1898	1898	1898	1898	1898	1898	1898
	б) подготовка помещений	0	620	0	0	0	0	620	0	0	620	620	620	620	620	620	620
	в) оборудование ИТП	0	0	9336	0	0	0	9336	0	0	0	9336	9336	9336	9336	9336	9336
	г) доставка оборудования	0	0	560	0	0	0	560	0	0	0	560	560	560	560	560	560
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	9550	0	0	0	9550	0	0	0	9550	9550	9550	9550	9550	9550
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	802	0	0	0	802	0	0	0	802	802	802	802	802	802
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	446	0	0	0	446	0	0	0	446	446	446	446	446	446
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	7643	0	0	0	7643	0	0	0	7643	7643	7643	7643	7643	7643
	ИТОГО по котельным ООО «Дмитровтеплосервис»	0	15805	162496	0	0	0	178301	0	0	15805	178301	178301	178301	178301	178301	178301
	а) проектирование ИТП	0	12695	0	0	0	0	12695	0	0	12695	12695	12695	12695	12695	12695	12695
	б) подготовка помещений	0	3110	0	0	0	0	3110	0	0	3110	3110	3110	3110	3110	3110	3110
	в) оборудование ИТП	0	0	59849	0	0	0	59849	0	0	0	59849	59849	59849	59849	59849	59849
	г) доставка оборудования	0	0	3591	0	0	0	3591	0	0	0	3591	3591	3591	3591	3591	3591
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	40384	0	0	0	40384	0	0	0	40384	40384	40384	40384	40384	40384
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	5278	0	0	0	5278	0	0	0	5278	5278	5278	5278	5278	5278
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	2932	0	0	0	2932	0	0	0	2932	2932	2932	2932	2932	2932
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	50461	0	0	0	50461	0	0	0	50461	50461	50461	50461	50461	50461
	ИТОГО по муниципальному образованию	0	15805	162496	0	0	0	178301	0	0	15805	178301	178301	178301	178301	178301	178301
	а) проектирование ИТП	0	12695	0	0	0	0	12695	0	0	12695	12695	12695	12695	12695	12695	12695
	б) подготовка помещений	0	3110	0	0	0	0	3110	0	0	3110	3110	3110	3110	3110	3110	3110
	в) оборудование ИТП	0	0	59849	0	0	0	59849	0	0	0	59849	59849	59849	59849	59849	59849
	г) доставка оборудования	0	0	3591	0	0	0	3591	0	0	0	3591	3591	3591	3591	3591	3591

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2038	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	40384	0	0	0	40384	0	0	0	40384	40384	40384	40384	40384	40384
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	5278	0	0	0	5278	0	0	0	5278	5278	5278	5278	5278	5278
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	2932	0	0	0	2932	0	0	0	2932	2932	2932	2932	2932	2932
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	50461	0	0	0	50461	0	0	0	50461	50461	50461	50461	50461	50461

8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

При разработке новой 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

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть и потребления топлива всеми источниками теплоснабжения (в т.ч. и новыми котельными) приведены в Приложении 1 Главы 10.

На рисунке 8.1-1 представлено потребление топлива по группам теплогенерирующих источников.

По котельным ООО «Дмитровтеплосервис» прогнозируется сокращение расходов топлива на 0,3%. На величину потребления оказывают влияние:

- 1) Мероприятия по реконструкции, со снижением УРУТ на отпуск в сеть;
- 2) Подключение перспективных потребителей.

Увеличение потребления топлива прочими котельными оценивается в 6%.

Расходы топлива на новых котельных к окончанию расчетного срока будут весьма существенны и составят 37,1% от объемов потребления топлива энергоисточниками города.

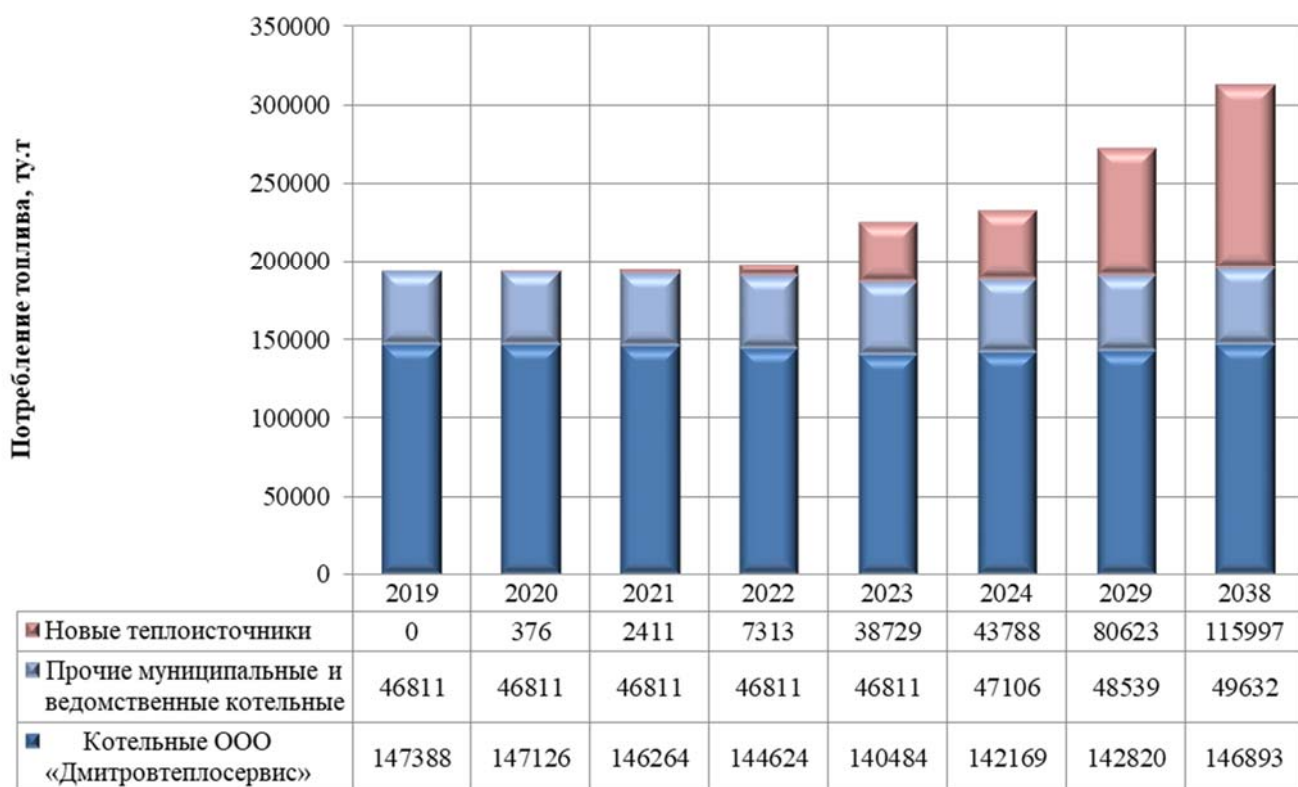


Рис. 8.1-1 – Прогнозное потребление топлива группами источников теплоснабжения

Норматив создания запасов топлива на котельных рассчитывается в соответствии с «Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. N 377 зарегистрированного в

Минюсте России 28 ноября 2012 года.

Утверждению подлежат нормативы создания запасов следующих видов топлив:

- мазут - как основной и резервный вид топлива;
- дизельное топливо - как резервный вид топлива;
- уголь, как основной вид топлива (до перевода котельных на газ).

Общий нормативный запас основного и резервного топлива (ОНЗТ) рассчитывается по сумме неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

В расчете ННЗТ для котельных учитывается необходимость бесперебойного энергоснабжения объектов систем теплоснабжения (тепловых пунктов, насосных станций, собственных нужд источников тепловой энергии) в отопительный период.

Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) для отопительных котельных принимается из расчета планового среднесуточного расхода топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода. Длительность формирования НЭЗТ зависит от вида резервного топлива и составляет: 30 суток для жидкого топлива и 45 для твердого.

Кроме того, при расчете необходимо использовать:

- расчётные нормативы средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трём наиболее холодным месяцам, $\text{кг}_{\text{ут}}/\text{Гкал}$;
- фактическое значение расходов резервного топлива, пошедшее на замещение газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающей организацией за три предшествующих года, тонн;

Виды и количество используемого резервного топлива, по состоянию на 2019 г., представлены в разделе 8 Главы 1.

В Приложении 2 Главы 10 представлены результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.

Необходимость и выбор вида резервного топлива для новых котельных определяется на этапе проектирования.

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

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.

8.3. 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 доля 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 обл, Солнечногорский муниципальный район, промышленная зона Крюковского ЛПУМГ, строение 1 в районе д. Чашниково.

Утверждаю

Главный инженер

Филиала ООО «Газпром трансгаз Москва»

Крюковское ЛПУМГ

Мозолюк Н.В.

« 30 » ноября 2017 г.

Паспорт № 43

качества газа за _____ н о я б р ь _____ 2017 г.

СХ

ООП

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу КГМО Грязовец г-од отвод КРП-13 5км, потребителям Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции: ГРС Архангельское, ГРС Глебово, ГРС Снегири, ГРС Истра, ГРС П. Слобода, ГРС Таганьково, ГРС Сосны, ГРС Кубинка, ГРС Часцы, ГРС Дмитров, ГРС Вербилки, ГРС Запрудня, ГРС Дубна, ГРС Якоть, ГРС Яхрома, ГРС Талдом, ГРС с/х Дубна, ГРС Темпы, ГРС Савелово, ГРС Кимры, ГРС Перемилово, ГРС Г. Рогачёвские, ГРС Андреевка, ГРС Сходня, ГРС Крюково, ГРС Клин, ГРС-52, ГРС Солнечногорск, ГРС-40, ГРС 56, ГРС Динамо, ГРС с/х Слободской (нов.), ГРС с/х Слободской(урожай), ГРС с/х Слободской, ГРС Каскад, ГРС Мех. завод, ГРС д/о Чайковская, ГРС с/х Клинский, ГРС Зеленоград-3, ГРС Арбузово, ГРС Новозавидово, ГРС ЗИК, ГРС с/х Ручьевской, ГРС Чесноково.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: ГРС «Крюково»
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2,3 таблицы определены на основании 5 (03.11; 10.11; 14.11; 23.11; 28.11.) анализов за ноябрь месяц.


Рис. 8.3-1 – Паспорт качества природного газа (начало)

№ 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 норм.	96,712
	этан			не норм.	1,737
	пропан			не норм.	0,540
	изо-бутан			не норм.	0,0880
	норм-бутан			не норм.	0,0863
	нео-пентан			не норм.	0,0016
	изо-пентан			не норм.	0,0176
	норм-пентан			не норм.	0,0142
	гексаны + высшие углеводороды			не норм.	0,0134
	диоксид углерода			не более 2,5	0,115
	азот			не норм.	0,670
	кислород			не более 0,050	0,0084
	водород			не норм.	0,0014
	гелий			не норм.	0,0109
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,08
		ккал/м ³		не менее 7600	8140
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50	49,79
		ккал/м ³		9840 - 13020	11892
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6936
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2014;	не более 0,020	Менее 0,01
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	0,01
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°C	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-29,7
9	при температуре газа в точке отбора пробы	°C	—	—	+8
10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-14	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,

Значения показателей по п.п. 1-10 определены в химико-аналитической лаборатории (свидетельство об оценке состояния измерений №418 от "21" "11" 2017 г.).

Ответственный исполнитель



Лукина Е.В.

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком

покупателю (потребителю) _____ по его запросу

" " 20__ г.

Рис. 8.3-2 – Паспорт качества природного газа (окончание)

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

На рисунке 8.4-1 представлены топливные балансы в разрезе применяемых видов топлива.

Основным видом топлива, используемым существующими и новыми котельными города является *природный газ*. Принципиального отличия от общероссийской практики в этом нет – все современные мегаполисы для целей теплоснабжения и комбинированной выработки используют газ в качестве основного топлива.

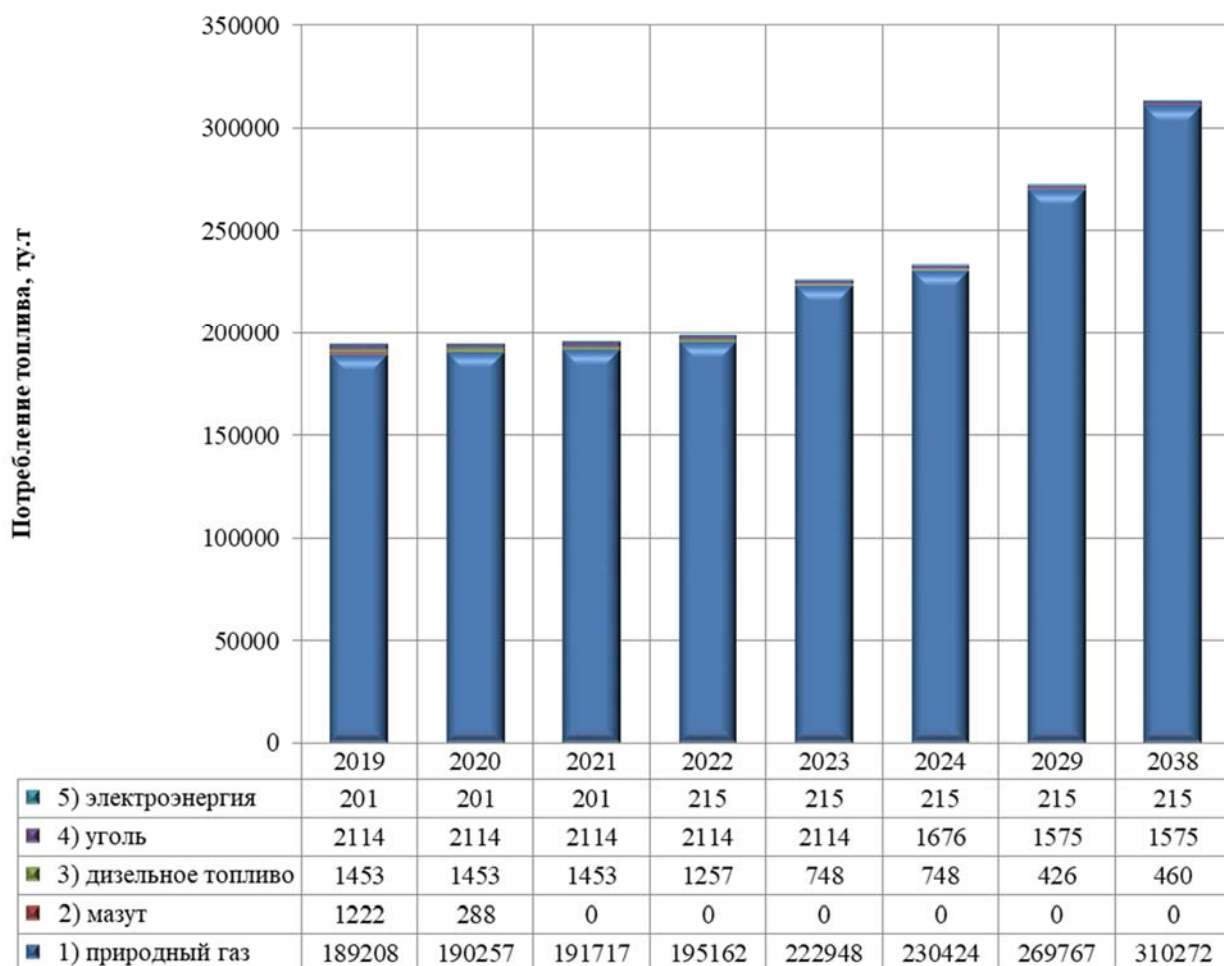


Рис. 8.4-1 – Прогнозные виды и количество используемого топлива источниками теплоснабжения

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Основным видом топлива будет являться газ. В случае корректировки Схемы газоснабжения, в сторону строительства магистральных газопроводов, с целью газификации котельных, доля потребления газа котельными будет стремиться к 100%.

9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

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

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития Схемы теплоснабжения определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению.

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главе 7.

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии выполнена на основании предоставленных заводами-изготовителями данных об ориентировочной стоимости основного и вспомогательного оборудования.

Стоимость проектов нового строительства, реконструкции и перевооружения источников централизованного теплоснабжения по группам проектов приведена в таблицах ниже.

В мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению **источников тепловой энергии** входят 9 групп проектов, в том числе:

1) Группа проектов 11 - новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных нагрузок;

2) Группа проектов 12 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

3) Группа проектов 13 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы;

4) Группа проектов 14 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования;

5) Группа проектов 15 – реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

6) Группа проектов 16 - строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

7) Группа проектов 17 - реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии;

8) Группа проектов 18 - новое строительство для обеспечения существующих потребителей;

9) Группа проектов 19 - реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды представлены в таблице 9.1-1.

Таблица 9.1-1 Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии (без НДС), млн. руб.

№ Группы проектов	Наименование группы проектов	Источник финансирования	ЕТО №01	ЕТО №02	ЕТО на базе прочих теплоснабжающих организаций				Итого, в новом проекте
			ООО «Дмитровтеплосервис»	МУП «Ресурс-Деденево»	АО «ТЭП»	ОАО «Славянка»	ООО «СКС»	ТСО не определена	
11	Новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы	Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования	Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	244,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	244,58
15	Реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Прибыль, направленная на инвестиции	554,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	554,59
16	Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2883,50	2883,50
17	Реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии	Прибыль, направленная на инвестиции	1061,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1061,33
17	Реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии	Амортизационные отчисления	19,40	0,00	0,00	0,63	0,00	0,00	20,03
18	Новое строительство для обеспечения существующих потребителей	Прибыль, направленная на инвестиции	2,19	0,00	0,00	0,00	37,12	0,00	39,31
19	Реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	196,63	24,37	0,00	0,00	0,00	221,00
19	Реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО, в т.ч.			1882,08	196,63	24,37	0,63	37,12	2883,50	5024,34
1) В счет деятельности по производству тепловой энергии			1882,08	196,63	24,37	0,63	37,12	2883,50	5024,34
1-1) Прибыль, направленная на инвестиции			1618,10	196,63	24,37	0,00	37,12	0,00	1876,22
1-2) Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)			244,58	0,00	0,00	0,00	0,00	2883,50	3128,08
1-3) Амортизационные отчисления			19,40	0,00	0,00	0,63	0,00	0,00	20,03
2) В счет деятельности по производству электрической энергии			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 9.1-2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды, млн. руб.

№ Группы проектов	Наименование группы проектов	Источник финансирования	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	Итого
ООО «Дмитровтеплосервис»												

[illegible]

№ Группы проектов	Наименование группы проектов	Источник финансирования	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	Итого
2) В счет деятельности по производству электрической энергии			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по муниципальному образованию												
11	Новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы	Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования	Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	1,66	33,46	39,33	34,86	0,00	109,31	67,08	68,19	244,58
15	Реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	9,81	187,75	34,36	179,75	0,00	411,68	0,00	142,91	554,59
16	Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	43,64	168,39	200,83	961,27	0,00	1374,13	447,76	1061,62	2883,50
17	Реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	3,62	64,89	127,38	403,77	117,85	717,51	204,40	139,41	1061,33
17	Реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования	Амортизационные отчисления	0,00	0,08	1,53	0,00	0,00	0,00	1,61	18,42	0,00	20,03
18	Новое строительство для обеспечения существующих потребителей	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	2,09	0,10	1,86	35,27	0,00	39,31	0,00	0,00	39,31
19	Реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	1,22	23,15	0,00	0,00	0,00	24,37	196,63	0,00	221,00
19	Реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО, в т.ч.			0,00	62,11	479,27	403,76	1614,92	117,85	2677,91	934,29	1412,14	5024,34
1) В счет деятельности по производству тепловой энергии			0,00	62,11	479,27	403,76	1614,92	117,85	2677,91	934,29	1412,14	5024,34
1-1) Прибыль, направленная на инвестиции			0,00	16,74	275,89	163,60	618,78	117,85	1192,87	401,03	282,33	1876,22
1-2) Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)			0,00	45,29	201,85	240,16	996,14	0,00	1483,44	514,83	1129,81	3128,08
1-3) Амортизационные отчисления			0,00	0,08	1,53	0,00	0,00	0,00	1,61	18,42	0,00	20,03
2) В счет деятельности по производству электрической энергии			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главе 8.

Все затраты, реализация которых намечена на период 2019-2038 гг., рассчитаны в ценах соответствующих лет с использованием прогнозных индексов удорожания материалов, работ и оборудования в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

В мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них входят 8 групп проектов, в том числе:

- 1) Группа проектов 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) Группа проектов 2 - строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;
- 3) Группа проектов 3 - реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- 4) Группа проектов 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) Группа проектов 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) Группа проектов 6 - реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- 7) Группа проектов 7 - строительство или реконструкция насосных станций;
- 8) Группа проектов 8 - строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды представлены в таблице 9.2-2.

Таблица 9.2-1 Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них (без НДС), млн. руб.

№ Группы проектов	Наименование группы проектов	Источник финансирования	ЕТО №01			ЕТО №02	ЕТО на базе прочих теплоснабжающих организаций					Итого, в новом проекте
			ООО «Дмитровтеплосервис»	ООО «Катуар-Инвест»	01	МУП «Ресурс-Деденево»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	АО «ТЭП»	ООО «Тепло-ремсервис»	ООО «СКС»	ТСО не определена	
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)	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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)	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	356,19	6,34	362,52	21,72	1,57	14,83	5,69	10,90	1091,65	1508,88
3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	Прибыль, направленная на инвестиции	49,19	0,00	49,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,19
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Амортизационные отчисления	2237,05	0,00	2237,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2237,05
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО, в т.ч.			2642,42	6,34	2648,76	21,72	1,57	14,83	5,69	10,90	1091,65	3795,12
1) Прибыль, направленная на инвестиции			49,19	0,00	49,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,19
2) Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)			356,19	6,34	362,52	21,72	1,57	14,83	5,69	10,90	1091,65	1508,88
3) Амортизационные отчисления			2237,05	0,00	2237,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2237,05

Таблица 9.2-2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (без НДС), млн. руб.

№ Группы проектов	Наименование группы проектов	Источник финансирования	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	Итого
ООО «Дмитровтеплосервис»												
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)	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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)	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	1,10	16,04	4,74	19,98	96,45	26,19	164,51	32,86	158,82	356,19
3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	3,24	45,96	0,00	0,00	0,00	49,19	0,00	0,00	49,19
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Амортизационные отчисления	5,38	82,69	88,43	89,91	96,14	149,14	511,69	548,37	1176,98	2237,05
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО, в т.ч.			6,48	101,97	139,12	109,89	192,59	175,33	725,39	581,23	1335,80	2642,42
1) Прибыль, направленная на инвестиции			0,00	3,24	45,96	0,00	0,00	0,00	49,19	0,00	0,00	49,19
2) Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)			1,10	16,04	4,74	19,98	96,45	26,19	164,51	32,86	158,82	356,19
3) Амортизационные отчисления			5,38	82,69	88,43	89,91	96,14	149,14	511,69	548,37	1176,98	2237,05
ООО «Катуар-Инвест»												
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)	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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)	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,22	3,15	0,00	3,37	0,00	2,97	6,34
3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО, в т.ч.			0,00	0,00	0,00	0,22	3,15	0,00	3,37	0,00	2,97	6,34

№ Группы проектов	Наименование группы проектов	Источник финансирования	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	Итого
1) Прибыль, направленная на инвестиции			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2) Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)			0,00	0,00	0,00	0,22	3,15	0,00	3,37	0,00	2,97	6,34
3) Амортизационные отчисления			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Апраксин Центр»												
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)	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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)	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО, в т.ч.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1) Прибыль, направленная на инвестиции			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2) Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3) Амортизационные отчисления			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОАО «Гамма»												
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)	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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)	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО, в т.ч.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ Группы проектов	Наименование группы проектов	Источник финансирования	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	Итого
1) Прибыль, направленная на инвестиции			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2) Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3) Амортизационные отчисления			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП «Ресурс-Деденево»												
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)	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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)	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	1,43	20,29	0,00	21,72	0,00	0,00	21,72
3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО, в т.ч.			0,00	0,00	0,00	1,43	20,29	0,00	21,72	0,00	0,00	21,72
1) Прибыль, направленная на инвестиции			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2) Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)			0,00	0,00	0,00	1,43	20,29	0,00	21,72	0,00	0,00	21,72
3) Амортизационные отчисления			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОАО «Дмитровский электромеханический завод»												
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)	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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)	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,10	1,47	0,00	1,57	0,00	0,00	1,57
3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ Группы проектов	Наименование группы проектов	Источник финансирования	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	Итого
ВСЕГО, в т.ч.			0,00	0,00	0,00	0,10	1,47	0,00	1,57	0,00	0,00	1,57
1) Прибыль, направленная на инвестиции			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2) Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)			0,00	0,00	0,00	0,10	1,47	0,00	1,57	0,00	0,00	1,57
3) Амортизационные отчисления			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «ТЭП»												
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)	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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)	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,64	9,00	0,00	0,00	9,64	0,00	5,19	14,83
3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО, в т.ч.			0,00	0,00	0,64	9,00	0,00	0,00	9,64	0,00	5,19	14,83
1) Прибыль, направленная на инвестиции			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2) Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)			0,00	0,00	0,64	9,00	0,00	0,00	9,64	0,00	5,19	14,83
3) Амортизационные отчисления			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Тепло-ремсервиз»												
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)	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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)	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	4,77	0,57	5,69
3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ Группы проектов	Наименование группы проектов	Источник финансирования	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	Итого
ВСЕГО, в т.ч.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	4,77	0,57	5,69
1) Прибыль, направленная на инвестиции			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2) Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	4,77	0,57	5,69
3) Амортизационные отчисления			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «СКС»												
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)	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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)	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,10	1,81	5,72	0,00	0,00	0,07	7,69	1,02	2,19	10,90
3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО, в т.ч.			0,10	1,81	5,72	0,00	0,00	0,07	7,69	1,02	2,19	10,90
1) Прибыль, направленная на инвестиции			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2) Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)			0,10	1,81	5,72	0,00	0,00	0,07	7,69	1,02	2,19	10,90
3) Амортизационные отчисления			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТСО не определена												
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)	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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)	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,38	7,82	49,16	206,70	34,57	298,62	336,83	456,20	1091,65
3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ Группы проектов	Наименование группы проектов	Источник финансирования	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2038	Итого
ВСЕГО, в т.ч.			0,00	0,38	7,82	49,16	206,70	34,57	298,62	336,83	456,20	1091,65
1) Прибыль, направленная на инвестиции			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2) Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)			0,00	0,38	7,82	49,16	206,70	34,57	298,62	336,83	456,20	1091,65
3) Амортизационные отчисления			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по муниципальному образованию												
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)	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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)	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	1,20	18,23	18,91	79,91	328,04	61,17	507,46	375,48	625,94	1508,88
3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	3,24	45,96	0,00	0,00	0,00	49,19	0,00	0,00	49,19
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Амортизационные отчисления	5,38	82,69	88,43	89,91	96,14	149,14	511,69	548,37	1176,98	2237,05
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО, в т.ч.			6,58	104,15	153,30	169,82	424,19	210,31	1068,35	923,85	1802,92	3795,12
1) Прибыль, направленная на инвестиции			0,00	3,24	45,96	0,00	0,00	0,00	49,19	0,00	0,00	49,19
2) Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)			1,20	18,23	18,91	79,91	328,04	61,17	507,46	375,48	625,94	1508,88
3) Амортизационные отчисления			5,38	82,69	88,43	89,91	96,14	149,14	511,69	548,37	1176,98	2237,05

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

Корректировки утвержденных температурных графиков проектом новой Схемы теплоснабжения не предусматривается.

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

Инвестиции по данной группе представлены в разделе 7.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Величина требуемых инвестиций представлена в разделах 9.1 и 9.2. В качестве тарифных источников финансирования мероприятий предполагаются следующие:

- амортизационные отчисления;
- прибыль, направленная на инвестиции;
- заемные средства (в случае превышения потребностей в инвестициях над максимально допустимой величиной инвестиций по статье «Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами»).

Мероприятия по развитию тепловых сетей ООО «Дмитровтеплосервис» позволяют достичь следующих результатов:

- повышение качества и надежности теплоснабжения, за счет обновления основных производственных фондов;
- снижение удельных расходов условного топлива при производстве.

Мероприятия по развитию тепловых сетей ООО «Дмитровтеплосервис» позволяют достичь следующих результатов:

- 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.

Расчёт эффективности инвестиций в развитие систем теплоснабжения ООО «Дмитровтеплосервис» приведен в таблице 9.5-1. Окупаемость средств на реализацию инвестиционных проектов показана на рисунке 9.5-1.

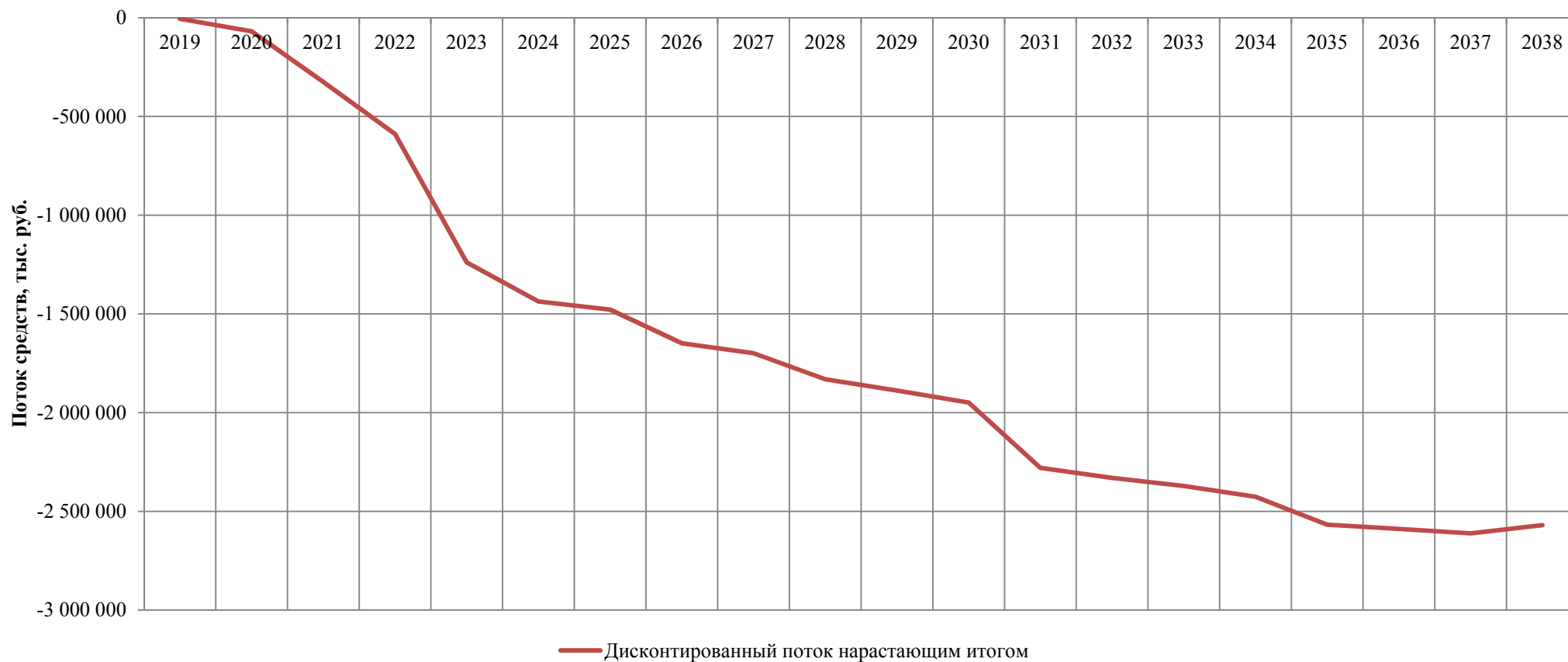


Рисунок 9.5-1 - Эффективность инвестиционных проектов ООО «Дмитровтеплосервис»

Таблица 9.5-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов ООО «Дмитровтеплосервис»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Капитальные затраты в прогнозных ценах	тыс. руб.	5378	101494	388053	251652	679663	266993	122810	102544
Реализация тепловой энергии	тыс. Гкал	748,18	748,18	747,77	747,34	747,34	760,01	774,57	809,73
Ежегодное увеличение HBB	тыс. руб.	0	38229	131560	-12180	29541	69028	65525	144082
Ежегодный дисконтированный поток денежных средств	тыс. руб.	-5378	-63265	-256493	-263832	-650122	-197965	-57284	41538
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом	тыс. руб.	-5378	-68642	-325136	-588968	-1239090	-1437055	-1888324	-2569747
NPV	тыс. руб.	-2569747							

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты ООО «Дмитровтеплосервис» при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки не окупаются на всем сроке реализации Схемы теплоснабжения. Причиной является следующее: основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта.

В таблице 9.5-2 и на рисунке 9.5-2 представлены показатели эффективности инвестиций в комплексе мероприятий, согласованных с ООО «Дмитровтеплосервис», за исключением проектов, связанных с реконструкцией и строительством тепловых сетей, подлежащих замене, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (группа проектов 6). Фактически расчет эффективности инвестиций произведен для групп проектов, финансирование которых осуществляется за счет прибыли, направленной на инвестиции.

На основании полученных результатов можно сделать следующий вывод: при значении тарифа на тепловую энергию на прогнозируемом уровне и с учетом получения платы за технологическое присоединение выполнить мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, подлежащих замене, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса не представляется возможным. Иными словами, все мероприятия, запланированные к реализации для ООО «Дмитровтеплосервис», за исключением мероприятий по обновлению сетей, можно профинансировать за счет платы за подключение и прибыли, направленной на инвестиции, в составе утверждаемого тарифа.

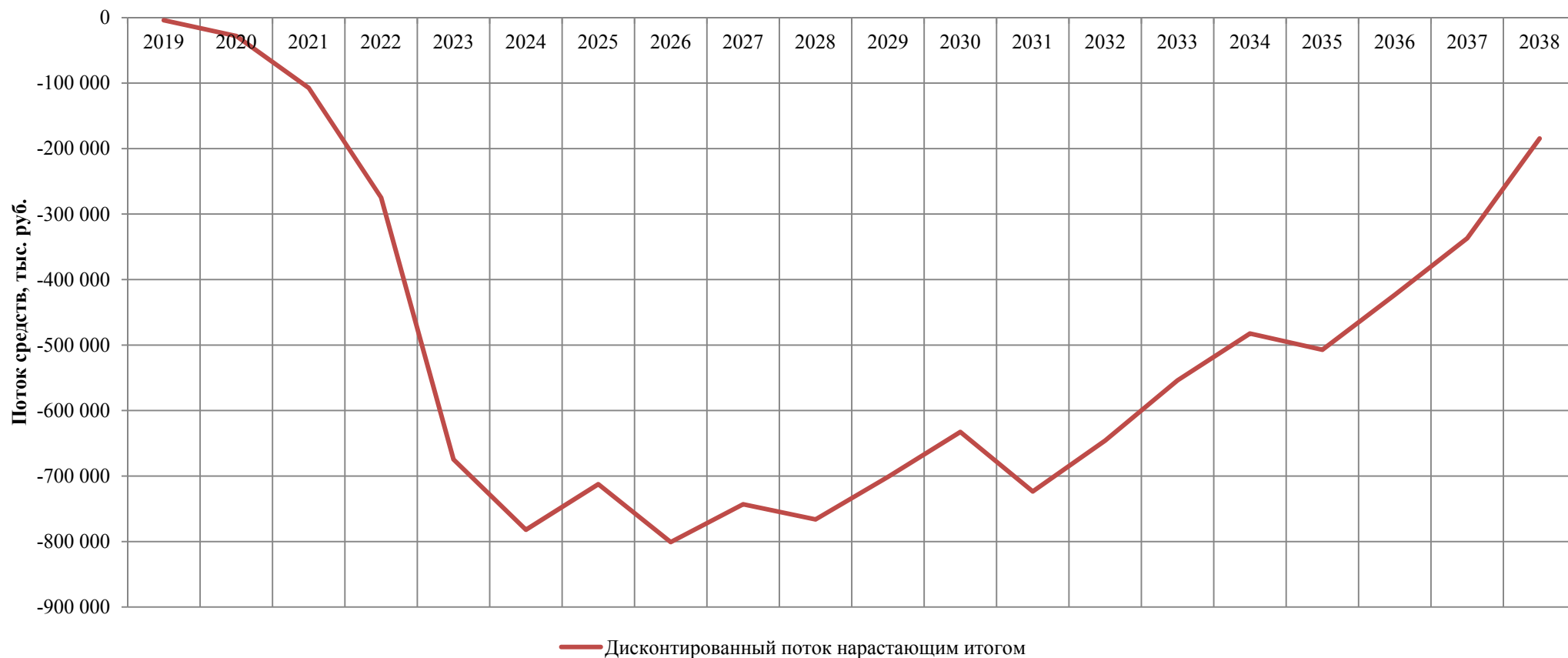


Рисунок 9.5-2 - Эффективность инвестиционных проектов ООО «Дмитровтеплосервис» (без группы проектов 6)

Таблица 9.5-2 - Расчет эффективности инвестиционных проектов ООО «Дмитровтеплосервис», без группы проектов 6

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2038
Капитальные затраты в прогнозных ценах	тыс. руб.	0	18756	298698	161744	583519	117851	1891	0
Реализация тепловой энергии	тыс. Гкал	748,18	748,18	747,77	747,34	747,34	760,01	774,57	809,73
Ежегодное увеличение НВВ	тыс. руб.	0	38229	131560	-12180	29541	69028	65525	144082
Ежегодный дисконтированный поток денежных средств	тыс. руб.	0	19474	-167138	-173924	-553977	-48823	63635	144082
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом	тыс. руб.	0	19474	-147665	-321589	-875566	-924389	-808863	-313304

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

В базовой версии предусматривались мероприятия в части развития источников тепловой энергии. По ООО «Дмитровтеплосервис» была утверждена инвестиционная программа на 2016-2018 гг., предусматривающая мероприятия по котельной Профессиональная.

Однако за 2018 г. мероприятия не были реализованы, ввиду отсутствия источников финансирования:

- ОАО Банк "Возрождение" отказал в выдаче кредита из-за убыточного баланса за 2017 г., Сбербанк отказал из-за задержки платежей (т.е. из-за плохой кредитной истории);
- отсутствие бюджетных средств (см. таблицу ниже).

Поскольку затруднительно использовать бюджетные средства для реализации мероприятий инвестиционной программы, целесообразно использовать в качестве источников финансирования:

- прибыль по статье «расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами»;
- собственные средства;
- остаток финансирования – привлеченные средства.

Таблица 9.6-1 – Отчет о реализации инвестиционной программы ООО «Дмитровтеплосервис» за 2018 г.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), тыс. руб. без НДС		Отклонения ²	
		План ³	Факт ²	тыс. руб. без НДС	%
	1	2	3	4	5
	ВСЕГО,	161903,5	0	-161903,5	
A	Собственные средства, в т.ч.:	59303,5	0	-59303,5	
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:	24998,3	0	-24998,3	
A.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду	24998,3	0	-24998,3	
A.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:			0	
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение	0	0	0	
A.2	Амортизационные отчисления	9000	0	-9000	
A.3	Прочие собственные средства	25305,2	0	-25305,2	
A.3.1	Наименование источника			0	
...				0	
B	Привлеченные средства, в т.ч.:	50000	0	-50000	
B.1	Кредиты	50000	0	-50000	
B.2	Займы			0	
B.3	Прочие привлеченные средства			0	
B.3.1	Наименование источника			0	
...				0	
B	Бюджетное финансирование	52600	0	-52600	
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:			0	
Г.1	Лизинг			0	
	Справочно:			0	
Д	Доход на инвестированный капитал ⁵			0	
Е	Возврат инвестированного капитала ⁵			0	

10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

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 связи с тем, что единая схема теплоснабжения Дмитровского городского округа разрабатывается впервые, был составлен перечень существующих источников тепловой энергии. Всего в схеме теплоснабжения рассматривается 85 котельных.

3) Котельные № 1, 2 в р.п. Деденево на 01.01.2019 эксплуатирует МУП «Ресурс-Деденево» (ранее – ООО «МПН»).

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Реестр эксплуатирующих теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, предлагаемых в состав единой теплоснабжающей организации в соответствии с утвержденным проектом Схемы теплоснабжения представлен в таблице 10.1-1.

Таблица 10.1-1 - Реестр эксплуатирующих теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, предлагаемых в состав единой теплоснабжающей организации

№ ЕТО	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	№ системы теплоснабжения	Эксплуатирующая организация
Котельные ООО «Дмитровтеплосервис»			
01	Котельная ул. Космонавтов	01	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	02	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная ул. Комсомольская	03	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	04	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная ул. Садовая 2		ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная ул. Советская		ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная ул. Профессиональная	05	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная ул. Внуковская (РТС)	06	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	07	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Иванцево	08	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Орево	09	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Горшково (Подмошье)	10	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Настасьино	11	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Княжево	12	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Орудьево-Лента	13	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Орудьево, уч.2	14	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Жуковка	15	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Целеево	16	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Парамоново	17	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Подосинки	18	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Останкино	19	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Левково	20	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Каменка	21	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Метростроевская	22	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Рогачево, ул. Мира	23	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Рогачево, пл. Осипова	24	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Александрово	25	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Покровское	26	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Ивлево	27	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Рогачево-больница	28	ООО «Дмитровтеплосервис»

№ ЕТО	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	№ системы теплоснабжения	Эксплуатирующая организация
01	Котельная Икша-Стройдеталь	29	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная ДРСУ-5	30	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Икша ЯРГС	31	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Белый Раст	32	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Белый Раст-2	33	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Ермолино	34	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Костино	35	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Новое Гришино	36	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Раменье	37	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Насадкино	38	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Куликово	39	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Мельчевка	40	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная ПНИ п. Луговой	41	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	42	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	43	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	44	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Новосиньково	45	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Автополигон	46	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Абрамцево (Бунятино)	47	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Синьково	48	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Ольявидово	49	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Носково	50	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Буденновец (Даниловское)	51	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Рыбное	52	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Якоть	53	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Ковригино	54	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	55	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	56	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Подъячево	57	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Астрецово	58	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Семеновское	59	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная Поповка	60	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная п. ДЗФС, 23	61	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная № 17	62	ООО «Дмитровтеплосервис»
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет ООО «Дмитровтеплосервис»			
01	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	63	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная ООО «Апраксин Центр»	64	ООО «Дмитровтеплосервис»
01	Котельная ОАО «Гамма»	65	ООО «Дмитровтеплосервис»
Котельные МУП «Ресурс-Деденево»			
02	Котельная №1	02	КУИ Администрации Дмитровского ГО
02	Котельная №2	02	КУИ Администрации Дмитровского ГО
Прочие котельные			

№ ЕТО	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	№ системы теплоснабжения	Эксплуатирующая организация
03	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	68	ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784
04	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	69	ООО «Дмитровский трикотаж»
05	Котельная ООО «Легион»	70	АО «Легион»
06	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	71	ПАО «Мостожелезобетонконструкция»
07	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	72	ООО «Парк «Яхрома»
08	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	73	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»
09	Котельная завода № 1 («старая»)	74	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»
10	Котельная завода № 2 («новая»)	75	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»
11	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	76	ГБУ ПВВТ «Турист»
12	Котельная ООО «54ПК»	77	ООО «54ПК»
13	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	78	АО «ТЭП»
13	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	79	АО «ТЭП»
14	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	80	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве
14	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	81	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве
15	Котельная Горки	82	ООО «Тепло-ремсервис»
16	Котельная ООО «СКС»	83	ООО «СКС»

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В настоящей книге определены зоны деятельности энергоисточников для выбора единых теплоснабжающих организаций на территории Дмитровского ГО.

Реестр существующих зон деятельности теплоснабжающих (теплосетевых) организаций для определения ЕТО приведен в таблице 10.5-1.

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на присвоение статуса ЕТО одной или нескольких из определенной зон деятельности. Кроме того, согласно п. 11 правил «В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью».

В процессе развития системы теплоснабжения в городе возможно появление дополнительных заявок или энергоисточников, рассмотрение которых может привести к расширенному составу ЕТО.

Решение о присвоении организации статуса ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает для поселений, городских округов с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, в соответствии с ч.2 ст.4 Федерального закона №190 «О теплоснабжении» и п.3. Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г., федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (Министерство энергетики Российской Федерации).

Изолированные зоны действия энергоисточников, планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии со схемой теплоснабжения для присвоения статуса ЕТО рассмотрены в разделе 1.7 настоящей Книги, а окончательное решение должно быть принято на стадии актуализации схемы теплоснабжения, после определения источников инвестиций.

Обязанности 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, тепло потребляющие 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.

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 Правил организации теплоснабжения могут быть изменены в следующих случаях:

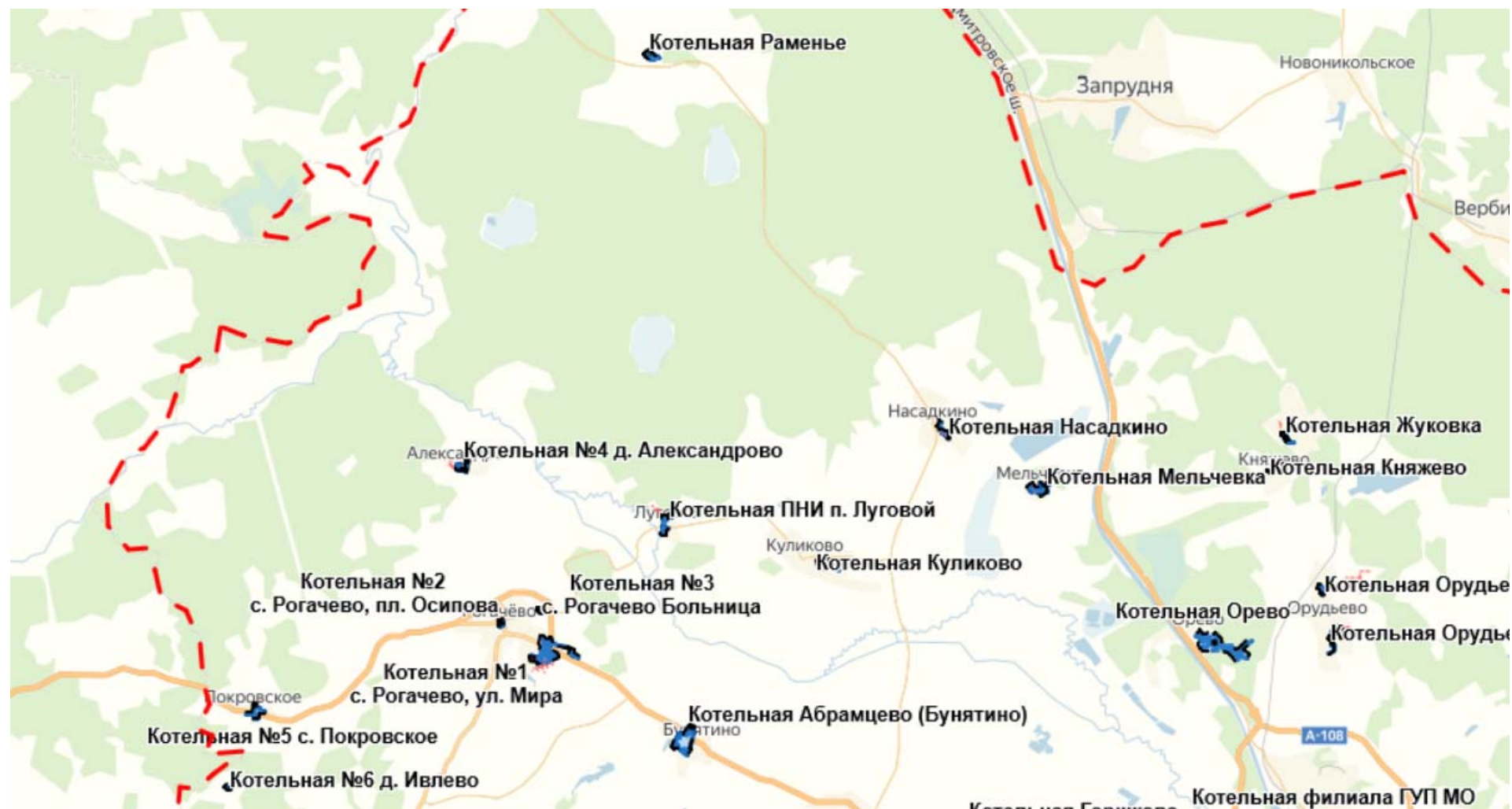
- подключение к системе теплоснабжения новых тепло потребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

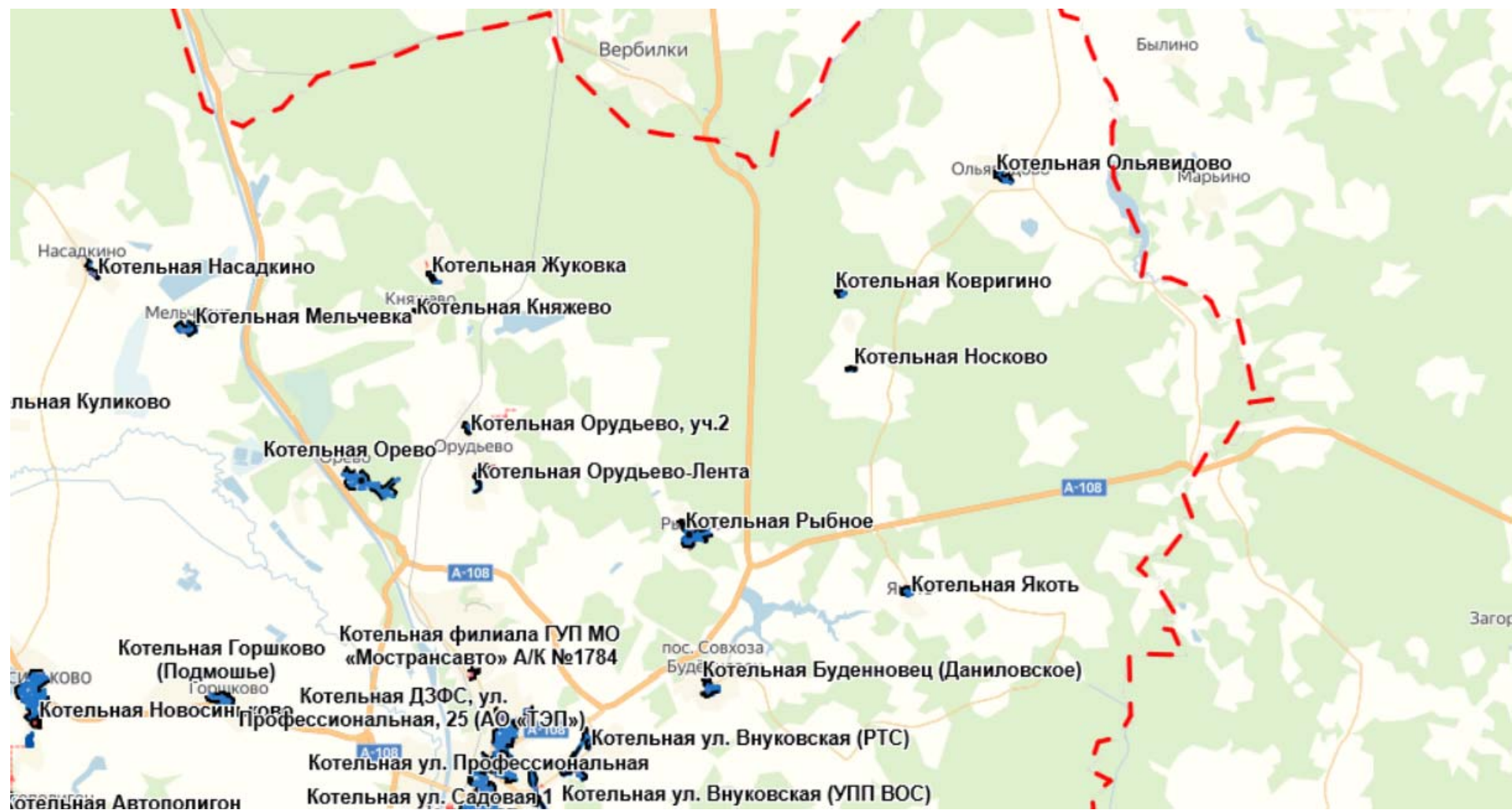
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения;

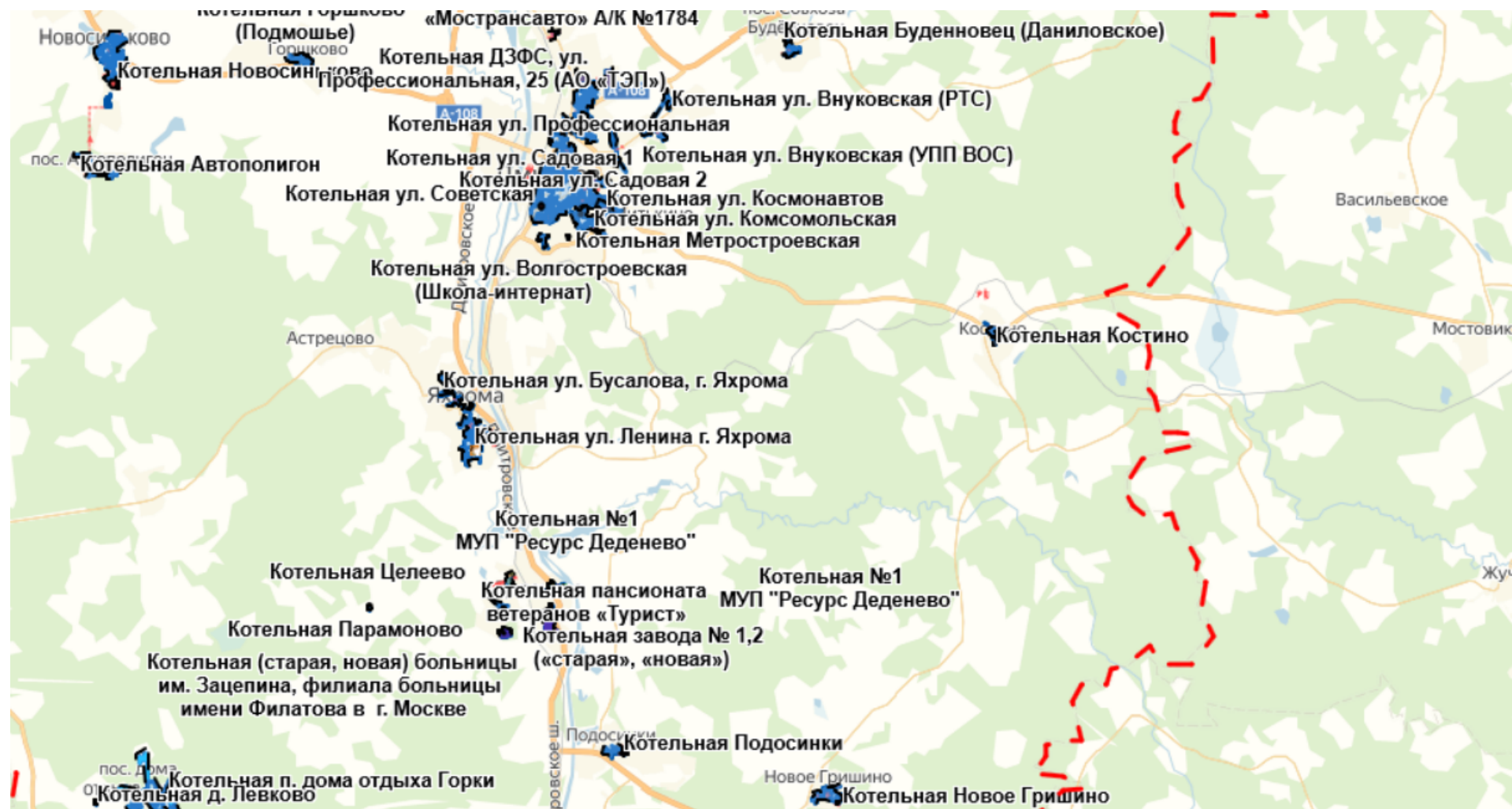
Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

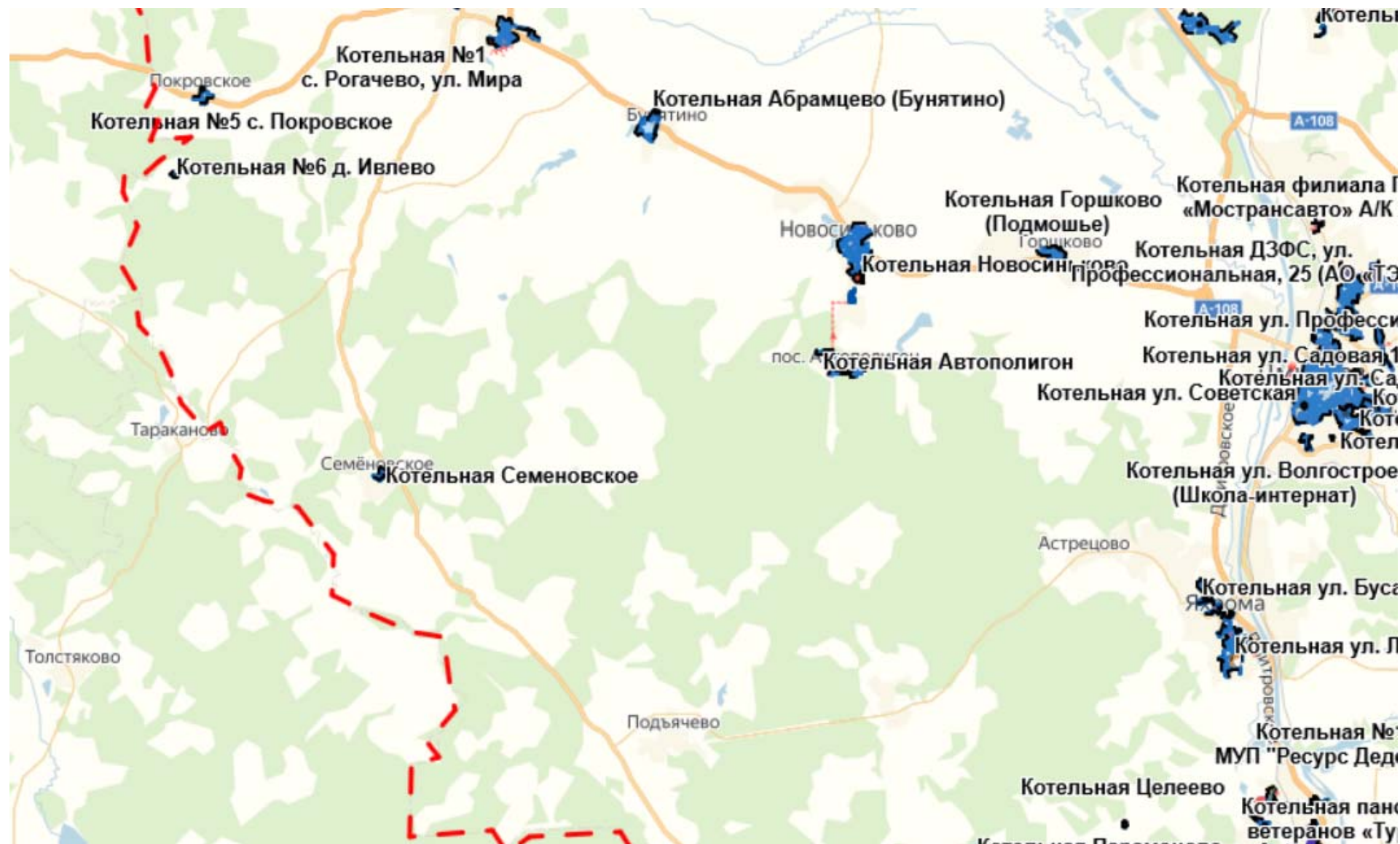
Обоснование соответствия организаций, предлагаемых в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО, устанавливаемым ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808, представлено в таблице 3.9-1.

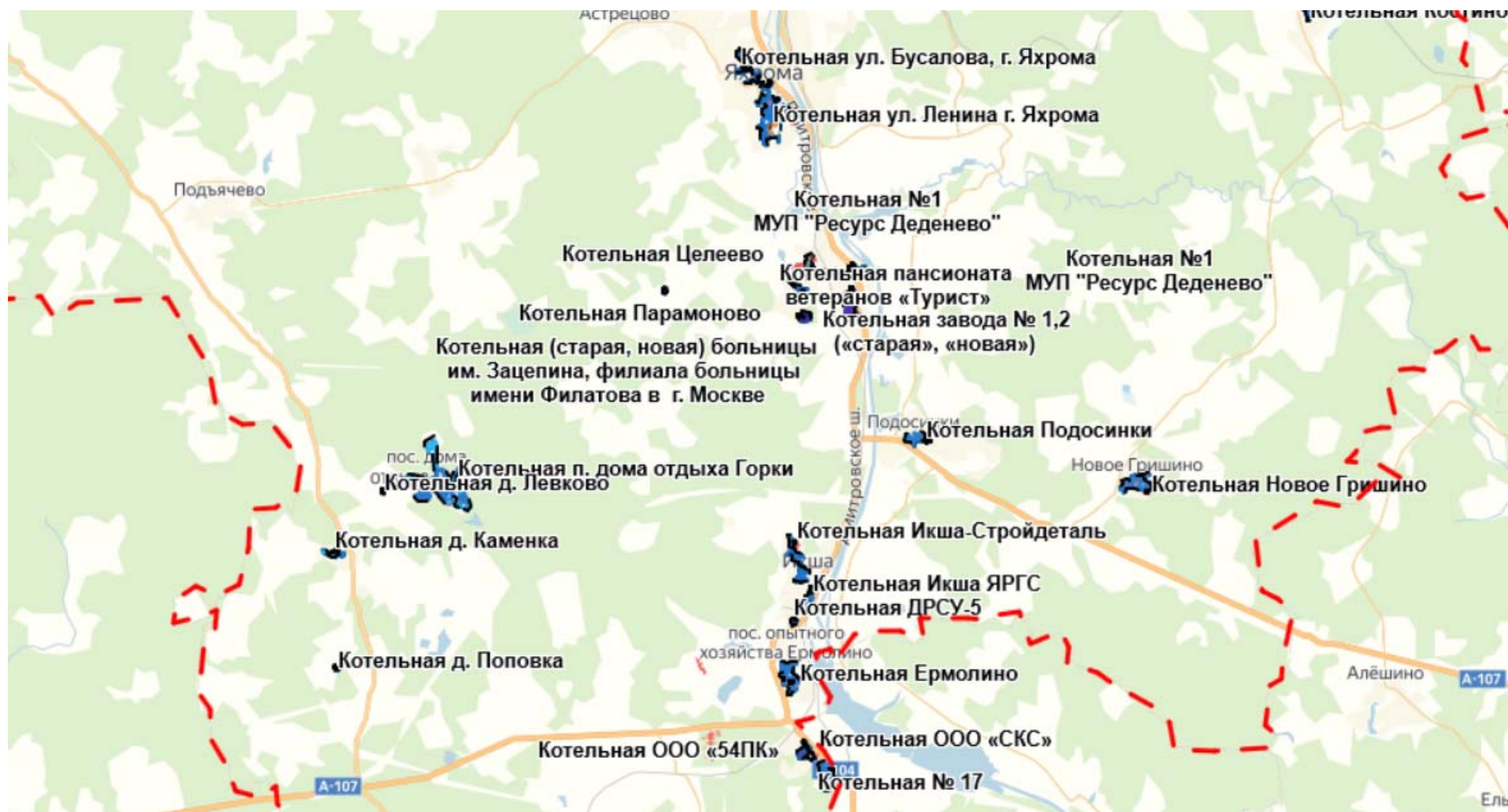
Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) представлено на рисунке 6-1.











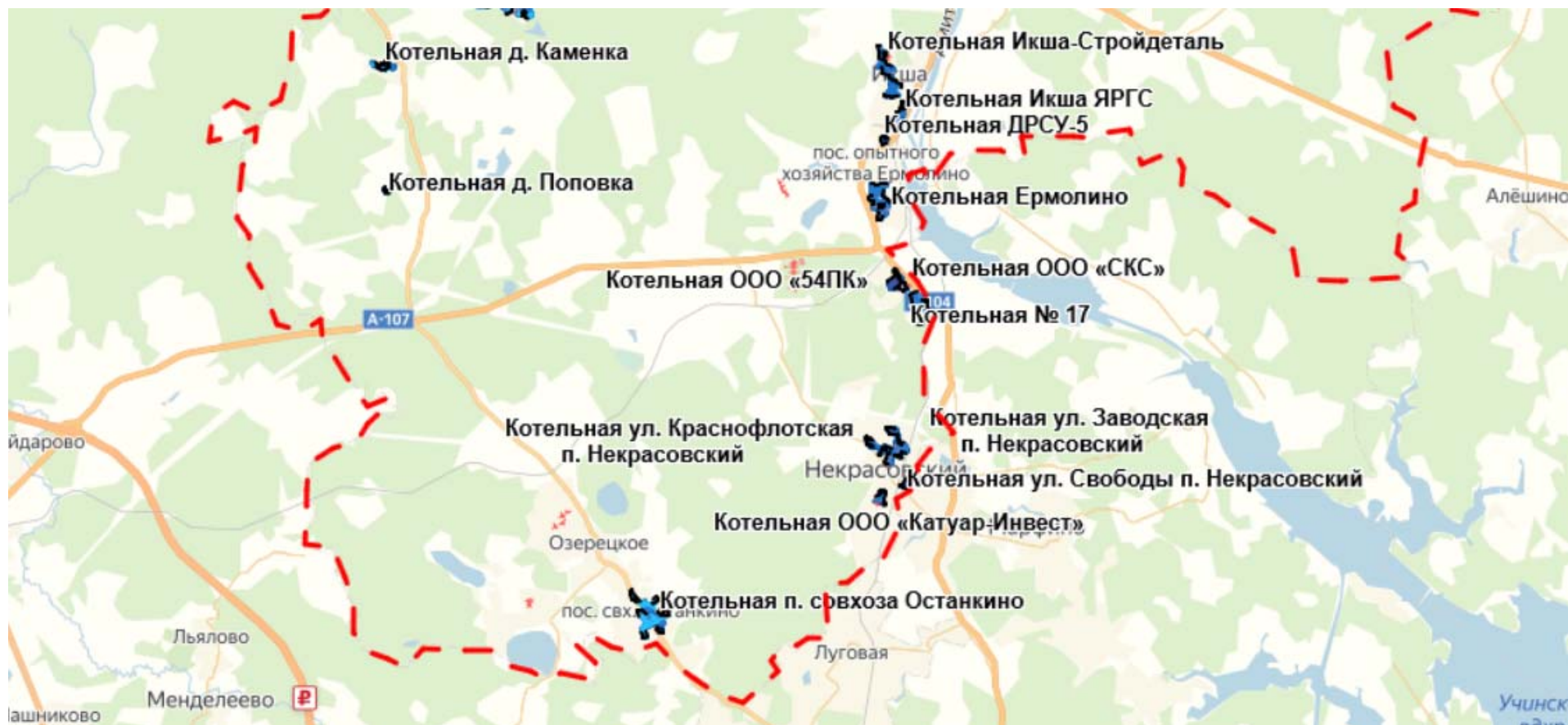


Рисунок 10.2-1 – Зоны ЕТО

Зоны ЕТО с кодом деятельности №№ 01 – 16 соответствуют зонам теплоснабжения №№ 1-83.

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

10.3.1 Порядок определения ЕТО

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

10.3.2 Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. устанавливаются следующие критерии определения 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 действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой

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

10.3.3 Обязанности ЕТО

Обязанности ЕТО установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808. В соответствии п. 12 данного постановления 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.

10.3.4 Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО

▪ Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808 могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

10.3.5 Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

10.3.5.1 Определение ЕТО в зонах теплоснабжения № 01-62

Зона ЕТО с кодом деятельности № 001 (таблица 4.5-1) объединяет 62 изолированных зоны (№№ 01 – 62), источники и тепловые сети в которых принадлежат ООО «Дмитровтеплосервис». На основании п 6-8 ПП РФ «808 от 08.08.2012 статус ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 01 - 62 рекомендуется присвоить ООО «Дмитровтеплосервис». (До момента и в период актуализации Схемы теплоснабжения, заявок на присвоение статуса ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 01 - 62 в адрес Администрации Дмитровского ГО - не поступало)

10.3.5.2 Предложения по зонам теплоснабжения №№ 63-65

В зоны теплоснабжения №64-65 в соответствии с пунктом 4 ПП РФ № 808 включены несколько изолированных систем теплоснабжения (таблица 3-1). Источниками тепловой энергии в данных зонах выступают ведомственные котельные. Тепловые сети в данных системах в системах теплоснабжения №№ 63 - 65 принадлежат на праве хозяйственного ведения ООО «Дмитровтеплосервис». Источники теплоснабжения в данных системах в системах теплоснабжения №№ 63 - 65 принадлежат на праве собственности ООО «Катуар-Инвест», ООО «Апраксин Центр» и ОАО «Гамма» соответственно.

Согласно п. 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. устанавливаются следующие критерии определения 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 действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала.

В данном случае заявки на присвоение статуса ЕТО поданы только от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации (ООО «Дмитровтеплосервис»).

Исходя из этого, на основании п 6-8 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 статус ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 03 - 030 присваивается **ООО «Дмитровтеплосервис»** До момента и в период актуализации Схемы теплоснабжения, заявок на присвоение статуса ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 01 - 62 в адрес Администрации Дмитровского ГО - не поступало).

10.3.5.3 Предложения по зонам теплоснабжения №№ 66-67

Зона ЕТО с кодом деятельности № 004 (таблица 4.5-1) объединяет 2 изолированных зоны, источники и тепловые сети в которых принадлежат МУП «Ресурс-Деденево». На основании п 6-8 ПП РФ «808 от 08.08.2012 статус ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 66 - 67 рекомендуется присвоить **ООО «Дмитровтеплосервис»** (До момента и в период актуализации Схемы теплоснабжения, заявок на присвоение статуса ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 01 - 62 в адрес Администрации Дмитровского ГО - не поступало).

10.3.5.4 Предложения по зонам теплоснабжения №№ 68-83

В указанных в таблице 2.2-1. зонах теплоснабжения №№ 68 – 83 источники и сети принадлежат одному юридическому лицу. На основании п 6-8 ПП РФ «808 от 08.08.2012 статус ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 68 - 83 рекомендуется присвоить **ООО «Дмитровтеплосервис»** (До момента и в период актуализации Схемы теплоснабжения, заявок на присвоение статуса ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 01 - 62 в адрес Администрации Дмитровского ГО - не поступало).

10.3.5.5 Предложения по зонам индивидуального теплоснабжения

В остальных системах теплоснабжения ЕТО определена быть не может так как в данных системах источник, тепловые сети и потребители принадлежат одному юридическому лицу и в данных системах отсутствуют сторонние потребители. Соответственно, в этих системах отсутствуют признаки теплоснабжающей организации согласно 190-ФЗ. С точки зрения законодательства такие системы могут быть отнесены к индивидуальным системам теплоснабжения.

Таблица 10.3.5-1 – Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории города

Код зоны деятельно сти ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабже ния	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабже ния)	Рекомендуемая ЕТО
			Рабочая теплова я мощнос ть, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собственн ого капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкост ь теплов ых сетей, м³	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собствен ного капитала , тыс. руб.	Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	Котельные ООО «Дмитровтеплосервис»													
01	Котельная ул. Космонавтов	01	13,5	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	69,5	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	02	4,5	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	52,2	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная ул. Комсомольская	03	17,0	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	118,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	04	98,3	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	1 217,3	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная ул. Садовая 2			ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	1 162,2	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная ул. Советская			ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	57,3	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная ул. Профессиональ ная	05	60,0	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	604,1	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная ул. Внуковская (РТС)	06	14,2	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	219,8	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная ул. Волгостроевска я (Школа- интернат)	07	2,7	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	17,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная Иванцево	08	0,2	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная Орево	09	8,7	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	77,2	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная Горшково (Подмошье)	10	12,0	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	55,2	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная Настасьино	11	0,1	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная Княжево	12	1,3	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	10,3	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
Котельная Орудьево- Лента	13	3,2	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	28,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»	
Котельная Орудьево, уч.2	14	0,8	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	6,7	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»	

Код зоны деятельно сти ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабже ния	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабже ния)	Рекомендуемая ЕТО
			Рабочая теплова я мощнос ть, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собственн ого капитала, тыс. руб.	Информаци о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкост ь теплов ых сетей, м³	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собствен ного капитала , тыс. руб.	Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	Котельная Жуковка	15	0,8	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	7,6	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Целеево	16	3,6	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	26,7	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Парамоново	17	1,2	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,9	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Подосинки	18	5,2	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	52,1	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Останкино	19	14,2	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	89,3	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Левково	20	0,2	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,2	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Каменка	21	3,0	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	17,8	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Метростроевская	22	1,2	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	1,2	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Рогачево, ул. Мира	23	24,0	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	211,3	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Рогачево, пл. Осипова	24	0,9	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	2,9	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Александрово	25	1,3	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	15,3	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Покровское	26	0,9	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	25,6	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Ивлево	27	0,6	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	2,8	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Рогачево-больница	28	0,7	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	1,4	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Икша-Стройдеталь	29	14,2	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	138,7	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная ДРСУ-5	30	1,7	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	12,1	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Икша ЯРГС	31	3,3	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	25,8	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Белый Раст	32	0,1	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,1	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»

Код зоны деятельно сти ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабже ния	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабже ния)	Рекомендуемая ЕТО
			Рабочая теплова я мощнос ть, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собственн ого капитала, тыс. руб.	Информаци о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкост ь теплов ых сетей, м³	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собствен ного капитала , тыс. руб.	Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	Котельная Белый Раст-2	33	0,3	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,5	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная Ермолино	34	14,2	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	54,3	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная Костино	35	2,2	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	31,1	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная Новое Гришино	36	8,7	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	96,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная Раменье	37	1,3	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	13,1	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная Насадкино	38	2,6	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	52,6	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная Куликово	39	4,5	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	60,3	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная Мельчевка	40	2,2	ООО «Дмитровтеплосервис»	Собственнос ть	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	31,2	Собственнос ть	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная ПНИ п. Луговой	41	9,6	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	42	18,0	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	92,1	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная ул. Краснофлотска я п. Некрасовский	43	4,8	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	26,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	44	5,2	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	8,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная Новосиньково	45	23,5	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	194,4	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная Автополигон	46	74,2	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	315,6	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная Абрамцево (Бунятино)	47	6,5	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	102,5	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная Синьково	48	0,2	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная Ольявидово	49	4,3	ООО «Дмитровтеплосервис»	Собственнос ть	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	32,5	Собственнос ть	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»
	Котельная Носково	50	0,1	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосер вис»

Код зоны деятельно сти ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабже ния	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабже ния)	Рекомендуемая ЕТО
			Рабочая теплова я мощнос ть, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собственн ого капитала, тыс. руб.	Информаци о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкост ь теплов ых сетей, м³	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собствен ного капитала , тыс. руб.	Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	Котельная Буденновец (Даниловское)	51	3,3	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	102,4	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Рыбное	52	14,2	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	110,4	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Якоть	53	1,3	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	13,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Ковригино	54	1,4	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	17,9	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	55	7,2	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	80,9	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	56	44,9	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	290,9	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Подъячево	57	3,4	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	12,8	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Астрцово	58	0,4	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	0,2	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Семеновское	59	4,1	ООО «Дмитровтеплосервис»	Собственнос ть	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	41,0	Собственнос ть	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная Поповка	60	0,9	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	2,4	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная п. ДЗФС, 23	61	1,1	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	4,1	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная № 17	62	8,5	ООО «Дмитровтеплосервис»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	164,7	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет ООО «Дмитровтеплосервис»														
01	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	63	13,00	ООО «Катуар-Инвест»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	50,6	Хоз. ведение	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная ООО «Апраксин Центр»	64	0,70	ООО «Апраксин Центр»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	8,3	Хоз. ведение	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная ОАО «Гамма»	65	0,86	ОАО «Гамма»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	ООО «Дмитровтеплосервис»	7,7	Хоз. ведение	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
Котельные МУП «Ресурс-Деденево»														
02	Котельная №1	66	8,00	МУП «Ресурс-Деденево»	Аренда	Нет данных	не подавалась	МУП «Ресурс-Деденево»	74,3	Аренда	Нет данных	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»
	Котельная №2	67	19,20	МУП «Ресурс-Деденево»	Аренда	Нет данных	не подавалась	МУП «Ресурс-Деденево»	42,2	Аренда	Нет данных	не подавалась	П.6-8	ООО «Дмитровтеплосервис»

Код зоны деятельно сти ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабже ния	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабже ния)	Рекомендуемая ЕТО
			Рабочая теплова я мощнос ть, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собственн ого капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкост ь теплов ых сетей, м³	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собствен ного капитала , тыс. руб.	Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	Прочие котельные													
03	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	68	6,00	ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	19,2	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	ООО «Дмитровтеплосервис»
04	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	69	4,80	ООО «Дмитровский трикотаж»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	ООО «Дмитровский трикотаж»	71,2	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	ООО «Дмитровтеплосервис»
05	Котельная ООО «Легион»	70	4,63	АО «Легион»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	АО «Легион»	5,4	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	ООО «Дмитровтеплосервис»
06	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	71	27,05	ПАО «Мостожелезобетонконструкция»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	ПАО «Мостожелезобетонконструкция»	17,7	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	ООО «Дмитровтеплосервис»
07	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	72	0,92	ООО «Парк «Яхрома»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	ООО «Парк «Яхрома»	2,6	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	ООО «Дмитровтеплосервис»
08	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	73	20,64	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	23,9	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	ООО «Дмитровтеплосервис»
09	Котельная завода № 1 («старая»)	74	8,00	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	Нет данных	0,0	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	ООО «Дмитровтеплосервис»
10	Котельная завода № 2 («новая»)	75	4,22	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	Нет данных	71,4	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	ООО «Дмитровтеплосервис»
11	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	76	12,00	ГБУ ПВВТ «Турист»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	Нет данных	13,3	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	ООО «Дмитровтеплосервис»
12	Котельная ООО «54ПК»	77	7,14	ООО «54ПК»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	ООО «54ПК»	30,2	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	ООО «Дмитровтеплосервис»
13	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	78	7,87	АО «ТЭП»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	АО «ТЭП»	0,0	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	ООО «Дмитровтеплосервис»
14	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	79	14,28	АО «ТЭП»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	АО «ТЭП»	246,7	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	ООО «Дмитровтеплосервис»
15	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала	80	5,16	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	22,6	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	ООО «Дмитровтеплосервис»

Код зоны деятельно сти ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабже ния	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабже ния)	Рекомендуемая ЕТО
			Рабочая теплова я мощнос ть, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собственн ого капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкост ь теплов ых сетей, м³	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собствен ного капитала , тыс. руб.	Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	больницы имени Филатова в г. Москве													
16	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	81	1,30	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	8,2	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	ООО «Дмитровтеплосер вис»
17	Котельная Горки	82	44,95	ОАО «Славянка»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	ООО «Тепло-ремсервис»	387,4	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	ООО «Дмитровтеплосер вис»
18	Котельная ООО «СКС»	83	20,20	ООО «СКС»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	ООО «СКС»	20,1	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	ООО «Дмитровтеплосер вис»

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

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

Перечень организаций, с зарегистрированными заявками на присвоение статуса ЕТО, с указанием зоны ее деятельности, представлен в таблице 10.4-1.

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

Таблица 10.4-1 - Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО

Наименование теплоисточника	№ СЦТ	Организация, подавшая заявку
Котельные ООО «Дмитровтеплосервис»	1-62	ООО «Дмитровтеплосервис»
Котельные ООО «Катуар-Инвест», ООО «Апраксин Центр», ОАО «Гамма»	63-65	ООО «Дмитровтеплосервис»
Котельные МУП «Ресурс-Деденево»	66-67	МУП «Ресурс-Деденево»

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

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Дмитровского ГО, представлен в таблице 10.5-1.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе следующих теплоисточников:

- Котельные Садовая, Садовая-2, Советская.

Таблица 10.5-1 - Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Дмитровского ГО

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
Котельные ООО «Дмитровтеплосервис»							
01	Котельная ул. Космонавтов	г. Дмитров, ул. Космонавтов	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
02	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	г. Дмитров, ул. Внуковская	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
03	Котельная ул. Комсомольская	г. Дмитров, ул. Комсомольская	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
04	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	г. Дмитров, ул. Садовая	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
	Котельная ул. Садовая 2	г. Дмитров, ул. Садовая 2	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
	Котельная ул. Советская	г. Дмитров, ул. Советская	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
05	Котельная ул. Профессиональная	г. Дмитров, ул. Профессиональная	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
06	Котельная ул. Внуковская (РТС)	г. Дмитров, ул. Внуковская (РТС)	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
07	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	г. Дмитров, ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
08	Котельная Иванцево	д. Иванцево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
09	Котельная Орево	п. Орево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
10	Котельная Горшково (Подмошье)	с. Подмошье	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
11	Котельная Настасьино	д. Настасьино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
12	Котельная Княжево	д. Княжево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
13	Котельная Орудьево-Лента	с. Орудьево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
14	Котельная Орудьево, уч.2	с. Орудьево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
15	Котельная Жуковка	п. Жуковка	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
16	Котельная Целеево	д. Целеево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
17	Котельная Парамоново	д. Парамоново	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
18	Котельная Подосинки	п. Подосинки	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
19	Котельная Останкино	п. совхоза Останкино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
20	Котельная Левково	д. Левково	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
21	Котельная Каменка	д. Каменка	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
22	Котельная Метростроевская	г. Дмитров, ул. Метростроевская	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
23	Котельная Рогачево, ул. Мира	с. Рогачево, ул. Мира	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
24	Котельная Рогачево, пл. Осипова	с. Рогачево, пл. Осипова	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
25	Котельная Александрово	д. Александрово	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
26	Котельная Покровское	с. Покровское	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
27	Котельная Ивлево	д. Ивлево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
28	Котельная Рогачево-больница	с. Рогачево, больница	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
29	Котельная Икша-Стройдеталь	п. Икша	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
30	Котельная ДРСУ-5	п. Икша	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
31	Котельная Икша ЯРГС	п. Икша	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
32	Котельная Белый Раст	с. Белый Раст	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
33	Котельная Белый Раст-2	с. Белый Раст	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
34	Котельная Ермолино	д. Ермолино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
35	Котельная Костино	с. Костино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
36	Котельная Новое Гришино	п. Новое Гришино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
37	Котельная Раменье	д. Раменье	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
38	Котельная Насадкино	д. Насадкино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
39	Котельная Куликово	с. Куликово	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
40	Котельная Мельчевка	п. Мельчевка	ООО «Дмитровтеплосервис»	ООО «Дмитровтеплосервис»	ООО «Дмитровтеплосервис»	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
41	Котельная ПНИ п. Луговой	п. Луговой	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
42	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	п. Некрасовский, ул. Заводская	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
43	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	п. Некрасовский, ул. Краснофлотская	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
44	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	п. Некрасовский, ул. Свободы	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
45	Котельная Новосиньково	п. Новосиньково	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
46	Котельная Автополигон	п. Автополигон	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
47	Котельная Абрамцево (Бунятино)	с. Абрамцево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
48	Котельная Синьково	с. Синьково	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
49	Котельная Олявидово	д. Олявидово	ООО «Дмитровтеплосервис»	ООО «Дмитровтеплосервис»	ООО «Дмитровтеплосервис»	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
50	Котельная Носково	д. Носково	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
51	Котельная Буденновец (Даниловское)	п. совхоза "Буденновец"	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
52	Котельная Рыбное	п. Рыбное	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
53	Котельная Якоть	с. Якоть	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
54	Котельная Ковригино	д. Ковригино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
55	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	г. Яхрома, ул. Бусалова	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
56	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	г. Яхрома, ул. Ленина	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
57	Котельная Подъячево	с. Подъячево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
58	Котельная Астрецово	д. Астрецово	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
59	Котельная Семеновское	с. Семеновское	ООО «Дмитровтеплосервис»	ООО «Дмитровтеплосервис»	ООО «Дмитровтеплосервис»	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
60	Котельная Поповка	д. Поповка	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	ООО «СЕМПО»	ООО «СЕМПО»	да

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
61	Котельная п. ДЗФС, 23	г. Дмитров	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
62	Котельная № 17	п. Некрасовский, ул. Трудовая	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	ООО «Дмитровтеплосервис»	да
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет ООО «Дмитровтеплосервис»							
63	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	141865, Московская область, город Дмитров, рабочий поселок Некрасовский	ООО «Катуар-Инвест»	ООО «Катуар-Инвест»	ООО «Катуар-Инвест» ООО «Дмитровтеплосервис»	ООО «Катуар-Инвест» ООО «Дмитровтеплосервис»	да
64	Котельная ООО «Апраксин Центр»	с. Ольгово	ООО «Апраксин Центр»	ООО «Апраксин Центр»	ООО «Апраксин Центр» ООО «Дмитровтеплосервис»	ООО «Апраксин Центр» ООО «Дмитровтеплосервис»	да
65	Котельная ОАО «Гамма»	д. Астрецово	ОАО «Гамма»	ОАО «Гамма»	ОАО «Гамма» ООО «Дмитровтеплосервис»	ОАО «Гамма» ООО «Дмитровтеплосервис»	да
Котельные МУП «Ресурс-Деденево»							
66	Котельная №1	р.п. Деденево	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «Ресурс-Деденево»	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «Ресурс-Деденево»	нет, но в ближайшее время переход к регулируемой деятельности
67	Котельная №2	р.п. Деденево	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «Ресурс-Деденево»	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «Ресурс-Деденево»	нет, но в ближайшее время переход к регулируемой деятельности

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
Прочие котельные							
68	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	г. Дмитров, ул. Промышленная, 4	ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	ГУП МО «Мострансавто» А/К №1784	да
69	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	г. Дмитров, ул. Московская, 29	ООО «Дмитровский трикотаж»	ООО «Дмитровский трикотаж»	ООО «Дмитровский трикотаж»	ООО «Дмитровский трикотаж»	да
70	Котельная ООО «Легион»	141802, Московская область, город Дмитров, улица Космонавтов	АО «Легион»	АО «Легион»	АО «Легион»	АО «Легион»	да
71	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	г. Дмитров, Московская область, ул. 2-я Инженерная	ПАО «Мостожезобетонконструкция»	ПАО «Мостожезобетонконструкция»	ПАО «Мостожезобетонконструкция»	ПАО «Мостожезобетонконструкция»	да
72	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	Дмитровский район, д. Животино	ООО «Парк «Яхрома»	ООО «Парк «Яхрома»	ООО «Парк «Яхрома»	ООО «Парк «Яхрома»	да
73	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	Дмитровский район, Габовское сельское поселение, в районе д.Агафониha, владение №300	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	да
74	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
75	Котельная завода № 2 («новая»)	р.п. Деденево, Московское шоссе, д. 1	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	нет
76	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	р.п. Деденево, ул.Советская д.32А	ГБУ ПВВТ «Турист»	ГБУ ПВВТ «Турист»	ГБУ ПВВТ «Турист»	ГБУ ПВВТ «Турист»	нет
77	Котельная ООО «54ПК»	141865, Московская область, город Дмитров, рабочий поселок Некрасовский,	ООО «54ПК»	ООО «54ПК»	ООО «54ПК»	ООО «54ПК»	нет

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
		микрорайон Строителей					
78	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	г. Дмитров, ул. Сиреневая	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	нет
79	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	г. Дмитров, ул. Профессиональная, 25	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	нет
80	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	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
81	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	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
82	Котельная Горки	п. дома отдыха «Горки»	ОАО «Славянка»	ОАО «Славянка»	ООО «Тепло-ремсервиз»	ООО «Тепло-ремсервиз»	нет
83	Котельная ООО «СКС»	141865, Московская область, город Дмитров, рабочий поселок Некрасовский, микрорайон Строителей	ООО «СКС»	ООО «СКС»	ООО «СКС»	ООО «СКС»	нет

11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Решения по перераспределению тепловых нагрузок представлены в разделе 5.5, в число которых вошли:

- перевод потребителей от существующей котельной д. Парамоново ООО «Дмитровтеплосервис» на теплоснабжение от ведомственной котельной Санно-бобслейной трассы;
 - закрытие котельной д. Раменье с отопительного сезона 2020-2021 гг. и перевод оставшихся потребителей на автономные источники теплоснабжения;
 - переключение нагрузки от котельной ООО «54 ПК» на котельную ООО «СКС»
- представлены в разделе 5.5. При рассмотренном сценарии котельная ООО «54 ПК» сохраняется, но поставка тепловой энергии будет осуществляться только собственным потребителям.

В остальном схема распределения нагрузок сохраняется.

12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Перечень бесхозяйных тепловых сетей приведен в таблице 12-1.

Таблица 12-1 - Перечень бесхозных тепловых сетей

№ п/ п	Котельная	Наименование и адрес тепловой сети	Трубопроводы отопления					Трубопроводы ГВС				Год ввода в эксплуат ацию
			Способ прокладки и тип изоляции	Наружн ый диаметр подающе го трубопро вода, мм	Протяжён ность подающег о трубопро вода, м	Наружн ый диаметр обратног о трубопро вода, мм	Протяжён ность обратного трубопро вода, м	Наружн ый диаметр подающе го трубопро вода, мм	Протяжён ность подающег о трубопро вода, м	Наружн ый диаметр обратног о трубопро вода, мм	Протяжён ность обратного трубопро вода, м	
Планировочный район Дмитров												
1	ул.Комсомоль ская	от ТК-М2(у здания котельной) - до ТК-М25, ул.Чекистская(у ж.д.8)	бесканальная в ППУ	219	114	219	114	108	114	76	114	2007
		от ТК-М25(у ж.д.8) до наружной стены жд6 ,ул.Чекистская	бесканальная в ППУ	89	87	89	87	76	87	45	87	2007
		от ТК-М25(у ж.д.8) до наружной стены жд8 ,ул.Чекистская	бесканальная в ППУ	108	15	108	15	76	15	57	15	2007
2	ул.Комсомоль ская	от ТК-М39 у жд15а,ул.2- ая Комсомольская до наружной стены жд.16,корп.1 ул.Высоковольтная	бесканальная в ППУ	108	28	108	28	108	28	57	28	2015
3	ул.Комсомоль ская	от ТК-М37 до наружной стены жд16,корп.2,ул Высоковольтная	бесканальная в ППУ	89	34,5	89	34,5	89	34,5	57	34,5	2014
4	ул.Комсомоль ская	от ТК-М39 до наружной стены жд16,корп.6, ул Высоковольтная	бесканальная в ППУ	89	103	89	103	89	103	57	103	2016
5	ул.Комсомоль ская	от цтп (ИТП) Грав до ТК- М41	бесканальная в ППУ	89	85,5	89	85,5	0	0	0	0	2015
		от ТК-М41до ТК-М42	бесканальная в ППУ	89	29	89	29	0	0	0	0	2015
		от ТК-М42 до ТК-М43	бесканальная в ППУ	76	36	76	36	0	0	0	0	2015
		от ТК-М43 до ТК-М44	бесканальная в ППУ	76	18,5	76	18,5	0	0	0	0	2015
		от ТК-М44 до ТК-М45	бесканальная в ППУ	57	45	57	45	0	0	0	0	2015
		от ТК-М41 до наружной стены жд4,Таборная	бесканальная в ППУ	57	3,9	57	3,9	0	0	0	0	2015
		от ТК-М42 до наружной стены жд2,Таборная	бесканальная в ППУ	57	6,2	57	6,2	0	0	0	0	2015

№ п/п	Котельная	Наименование и адрес тепловой сети	Трубопроводы отопления					Трубопроводы ГВС				Год ввода в эксплуатацию
			Способ прокладки и тип изоляции	Наружный диаметр подающего трубопровода, мм	Протяжённость подающего трубопровода, м	Наружный диаметр обратного трубопровода, мм	Протяжённость обратного трубопровода, м	Наружный диаметр подающего трубопровода, мм	Протяжённость подающего трубопровода, м	Наружный диаметр обратного трубопровода, мм	Протяжённость обратного трубопровода, м	
		от ТК-М43 до наружной стены жд29,Гравийная	бесканальная в ППУ	45	33	45	33	0	0	0	0	2015
		от ТК-М45 до наружной стены жд23,Гравийная	бесканальная в ППУ	45	45,3	45	45,3	0	0	0	0	2015
		от ТК-М45 до наружной стены жд25,Гравийная	бесканальная в ППУ	45	7,2	45	7,2	0	0	0	0	2015
		от ТК-М44 до наружной стены жд27,Гравийная	бесканальная в ППУ	45	4	45	4	0	0	0	0	2015
6	ул.Садовая2	от ТК-С17 (на территории военкомата) до ТК-М1 (у котельной ул.Комсомольская) соединительная теплотрасса	бесканальная в ППУ	273	332	273	332	0	0	0	0	2015
7	ул.Садовая1	от ТК-Г1 (у здания Успенского собора) до наружной стены жд8(дом Благочиния) на территории "Кремля"	бесканальная в ППУ	45	68	45	68	0	0	0	0	2008
8	ул.Садовая2	от ТК-1(С4б) до жд №20 секц.Е и до ТК-2(С4в) ,ул.Большевикская	бесканальная в ППУ	159	47,8	159	47,8	0	0	0	0	2009
		от ТК-2(С4в)до наружной стены жд №20 секц.А.Б.В ,ул.Большевикская	бесканальная в ППУ	108	71	108	71	0	0	0	0	2009
		от ТК-2(С4в) до наружной стены жд №20 секц.Г.Д.Е ,ул.Большевикская	бесканальная в ППУ	108	19,5	108	19,5	0	0	0	0	2009
		от ТК-2(С4в) до наружной стены гаража ,ул.Большевикская	бесканальная в ППУ	76	5	76	5	0	0	0	0	2009
9	ул.Садовая2	от ТК-С13а до наружной стены жд Пионерская,2	бесканальная в ППУ	133	31	133	31	0	0	0	0	2008

№ п/ п	Котельная	Наименование и адрес тепловой сети	Трубопроводы отопления					Трубопроводы ГВС				Год ввода в эксплуат ацию
			Способ прокладки и тип изоляции	Наружн ый диаметр подающе го трубопро вода, мм	Протяжён ность подающе го трубопро вода, м	Наружн ый диаметр обратног о трубопро вода, мм	Протяжён ность обратного трубопро вода, м	Наружн ый диаметр подающе го трубопро вода, мм	Протяжён ность подающе го трубопро вода, м	Наружн ый диаметр обратног о трубопро вода, мм	Протяжён ность обратного трубопро вода, м	
1 0	ул.Садовая1	от ТК-А4 до наружной стены городского архива Минина,69	бесканальная в ППУ	57	53,3	57	53,3	0	0	0	0	2015
1 1	ул.Садовая2	от ТК-6б до наружной стены жд.№54 Ул.Космонавтов	бесканальная в ППУ	133	162,5	133	162,5	0	0	0	0	2011
1 2	ул.Садовая2	от ТК-Т7 до наружной стены жд.56 ул.Космонавтов	бесканальная в ППУ	133	98	133	98	0	0	0	0	2012
1 3	ул.Садовая1	от ТК-16а до 9-16 ти этажного жилого дома №8по ул.Московская	бесканальная в ППУ	133	262	133	262	0	0	0	0	2015
1 4	ул.Садовая2	от ТК-Со до наружной стены жд7 ул.Шлюзовая	бесканальная в ППУ	76	25	76	25	0	0	0	0	2015
1 5	ул.Садовая1	по техническому подвалу торгового комплекса "Центр" до паспортного стола(ОУФМС)	техн.помеще ние, термофлекс	57	110	57	110	0	0	0	0	2010
1 6	ул.Садовая1	от врезки в здании склада РПС до узла учёта №2 на стоянке	надземная, мин.вата	76	135	76	135	0	0	0	0	
1 7	ул.Садовая1	от ТК-8 до ТК-9а	бесканальная в ППУ	108	97,5	108	97,5	0	0	0	0	2012
		от ТК-9а до наружной стены Прокуратуры,ул.Загорска я	бесканальная в ППУ	57	32	57	32	0	0	0	0	2012
1 8	ул.Садовая1	по техническому подвалу жд23, ул.Московская	техподвал в ППУ	70	59	70	59	150	0	0	0	
		от жд23 до жд16, ул.Старомосковская	бесканальная в ППУ	70	23	70	23	150	0	0	0	
		по техническому подвалу жд16, ул.Старомосковская	техподвал в ППУ	70	15,5	70	15,5	150	0	0	0	
1 9	ул.Профессио нальная	от ТК-Пб до ТК-Пг	бесканальная в ППУ	219	310	219	310	0	0	0	0	2014

№ п/ п	Котельная	Наименование и адрес тепловой сети	Трубопроводы отопления					Трубопроводы ГВС				Год ввода в эксплуат ацию
			Способ прокладки и тип изоляции	Наружн ый диаметр подающе го трубопро вода, мм	Протяжён ность подающе го трубопро вода, м	Наружн ый диаметр обратног о трубопро вода, мм	Протяжён ность обратного трубопро вода, м	Наружн ый диаметр подающе го трубопро вода, мм	Протяжён ность подающе го трубопро вода, м	Наружн ый диаметр обратног о трубопро вода, мм	Протяжён ность обратного трубопро вода, м	
		от ТК-Пг до наружной стены ж.д. 13 мкр.Махалина	бесканальная в ППУ	133	5	133	5	0	0	0	0	2014
2 0	ул.Профессио нальная	от ТК (у жд №26) до жд 22,22а,22б мкр. ДЗФС:										
		от ТК(у ж.д.№26) до ТК (у здания столовой школы №3)	бесканальная в ППУ	108	100	108	100	0	0	0	0	2005
		от ТК (у здания столовой школы №3) до ТК у жд №22б	бесканальная в ППУ	108	104	108	104	0	0	0	0	2005
		от ТК у жд №22б до наружной стены жд №22б	бесканальная в ППУ	108	7	108	7	0	0	0	0	2005
		от ТК у жд №22б до ТК у жд №22а	бесканальная в ППУ	108	54	108	54	0	0	0	0	2005
		от ТК у жд №22а до наружной стены жд №22а	бесканальная в ППУ	76	18	76	18	0	0	0	0	2005
		от ТК у жд №22а до наружной стены жд №22	бесканальная в ППУ	76	73	76	73	0	0	0	0	2005
2 1	ул.Профессио нальная	от ТК-П20 (у Сретенской церкви) до наружной стены Центра экстремальных видов спорта,Профессиональная 25	бесканальная в ППУ	108	200	108	200	0	0	0	0	2007
2 2	ул.Профессио нальная	от ТК П3-переход ул.Профессиональная до ТК-П20 и до наружной стены Ледового Дворца, ул.Профессиональная	бесканальная в ППУ	159	49	159	49	0	0	0	0	2002
			бесканальная в ППУ	133	176	133	176	0	0	0	0	2002
2 3	ул.Профессио нальная	от ТК-П2*-переход дороги(ул.Профессиональная) до ТК у здания	бесканальная в ППУ	219	106	219	106	0	0	0	0	2013

№ п/ п	Котельная	Наименование и адрес тепловой сети	Трубопроводы отопления					Трубопроводы ГВС				Год ввода в эксплуат ацию
			Способ прокладки и тип изоляции	Наружн ый диаметр подающе го трубопро вода, мм	Протяжён ность подающе го трубопро вода, м	Наружн ый диаметр обратног о трубопро вода, мм	Протяжён ность обратного трубопро вода, м	Наружн ый диаметр подающе го трубопро вода, мм	Протяжён ность подающе го трубопро вода, м	Наружн ый диаметр обратног о трубопро вода, мм	Протяжён ность обратного трубопро вода, м	
		"Фитнес", ул. Профессиональная										
		от ТК у здания "Фитнес" до ТК у зд. Бассейна, ул. Профессиональная, д. 25б	бесканальная в ППУ	159	110	159	110	0	0	0	0	2013
		ТК у Бассейна до Бассейна	бесканальная в ППУ	133	18	133	18	0	0	0	0	2004
2 4	ул. Профессиональная	ТК у Бассейна до здания 5-ый лёд подземно	бесканальная в ППУ	108	60,4	108	60,4	0	0	0	0	2013
		ТК у Бассейна до здания 5-ый лёд надземно	бесканальная в ППУ	108	205	108	205	0	0	0	0	2013
2 5	ул. Профессиональная	по техническому подвалу бассейна до Кёрлинга	техподвал в ППУ	108	93,5	108	93,5	0	0	0	0	2007
2 6	ул. Профессиональная	от ТК-П14 до наружной стены жд 25 мкр4, мкр. Махалина	бесканальная в ППУ	108	27	108	27	0	0	0	0	2006
2 7	ул. Профессиональная	от ТК П-17 у жд №2 до наружной стены ж.д. №26 мкр. Махалина	бесканальная в ППУ	89	169,4	89	169,4	76	169,4	45	169,4	2006
2 8	ул. Профессиональная	от ТК-П14а у жд. №27 до наружной стены жд №28 (поз.8), мкр. Махалина	бесканальная в ППУ	108	74	108	74	0	0	0	0	2015
2 9	ул. Профессиональная	от ТК до наружной стены ж.д. №24а (ж.д. Учителей на территории школы №3)	бесканальная в ППУ	76	110	76	110	0	0	0	0	2014
3 0	ул. Профессиональная	от ТК П7 у жд. №14 мкр. Аверьянова до наружной стены ж.д. мкр. Аверьянова, 25	бесканальная в ППУ	159	97,5	159	97,5	0	0	0	0	2009
			бесканальная в ППУ	133	103	133	103	0	0	0	0	2009
3 1	ул. Профессиональная	от ТК до наружной стены жд №17 мкр. Аверьянова	бесканальная в ППУ	133	40	133	40					

№ п/ п	Котельная	Наименование и адрес тепловой сети	Трубопроводы отопления					Трубопроводы ГВС				Год ввода в эксплуат ацию
			Способ прокладки и тип изоляции	Наружн ый диаметр подающе го трубопро вода, мм	Протяжён ность подающе го трубопро вода, м	Наружн ый диаметр обратног о трубопро вода, мм	Протяжён ность обратного трубопро вода, м	Наружн ый диаметр подающе го трубопро вода, мм	Протяжён ность подающе го трубопро вода, м	Наружн ый диаметр обратног о трубопро вода, мм	Протяжён ность обратного трубопро вода, м	
3 2	ул.Профессиональная	от ТК-т.Д до наружной стены магазина "ЛарАн"	бесканальная в ППУ	76	21	76	21	0	0	0	0	2005
		от ТК-т.Д до наружной стены жд26,секц.Б, ул.Профессиональная	бесканальная в ППУ	108	9	108	9	0	0	0	0	2005
		от врезки в т.С до наружной стены жд26,секц.А,ул.Професси ональная	бесканальная в ППУ	76	10	76	10	0	0	0	0	2005
		от ТК-т.Б до ТК-т.Д	бесканальная в ППУ	133	88	133	88	0	0	0	0	2005
		от ТК-т.Б до наружной стены отеля "Кристалл"	бесканальная в ППУ	108	20	108	20	0	0	0	0	2005
		от ТК-П2*(т.А) до ТК-т.Б	бесканальная в ППУ	159	97	159	97	0	0	0	0	2005
3 3	ул.Профессиональная	от точки врезки т.П до наружной стены жилого дома 1136	бесканальная в ППУ	45	243	45	243	0	0	0	0	2018
			бесканальная в ППУ	38	10	38	10	0	0	0	0	2018
3 4	РТС,мкр.Внуковский	<u>Теплотрасса на жилой посёлок "Терра":</u>										
		от точки врезки т.1 до ТК-1	бесканальная в ППУ	159	236	159	236	108	236	89	236	2016
		от ТК1 до ТК2	бесканальная в ППУ	133	107,5	133	107,5	89	107,5	76	107,5	2016
		от ТК2 до ТК3	бесканальная в ППУ	133	63,5	133	63,5	76	63,5	57	63,5	2016
		от ТК3 до ТК4	бесканальная в ППУ	108	28,5	108	28,5	76	28,5	57	28,5	2016
		от ТК4 до ТК5	бесканальная в ППУ	89	73	89	73	57	73	45	73	2016
		от ТК2 до наружной стены жд№41(поз.2)	бесканальная в ППУ	76	9,6	76	9,6	57	9,6	45	9,6	2016
		от ТК5 до наружной стены жд№40(поз.1)	бесканальная в ППУ	76	69	76	69	45	69	38	69	2016

№ п/п	Котельная	Наименование и адрес тепловой сети	Трубопроводы отопления					Трубопроводы ГВС				Год ввода в эксплуатацию
			Способ прокладки и тип изоляции	Наружный диаметр подающего трубопровода, мм	Протяжённость подающего трубопровода, м	Наружный диаметр обратного трубопровода, мм	Протяжённость обратного трубопровода, м	Наружный диаметр подающего трубопровода, мм	Протяжённость подающего трубопровода, м	Наружный диаметр обратного трубопровода, мм	Протяжённость обратного трубопровода, м	
		от ТК1 до наружной стены жд поз.3	бесканальная в ППУ	76	12	76	12	57	12	45	12	2016
		от ТК1 до наружной стены жд поз.8	бесканальная в ППУ	76	12,8	76	12,8	57	12,8	45	12,8	2016
		от ТК2 до наружной стены жд поз.7	бесканальная в ППУ	57	13,5	57	13,5	45	13,5	38	13,5	2016
		от ТК3 до наружной стены жд поз.5	бесканальная в ППУ	76	19	76	19	45	19	38	19	
		от ТК4 до наружной стены жд поз.6	бесканальная в ППУ	57	14,7	57	14,7	45	14,7	38	14,7	
		от ТК5 до наружной стены жд поз.4	бесканальная в ППУ	76	13	76	13	45	13	38	13	
35	РТС,мкр.Внуковский	от ТК-В7 до наружной стены жд18 мкр.Внуковский	бесканальная в ППУ	76	25	76	25	76	25	45	25	2003
36	РТС,мкр.Внуковский	от врезки до ТК-В76(у жд№11), мкр.Внуковский	надземная в ППУ	76	3,3	76	3,3	76	3,3	57	3,3	2010
		от ТК-В7а до наружной стены жд№21,мкр.Внуковский	бесканальная в ППУ	76	59	76	59	76	59	57	59	2010
37	РТС,мкр.Внуковский	от ТК-В13 (у жд№16а) до ТК-В13а(у жд №22),мкр.Внуковский	бесканальная в ППУ	89	77,4	89	77,4	76	76,6	57	76,6	2011
		от ТК-В13а до наружной стены жд №22,мкр.Внуковский	бесканальная в ППУ	76	20,6	76	20,6	57	20,2	45	20,2	2011
38	РТС,мкр.Внуковский	от ТК-В8(у жд №15) до ТК-В8а (у ж.д.17),мкр.Внуковский	бесканальная в ППУ	219	205	219	205	159	205	133	205	2016
		от ТК-В8а(у жд №17) до ТК-В136 (у ж.д.22),мкр.Внуковский	бесканальная в ППУ	159	54,5	159	54,5	133	54,5	108	54,5	2016
39	РТС,мкр.Внуковский	от ТК-В136 (у жд№22) до ТК-В13в(у жд №23) мкр.Внуковский	бесканальная в ППУ	159	161,5	159	161,5	133	161,5	108	161,5	2011

№ п/п	Котельная	Наименование и адрес тепловой сети	Трубопроводы отопления					Трубопроводы ГВС				Год ввода в эксплуатацию
			Способ прокладки и тип изоляции	Наружный диаметр подающего трубопровода, мм	Протяжённость подающего трубопровода, м	Наружный диаметр обратного трубопровода, мм	Протяжённость обратного трубопровода, м	Наружный диаметр подающего трубопровода, мм	Протяжённость подающего трубопровода, м	Наружный диаметр обратного трубопровода, мм	Протяжённость обратного трубопровода, м	
		от ТК-В13в до наружной стены жд№23,мкр.Внуковский	бесканальная в ППУ	89	23,5	89	23,5	76	23,5	57	23,5	2011
40	РТС,мкр.Внуковский	от ТК-В13в (у жд№23) до ТК-В13г ,мкр.Внуковский	бесканальная в ППУ	133	82,6	133	82,6	108	82,6	89	82,6	2015
		от ТК-В13г (у жд№26) до ТК-В13д(у жд стр.№26), мкр.Внуковский	бесканальная в ППУ	133	58,8	133	58,8	108	58,8	89	58,8	2015
		от ТК-В13д(у жд 26) до наружной стены жд 24, мкр.Внуковский	бесканальная в ППУ	108	99,3	108	99,3	89	99,3	57	99,3	2015
41	РТС,мкр.Внуковский	от ТК-В13д(у жд 26) до наружной стены жд 25, мкр.Внуковский	бесканальная в ППУ	89	31,5	89	31,5	57	31,5	45	31,5	2015
42	РТС,мкр.Внуковский	от ТК-В13г до наружной стены жд №26	бесканальная в ППУ	108	31	108	31	57	31	45	31	2017
43	РТС,мкр.Внуковский	от ТК-В19 до наружной стены нового 3-хсекц.жд 8	бесканальная в ППУ	89	19	89	19	76	19	45	19	2015
44	п.Подмошье	от ТК-10 у жд №5 до ТК10а у жд №131,пос.Горшково	бесканальная в ППУ	89	143	89	143	76	143	57	143	2012
		от ТК10а до наружной стены жд№131,п.Горшково	бесканальная в ППУ	76	43,5	76	43,5	76	43,5	57	43,5	2012
		от ТК10а до наружной стены жд№132,п.Горшково	бесканальная в ППУ	57	78	57	78	57	78	45	78	2012
45	п.Подмошье	ТК4-ТК12(у здания клуба)	бесканальная минвата	57	32	57	32	57	32	57	32	1977
46	Подосинки	от ТК-7 до ТК-8	бесканальная в ППУ	133	49,3	133	49,3	108	49,3	76	49,3	2006
		от ТК-8 до наружной стены жд22	бесканальная в ППУ	108	74	108	74	89	74	57	74	2006
		от ТК-8 до наружной стены жд23	бесканальная в ППУ	108	21	108	21	89	21	89	21	2006

№ п/ п	Котельная	Наименование и адрес тепловой сети	Трубопроводы отопления					Трубопроводы ГВС				Год ввода в эксплуат ацию
			Способ прокладки и тип изоляции	Наружн ый диаметр подающе го трубопро вода, мм	Протяжён ность подающег о трубопро вода, м	Наружн ый диаметр обратног о трубопро вода, мм	Протяжён ность обратного трубопро вода, м	Наружн ый диаметр подающе го трубопро вода, мм	Протяжён ность подающег о трубопро вода, м	Наружн ый диаметр обратног о трубопро вода, мм	Протяжён ность обратного трубопро вода, м	
4 7	Орудьево-2	от ТК10 до наружной стены жд10	бесканальная в ППУ	76	9	76	9	0	0	0	0	2016
Итого					7223,9		7223,9		2614,6		2614,6	
Планировочный район Яхрома												
1	ул.Ленина,гЯ хрома	от ТК-В5 до наружной стены жд6/1,ул.Ленина	бесканальная в ППУ	76	12,5	76	12,5	0	0	0	0	2012
2	ул.Ленина,гЯ хрома	от ТК-12 до наружной стены жд7,ул.Большевистская	бесканальная в ППУ	57	28	57	28	0	0	0	0	2011
3	ул.Ленина,гЯ хрома	от ТК-Б4 до наружной стены жд №7 ул.Конярова	бесканальная в ППУ	108	44,8	108	44,8	0	0	0	0	2012
4	ул.Ленина,гЯ хрома	от ТК-Б5- до наружной стены жд 9а,ул.Конярова	бесканальная в ППУ	57	15	57	15	0	0	0	0	2004
5	ул.Бусалова,г. Яхрома	от ТК-Б1а- до наружной стены жд№8,Парковая	бесканальная в ППУ	76	15	76	15	0	0	0	0	2010
Итого					115,3		115,3	0,0	0,0	0,0	0,0	
Планировочный район Костинское												
1	п.Новогриши но	от ТК-34 до ТК-40(у жд№14),ул.Королёва, п.Новогришино	бесканальная в ППУ	133	22	133	22	108	22	57	22	2011
		от ТК-40 до ТК-41(у жд№13),ул.Королёва, п.Новогришино	бесканальная в ППУ	133	52	133	52	89	52	57	52	2011
		от ТК-41 до ТК-42 ,ул.Рябиновая	бесканальная в ППУ	133	44	133	44	76	44	57	44	2011
		от ТК-42 до ТК- 43,ул.Рябинвая	бесканальная в ППУ	108	50	108	50	76	50	57	50	2011
		от ТК-43 до наружной стены жд1,ул.Рябиновая,п.Ново гришино	бесканальная в ППУ	57	14	57	14	57	14	45	14	2011
2	п.Новогриши но	от ТК- 42 до наружной стены жд4, улРябиновая,п.Новогриш ино	бесканальная в ППУ	57	33	57	33	57	33	45	33	2012
Итого					215		215,0		215		215	

№ п/ п	Котельная	Наименование и адрес тепловой сети	Трубопроводы отопления					Трубопроводы ГВС				Год ввода в эксплуат ацию
			Способ прокладки и тип изоляции	Наружн ый диаметр подающе го трубопро вода, мм	Протяжён ность подающег о трубопро вода, м	Наружн ый диаметр обратног о трубопро вода, мм	Протяжён ность обратного трубопро вода, м	Наружн ый диаметр подающе го трубопро вода, мм	Протяжён ность подающег о трубопро вода, м	Наружн ый диаметр обратног о трубопро вода, мм	Протяжён ность обратного трубопро вода, м	
Планировочный район Икша												
1	Ермолино	от ТК4а- до наружной стены жд №39, ул.Центральная	бесканальная в ППУ	76	23,5	76	23,5	57	23,5	45	23,5	2012
2	Ермолино	от ТК-0 до т.1, ул.Центральная	бесканальная в ППУ	57	41,5	57	41,5	38	41,5	38	41,5	
		от Т.1 до тк-26	бесканальная в ППУ	57	31,2	57	31,2	38	31,2	38	41,5	
		от ТК-26 до наружной стены жд 25, ул.Центральная	бесканальная в ППУ	57	17	57	17	38	17	38	17	
		от ТК-26 до наружной стены жд24, ул.Центральная	бесканальная в ППУ	57	21	57	21	38	21	38	21	
		от наружной стены жд24 до наружной стены бани , ул.Центральная	бесканальная в ППУ	57	0	57	0	38	16,5	38	16,5	
3	Икша- Стройдеталь	от ТК-3 до ТК- 3а, ул.Рабочая	бесканальная в ППУ	219	51,3	219	51,3	0	0	0	0	2014
		от ТК-3а до наружной стены жд№2(почт.27), ул.Рабоча я	бесканальная в ППУ	133	5,6	133	5,6	0	0	0	0	2014
4	Икша- Стройдеталь	от ТК-3а до ТК- 3б, ул.Рабочая	бесканальная в ППУ	159	53	159	53	0	0	0	0	2015
		от ТК-3б до наружной стены жд№3(почт.28), ул.Рабоча я	бесканальная в ППУ	89	13	89	13	0	0	0	0	2015
5	Икша- Стройдеталь	от ТК-3б до наружной стены жд№1(почт.29), ул.Рабоча я	бесканальная в ППУ	108	71,5	108	71,5	0	0	0	0	2015
					328,6		328,6		150,7		161	
Итого											484,45	(в 2-х тр.)
Планировочный район Синьково												

№ п/ п	Котельная	Наименование и адрес тепловой сети	Трубопроводы отопления					Трубопроводы ГВС				Год ввода в эксплуат ацию
			Способ прокладки и тип изоляции	Наружн ый диаметр подающе го трубопро вода, мм	Протяжён ность подающе го трубопро вода, м	Наружн ый диаметр обратног о трубопро вода, мм	Протяжён ность обратного трубопро вода, м	Наружн ый диаметр подающе го трубопро вода, мм	Протяжён ность подающе го трубопро вода, м	Наружн ый диаметр обратног о трубопро вода, мм	Протяжён ность обратного трубопро вода, м	
1	д.Бунятино	от ТК-10(у жд11) до ТК-11	бесканальная в ППУ	89	112	89	112	76	112	45	112	2008
		от ТК-11 до наружной стены жд№73 ,ул.Центральная	бесканальная в ППУ	57	48	57	48	45	48	38	48	2008
		от ТК-11 до наружной стены жд№75,ул.Центральная	бесканальная в ППУ	57	46	57	46	45	46	38	46	2007
Итого					206		206		206		206	
Планировочный район Некрасовский												
1	кот.Краснофл отская	от ЦТП до ТК-9 (общий участок для жд №1,№2,20)	бесканальная в ППУ	133	89,4	133	89,4	108	89,4	89	89,4	2015
		от ТК-9 до наружной стены ж.д. №1, ул.Л.Толстого,п.Некрасов ский	бесканальная в ППУ	108	13,3	108	13,3	89	13,3	76	13,3	2015
		ТК-9 до наружной стены ж.д. №2,ул.Л.Толстого,п.Некр асовский	бесканальная в ППУ	108	4,8	108	4,8	89	4,8	76	4,8	2015
		ТК-9 до наружной стены ж.д. №3, ул.Л.Толстого,п.Некрасов ский	бесканальная в ППУ	57	90	57	90	57	90	45	90	2015
Итого					197,5		197,5		197,5		197,5	
Планировочный район Якотское												
1	Ольявидово	от ТК до наружной стены жд№11(ждДубна плюс),п.Ольявидово	бесканальная в ППУ	57	36	57	36	57	36	38	36	
2	Ольявидово	от ТК-7 до наружной стены Детского сада,п.Ольявидово	бесканальная в ППУ	57	60	57	60	45	60	38	60	2011
3	Ольявидово	от ТК-12 до библиотеки, столовой,почты ,п.Ольявидово	канальная,ми н.плита	57	23	57	23	57	23	57	23	1961

№ п/ п	Котельная	Наименование и адрес тепловой сети	Трубопроводы отопления					Трубопроводы ГВС				Год ввода в эксплуат ацию
			Способ прокладки и тип изоляции	Наружн ый диаметр подающе го трубопро вода, мм	Протяжён ность подающег о трубопро вода, м	Наружн ый диаметр обратног о трубопро вода, мм	Протяжён ность обратного трубопро вода, м	Наружн ый диаметр подающе го трубопро вода, мм	Протяжён ность подающег о трубопро вода, м	Наружн ый диаметр обратног о трубопро вода, мм	Протяжён ность обратного трубопро вода, м	
4	Ольявидово	от ТК-11 до наружной стены пожарного депо, п.Ольявидова	бесканальная в ППУ	57	150	57	150	0	0	0	0	2015
5	Ольявидово	от Блочной котельной до т.1а(врезка в сущ.теплотрассу)	бесканальная в ППУ	219	18	219	18	89	18	57	18	2016
Итого					287		287		137		137	
Планировочный район Габовское												
1	с/х Останкино	от ТК-26 до ТК-26а	бесканальная в ППУ	89	19	89	19	76	19	45	19	2013
		от ТК-26а до наружной стены ж.д.13 (стр.№1), ул.Дорожная	бесканальная в ППУ	89	97	89	97	57	97	32	97	2013
		от тк26а до наружной стены ж.д.13а (стр.№2),ул.Дорожная	бесканальная в ППУ	76	5	76	5	57	5	32	5	2014
2	с/х Останкино	ТК-1 до наружной стены жд №29а,29б ул.Дорожная	бесканальная в ППУ	76	180	76	180	57	180	57	180	2017
Итого					301		301		301		301	
Планировочный район Куликовское												
1	п.Мельчевка	от Блочной котельной до т.1а(врезка в сущ.теплотрассу)	бесканальная в ППУ	159	9	159	9	0	0	0	0	2015

13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ГОРОДСКОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ 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 13.1-1.

Таблица 13.1-1 – Мероприятия по развитию системы газоснабжения Московской области, применительно к Дмитровскому городскому округу

№ 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		
88	Газопровод высокого давления к д. Парамоново городского поселения Дмитров	3,5	14541	-	2007-2008
89	Газопровод высокого давления к с. Белый Раст городского поселения Икша	2,1	9328,4	-	2005-2006
90	Газопровод к с. Якоть сельского поселения Якотское	7,65	17434,6	-	2006
91	Газопровод к котельной с. Якоть сельского поселения Якотское	0,25	365,2	-	2007
92	Газопровод с. Рогачево - д. Васнево - д. Кочергино - д. Александрово сельского поселения Большерогачевское	8,37	42139,7	2006-2009	2008-2009
93	Газопровод с. Куликово - д. Ключниково - д. Насадкино сельского поселения Куликовское	7,27	20365,4	-	2005-2006
94	Газопровод к п. Мельчевка сельского поселения Куликовское	8,11	47157,7	2006-2009	2008-2010
95	Газопровод д. Насадкино - д. Раменье сельского поселения Куликовское	15,36	108000,00	2007-2017	2017-2018
96	Газопровод п. Новое Гришино - д. Гришино - д. Ассаурово - с. Костино сельского поселения Костинское	16,14	53555,3	-	2006-2007
97	Газопровод с. Куликово - п. Луговой сельского поселения Куликовское	5,41	29154,9	2006-2009	2008-2009
98	Газопровод с. Рогачево - д. Чайниково сельского поселения Большерогачевское - с. Семеновское сельского поселения Синьковское	14,74	43423,6	-	2006-2007
99	Газопровод к д. Жуковка городского поселения Дмитров	1,16	6474	2005-2008	2008-2009
100	Газопровод к с. Ольгово городского поселения Яхрома	8,72	45700,2	2005-2009	2008-2009
101	Газопровод д. Васнево - д. Трехденево - с. Покровское сельского поселения Большерогачевское	8,18	52436,35	2007-2014	2014-2015
102	Газопровод к п. 4-й Участок городского поселения Дмитров	0,44	3684,46	2010	2011
103	Газификация д. Подгорное сельского поселения Габовское	2,99	13815,57	2011-2013	2014

№ п/п	Наименование объектов Программы	Основные технические характеристики (км)	Ориентировочная стоимость работ (тыс. руб.)	Сроки исполнения	
				ПИР	СМР
104	Перевод работы газопроводов в п. Луговой сельского поселения Куликовское с сжиженного углеводородного газа на природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)	0,69	1350,56	-	2013
105	Перевод работы газопроводов в п. Мельчевка сельского поселения Куликовское с сжиженного углеводородного газа на природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)	3,25	4678,41	-	2013
106	Перевод работы газопроводов в с. Костино сельского поселения Костинское с сжиженного углеводородного газа на природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)	8,62	12501,6	-	2014
107	Перевод работы газопроводов в д. Александрово сельского поселения Большерогачевское с сжиженного углеводородного газа на природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)	2,34	4766,87	-	2013-2014
108	Газификация с. Покровское сельского поселения Большерогачевское	4,5	22500	2015-2018	2019-2020
109	Газификация д. Раменье сельского поселения Куликовское	3,53	21000	2014-2016	2017-2018
110	Газификация д. Княжево городского поселения Дмитров	5,5	21119,77	2013-2016	2016
111	Газификация с. Храброво городского поселения Яхрома	7,54	32694,73	2013-2016	2017
112	Газификация п. Лавровки сельского поселения Костинское	5	23000	2017-2018	2019
113	Газопровод высокого давления к д. Ивлево сельского поселения Большерогачевское с последующей газификацией	4	24124,34	2021-2022	2023
114	Газопровод высокого давления к д. Поповка сельского поселения Габовское с последующей газификацией	6	36000	2021-2022	2023
115	Газопровод высокого давления к д. Турбичево сельского поселения Синьковское с последующей газификацией	10,3	61800	2022-2023	2024
116	Газификация д. Насадкино сельского поселения Куликовское (III очередь)	2,5	8750	-	2022

Как видно, создание условий для газификации указанных выше котельных не предусматривается Программой. Соответственно, учет мероприятий по газификации действующих котельных возможен не ранее 2026 г.

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) отсутствие газа на всех котельных и невключение котельных в программы газификации городского округа и Московской области;

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

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. Причиной нехватки топлива, в отдельных системах, может являться только плохая организация взаимоотношений между участниками процессов топливоснабжения и теплivoпотребления, а так же управление этими процессами.

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

При последующих корректировках (актуализациях) необходимо предусмотреть в обновленном проекте мероприятия:

1) По газификации существующих котельных, работающих на мазуте, угле, дизельном топливе и электроэнергии;

2) По газификации новых котельных для обеспечения тепловой энергией новых объектов на неосвоенных территориях.

13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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

Согласно Требованиям к Схемам теплоснабжения схем теплоснабжения, предложения по новому строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения теплоснабжения потребителей возможны только в случае утвержденных решений по строительству генерирующих мощностей в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

В настоящее время актуальными являются программы:

- федерального значения - СиПР ЕЭС на 2019 - 2025 гг.;

- регионального значения - СиПР электроэнергетики Московской области на 2020-2024 гг.

В программах развития, строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

Перспектива развития объектов электроэнергетики на отдаленный период предопределена Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2035 г., утвержденной Постановлением Правительства РФ от 09.06.2017 г. №1209-р.

Ни в одном из нормативных документов, не предписано глобальное изменение режимно-балансовой ситуации в Московской области, в связи со строительством ТЭЦ на территории города Дмитрова.

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 выработкой на территории городского округа не требуется.

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) 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, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым 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 ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, а именно:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой

нагрузке;

- 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);
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения);
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения).

Вышеприведенные показатели представлены в Главе 13.

15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

При разработке новой Схемы теплоснабжения детально уточнены ценовые последствия для потребителей для ЕТО №01.

Для остальных систем теплоснабжения рост цен на тепловую энергию будет находиться в пределах максимально-допустимого увеличения, в соответствии с Прогнозами Министерства экономического развития.

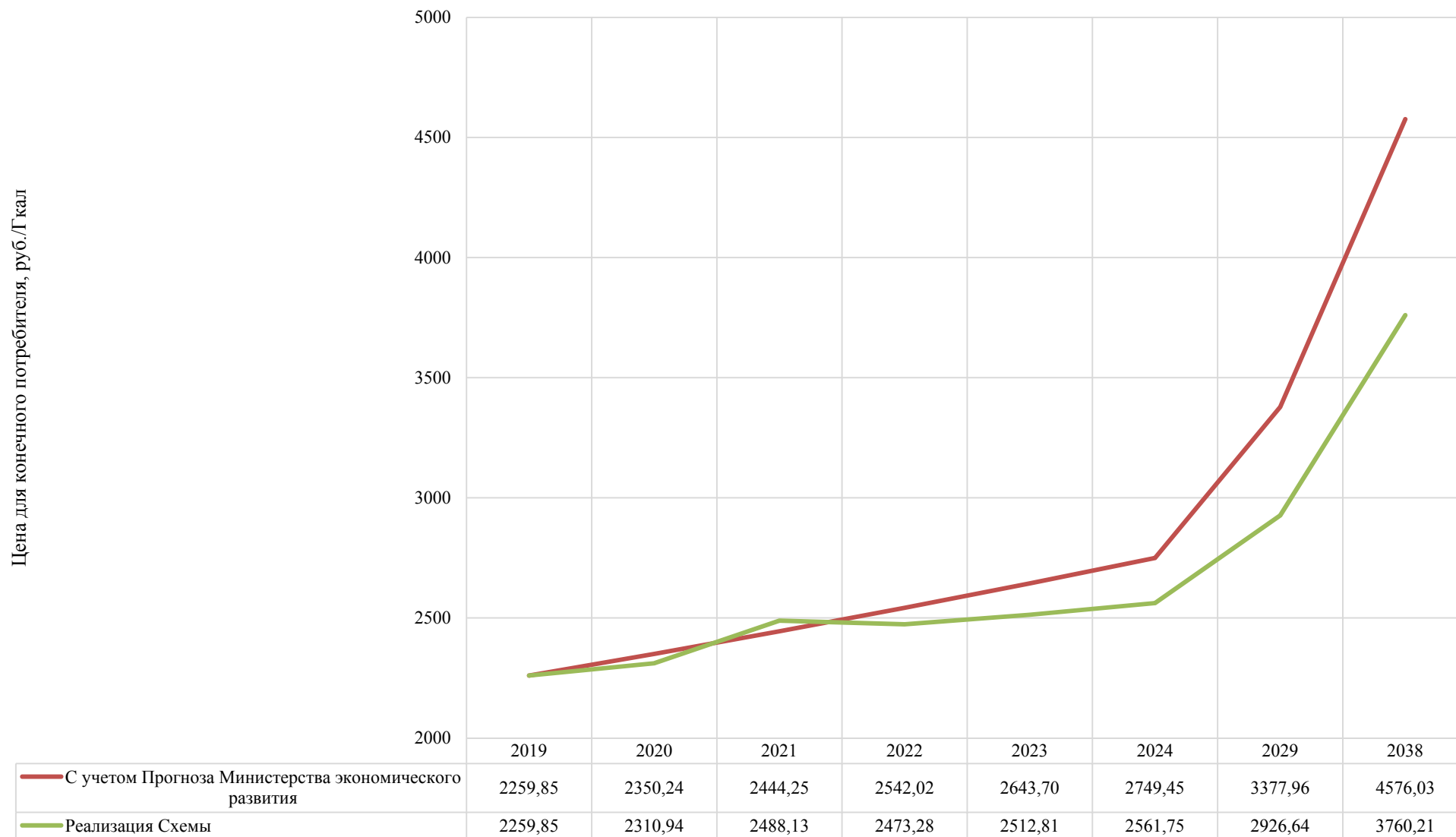


Рисунок 5-1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №01

В целом цена на тепловую энергию укладывается в рамки прогнозного роста цен на тепловую энергию, что свидетельствует о том, что возможная эффективность от реализации мероприятий может компенсировать затраты на их реализацию. В тарифе на 2019-2020 годы произведена корректировка НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы и снята сумма размере 28008,4 тыс. руб., поэтому после 2020 г. имеется небольшое превышение.