



**Одинцовский городской округ
Московской области**

Утверждена
Распоряжением Министерства энергетики
Московской области
от «___» _____ 202_ г. № _____

**Схема теплоснабжения
Одинцовского городского округа Московской области
на период с 2025 до 2045 года**

**Том 1.
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.

**Заместитель Главы
Одинцовского городского округа**

подпись, печать

М.В. Коротаев

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

г. Москва,
2025

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ

11

1. Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа	13
1.1. Величины существующей площади строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома и общественные здания	13
1.2. Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	27
1.3. Часть 3. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	54
2. Раздел 2 Существующие перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.	59
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	59
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	67
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	67
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	103
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями.....	103
2.6 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии	113
2.7 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.....	113
2.8 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии	114
2.10 Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	114
2.12 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.....	124
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	124
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	124

3.2	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	152
4.	Основные положения Мастер-плана развития систем теплоснабжения	169
4.1.	Описание сценариев развития теплоснабжения города.....	169
4.2.	Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа	194
4.3.	Описание развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения	195
5.	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	197
5.1.	Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.....	197
5.2.	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	200
5.3.	Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.	203
5.4.	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.	207
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.	207
5.6.	Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	208
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	208
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.	208
5.9.	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.	209
5.10.	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	209
5.11.	Предложения по резервированию источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии, обеспечивающих надежность теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий	209
6.	Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	210
6.1.	Часть 1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)	210

6.2.	Часть 2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа	210
6.3.	Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	223
6.4.	Предложения по строительству, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет оптимизации гидравлических потерь и перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	223
6.5.	Часть 5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	224
6.6.	Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей, направленные на резервирование систем теплоснабжения в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий.....	229
7.	Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	229
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.....	229
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.....	233
7.3.	Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	233
8.	Перспективные топливные балансы	235
8.1.	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	235
8.2.	Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, в том числе местные виды топлива, а так же используемые возобновляемые источники энергии.....	293
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.....	293
8.4.	Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	293
8.5.	Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	293
9.	Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	294

9.1.	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.....	294
9.2.	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	302
9.3.	Предложения по источникам в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	325
9.4.	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	325
9.5.	Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей	328
9.6.	Оценка экономической эффективности инвестиций	341
9.7.	Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	342
10.	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	342
10.1.	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	342
10.2.	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	344
10.3.	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	350
10.4.	Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	351
10.5.	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.....	352
11.	Раздел 11 Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	360
12.	Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	360
12.1.	Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления).	360
13.	Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа	361
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	361
13.2.	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	363
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	363

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	364
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	364
13.6.	Описание решений, вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа, о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	364
13.7.	Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	364
14.	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа	365
14.1.	Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.....	365
14.2.	Часть 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	366
14.3.	Часть 3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	366
14.4.	Часть 4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	371
14.5.	Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности.....	376
14.6.	Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.....	380
14.7.	Часть 7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения).....	385
14.8.	Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.....	386
14.9.	Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	386
14.10.	Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	386
14.11.	Часть 11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	387
14.12.	Часть 12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме	

теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)

391

14.13. Часть 13. 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) 363

15. Раздел Ценовые (тарифные) последствия 363

15.1. Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения 363

15.2. Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации 363

15.3. Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей 363

ТАБЛИЦЫ

Таблица 1.1 – Планируемые объекты нового капитального строительства..... 16

Таблица 1.2 – Обобщенные данные прироста площади строительных фондов по этапам и на расчетный срок 26

Таблица 1.3 – Прогноз прироста тепловой энергии за счет перспективной застройки..... 29

Таблица 1.4 – Прогнозы перспективных приростов тепловых нагрузок, в зоне действия существующих или предлагаемых для строительства новых источников тепловой энергии 42

Таблица 1.5 – Прогнозы приростов тепловой нагрузки и теплоносителя в зоне действия существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии для варианта 253

Таблица 1.6 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки 55

Таблица 2.1 – Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии для варианта 1 68

Таблица 2.2 – Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии для варианта 2 (для тех источников тепла, на которых предусматривается иной возможный сценарий проведения мероприятий)..... 101

Таблица 2.3 – Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии 105

Таблица 2.4 – Существующие и перспективные тепловые потери 115

Таблица 3.1 – Баланс производительности водоподготовительных установок с учетом развития системы теплоснабжения для варианта 1 126

Таблица 3.2 – Баланс производительности водоподготовительных установок с учетом развития системы теплоснабжения для варианта 2 151

Таблица 3.3 – Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды для варианта 1 153

Таблица 3.4 – Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды для варианта 2 168

Таблица 4.1 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по источникам тепловой энергии..... 173

Таблица 4.2 – Развитие систем теплоснабжения городского округа по, тепловым сетям (строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки) 178

Таблица 4.3 – Развитие систем теплоснабжения городского округа по тепловым сетям (реконструкция участков тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса)	189
Таблица 4.4 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям (Реконструкция сетей с увеличением диаметров и строительство новых сетей для поставок тепловой энергии от различных источников тепла для обеспечения надежности).....	192
Таблица 4.5 – Реконструкция ЦТП.....	193
Таблица 4.6 – Технико-экономическое сравнение вариантов 1 и 2 перспективного развития системы теплоснабжения по величине капитальных затрат	194
Таблица 5.1 – Предложения по строительству источников тепловой энергии.....	198
Таблица 5.2 – Мероприятия по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии для обеспечения перспективной нагрузки по варианту 1.....	201
Таблица 5.3 – Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы	204
Таблица 6.1 – Объем строительства трубопроводов для подключения перспективных потребителей тепловой энергии.....	211
Таблица 6.2 – Реконструкция действующих сетей	222
Таблица 6.3 – Реконструкция ЦТП.....	222
Таблица 6.4 – Объем реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	226
Таблица 7.1 – Перечень объектов с открытой системой горячего водоснабжения	229
Таблица 8.1 – Перспективные топливные балансы по каждому источнику тепловой энергии для варианта 1	237
Таблица 8.2 – Перспективные топливные балансы по каждому источнику тепловой энергии для варианта 2	292
Таблица 9.1 – Объем инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии в ценах соответствующих лет	295
Таблица 9.2 – Капитальные затраты для строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии по теплоснабжающим организациям.....	302
Таблица 9.3 – Объем инвестиций в строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	304
Таблица 9.4 – Капитальные затраты для новых тепловых сетей по теплоснабжающим организациям	317
Таблица 9.5 – Объем инвестиций в строительство и реконструкцию участков тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, повышения надежности.	319
Таблица 9.6 – Объем инвестиций в реконструкцию действующих участков тепловых сетей.....	323
Таблица 9.7 – Объем инвестиций в реконструкцию ЦТП для повышения эффективности теплоснабжения	324
Таблица 9.8 – Расчет стоимости реконструкции одного теплового узла, при переводе с открытой системы снабжения ГВС на закрытую систему	326
Таблица 9.9 – Стоимость перевода системы ГВС с открытой схемы на закрытую схему	328
Таблица 9.10 – Предложения по источникам инвестиций для проектов на тепловых сетях	330
Таблица 9.11 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения	333
Таблица 10.1 – Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций с перечнем систем теплоснабжения, находящихся в их эксплуатации	345

Таблица 10.2 – Перечень зон теплоснабжения на территории Одинцовского городского округа, деятельность в которых осуществляет ООО «ТСК Мосэнерго»	346
Таблица 10.3 – Описание границ зон деятельности организаций в границах территории Одинцовского городского округа предлагаемых к назначению в качестве единых теплоснабжающих организаций в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808	347
Таблица 10.4 – Реестр систем теплоснабжения в границах городского округа.....	353
Таблица 11.1 – Возможность перераспределения нагрузок между источниками	360
Таблица 14.1 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.....	365
Таблица 14.2 – Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	366
Таблица 14.3 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, к материальной характеристике тепловой сети	371
Таблица 14.4 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности	376
Таблица 14.5 – Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.....	381
Таблица 14.6 – Доля тепловой мощности ГТУ-ТЭЦ	385
Таблица 14.7 – Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета	386
Таблица 14.8 – Типовой состав оборудования.....	386
Таблица 14.9 – Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	387
Таблица 14.10 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	392
Таблица 14.11 – Отношение тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.....	363
Таблица 15.1 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для АО «Одинцовская теплосеть», вариант 1.....	363
Таблица 15.2 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для АО «Одинцовская теплосеть» вариант 2	365
Таблица 15.3 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для МП «Звенигородские инженерные сети» вариант 1 и вариант 2.....	367
Таблица 15.4 – Прогнозируемая динамика изменения тарифа на тепловую энергию по теплоснабжающим организациям.....	363

РИСУНКИ

Рисунок 1-1 – Карта (схема) границ территории городского округа	14
Рисунок 1-2 – Расчетная тепловая нагрузка и приrost тепловой нагрузки на расчетный период.....	27
Рисунок 2-1 – Зоны действия источников централизованного теплоснабжения общий.....	61
Рисунок 2-2 – Зона А действия источников централизованного теплоснабжения.....	62
Рисунок 2-3 – Зона Б действия источников централизованного теплоснабжения	62
Рисунок 2-4 – Зона В действия источников централизованного теплоснабжения	63
Рисунок 2-5 – Зона Г действия источников централизованного теплоснабжения	63
Рисунок 2-6 – Зона Д действия источников централизованного теплоснабжения	64
Рисунок 2-7 – Зоны действия перспективных источников централизованного теплоснабжения (начало)	65

Рисунок 2-8 – Зоны действия перспективных источников централизованного теплоснабжения (продолжение)	66
Рисунок 4-1– Прирост тепловой нагрузки, по годам сформированный на основании оптимистического сценария.....	169
Рисунок 4-2 – Распределение прироста суммарного перспективного потребления по видам тепловой энергии в оптимистическом сценарии.....	170
Рисунок 6-1 – Строительство тепловой сети для вывода котельной «Отрадное» из эксплуатации .	224
Рисунок 7-1 – Одноступенчатая предвключенная (А- открыта, Б – закрыта) или параллельная (А – закрыта, Б – открыта) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением систем отопления.....	232
Рисунок 9-1 – Структура затрат запланированных мероприятий	341
Рисунок 10-1 – Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций	349
Рисунок 15-1 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию с учетом величины капитальных затрат на модернизацию систем теплоснабжения АО «Одинцовская теплосеть» для варианта 1 ...	363
Рисунок 15-2 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию с учетом величины капитальных затрат на модернизацию систем теплоснабжения АО «Одинцовская теплосеть» для варианта 2 ...	364
Рисунок 15-3 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию с учетом величины капитальных затрат на модернизацию систем теплоснабжения МП «Звенигородские инженерные сети»	365

ВВЕДЕНИЕ

Разработка схемы теплоснабжения Одинцовского городского округа на период с 2023 до 2043 года (актуализация на 2026 год), выполнена в соответствии с Федеральным Законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», устанавливающий статус схемы теплоснабжения, как документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития и повышения энергетической эффективности.

Целью разработки (актуализации) схем теплоснабжения является:

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

Разработка схемы теплоснабжения проводится на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей с учетом перспективного развития на расчетный срок. В качестве исходной информации при выполнении работы использованы материалы, предоставленные администрацией муниципального образования и ресурсоснабжающими организациями. При разработке схемы теплоснабжения так же использовались результаты проведенных на объектах теплоснабжения энергетических обследований, режимно-наладочных работ, регламентных испытаний, разработки энергетических характеристик, данные отраслевой статистической отчетности.

Разработанная программа мероприятий по результатам оптимизации режимов работы системы теплоснабжения, должна стать базовым документом, определяющим стратегию и единую техническую политику перспективного развития системы теплоснабжения муниципального образования.

Нормативная правовая база

Основанием для разработки схемы теплоснабжения городского округа года является:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (статья 23 Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в соответствии с частью 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации и Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2012 №565/667 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энерге-

тической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановление Правительства Российской Федерации № 452 от 16.05.2014 г. «Правила определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений».

Техническая база

Технической базой для разработки схемы теплоснабжения являются:

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

При разработке схемы теплоснабжения дополнительно использовались нормативные документы:

- СП 89.13330.2012 (СНиП II-35-76) «Котельные установки»;
- СП 124.13330.2012 (СНиП 41-02-2003) «Тепловые сети»;
- СП 50.13330.2012 (СНиП 23-02-2003) «Тепловая защита зданий»;
- СП 41-105-2002 «Проектирование и строительство тепловых сетей бесканальной прокладки из стальных труб с промышленной тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке»;
- СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;
- СП 131.13330.2020 «Строительная климатология»;
- СП 41-110-2005 «Проектирование тепловых сетей»;

Климатические условия

Климат на территории городского округа умеренно континентальный с умеренно-холодной зимой и тёплым сравнительно влажным летом. Климат городского округа соответствует климату Москвы и Подмосковья с той лишь разницей, что температурные показатели зимой на 1-2 градуса ниже, чем в самой столице. Частое прохождение циклонов с Атлантики и иногда со Средиземноморья обуславливает увеличение облачности. Холодный сезон длится 3,9 месяца, с 14 ноября по 11 марта. Самый холодный месяц в году – январь, со средним температурным максимумом $-10 \div -12^{\circ}\text{C}$ и минимумом -4°C .

Согласно своду правил СП 131.13330.2020 «Строительная климатология», средняя годовая температура воздуха положительна и составляет $+5^{\circ}\text{C}$, средняя температура отопительного сезона минус $2,2^{\circ}\text{C}$. Продолжительность отопительного сезона, составляет 204 суток (4896 ч). Расчетная

температура для расчета отопления минус 26°C.

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

1.1. Величины существующей площади строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома и общественные здания

Площадь территории Одинцовском городского округа составляет 125820 га (1258,2 км²). В городской округ (город областного подчинения с административной территорией) входят 236 населённых пунктов, в том числе 4 города, 4 посёлка городского типа (3 рабочих посёлка и 1 дачный посёлок) и 228 сельских населённых пунктов. На момент разработки схемы теплоснабжения, по данным государственной статистической отчетности, постоянно проживающее население городского округа составляло 474816 человек, в том числе городское население – 272251 человек. По данным генплана, на перспективу до 2043 года, ориентировочная численность постоянного населения городского поселения составит 539,67 тыс. человек.

Карта (схема) границ административного деления Одинцовского городского округа, показана на рисунке 1.1.

На перспективу, развитие городского округа рассмотрено по сценарию, определенному в генеральном плане и плане реализации, с учетом корректировок, внесенных по результатам оценки текущей ситуации. Предполагается строительство новых зданий на свободных площадках. Изменение строительных фондов будет происходить за счёт перспективного жилищного строительства, которое рассчитано на обеспечение жильем нового населения, а также существующего населения городского округа. Предложения по развитию жилищного строительства ориентированы на улучшение условий проживания жителей, удовлетворение потребности населения в жилье при повышении качества жилой среды. Также предполагается построить или реконструировать в соответствии с нормативами школы, детские сады и объекты социальной инфраструктуры. Намечается строительство культурно-оздоровительных комплексов, учреждений культуры и искусства. Кроме того, в городском округе, предполагается дальнейшее развитие торговой сети за счет строительства новых магазинов и торговых центров, сети предприятий общепита, кафе, ресторанов за счет частных инвестиций.

В многоэтажных домах газ не предусматривается, а в малоэтажных (в основном коттеджного типа), где газ населением намечается использовать для приготовления пищи, отопления и горячего водоснабжения. С этой целью в каждом таком доме устанавливаются автономные источники тепла и газовая плита. В качестве источников тепла могут быть использованы отечественные аппараты различной производительности (в зависимости от площади отапливаемого помещения), а также аналогичные агрегаты зарубежных фирм.

Планируемые объекты нового капитального строительства в течение срока реализации схемы теплоснабжения, с указанием источников тепла в зоне действия которых, планируется перспективное строительство, приведены в таблице 1.2. Обобщенные данные прироста площади строительных фондов городского округа по этапам и на расчетный срок схемы теплоснабжения приведены в таблице 1.3.

Таблица 1.1 – Планируемые объекты нового капитального строительства

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения источника тепла
	год			м²	
Ввод многоквартирного жилого фонда					
1	2025	МКЖД, ООО "ИнвестСтройРегион" (РВ №RU50-20-27237-2024, ввод перенесен на 2025)	г. Одинцово, ул. Маршала Жукова, д.23А, корп.1,2 (50:20:0030103:2123)	38620	Новая БМК-3 МВт на территории котельной №3
2	2025	Малоэтажное жилищное строительство, ООО "СИМОН ДЖЕСО", ЖК «Грибовский лес» (РС №RU50-19-3856-2016, продлено до 31.12.2025)	д. Бородки, ул. Парковая, участок 1 (50:20:0070229:837)	28430	Новая БМК-3 МВт "Грибово"
3	2025	ЖК "Одинцово-1", жилая застройка 260 квартир (РВ RU50-20-31520-2025, ввод 28.03.2025)	Одинцово-1, корп.1.24 (50:20:0030206:2001)	10129	Котельная ООО «ПИК-2»
4	2025	ЖК "Лайково", жилой комплекс 614 квартир (РВ RU50-20-32301-2025, ввод 21.05.2025)	с. Лайково, Рублевский квартал, ж.д.№№58, 59 (50:20:0040306:351)	29030	Новая котельная Лайково
5	2025	ЖК "Лайково", МЖД (10-12 этажные): ж.д.57 - 226 квартир, ж.д.60 - 426 квартир (РС RU50-20-24472-2023, ввод 18.07.2025)	с. Лайково, ж.д.№№57, 60 (50:20:0040306:351)	34250	Новая котельная Лайково
6	2025	СЗ "МАГЭЛСТРОЙ", ЖК "Жаворонки Клаб", Многоквартирный жилой дом 4-этажный №4 - 171 квартира (РС RU50-20-22767-2022, ввод 21.05.2025)	д. Митькино ж.д.№4, ул. Цветочная (50:20:0070312:7946)	7901	Котельная "Митькино"
7	2025	ООО "РАПО", МЖД №4 (Луч4) с подземным паркингом	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	28800	Новая котельная №2а
8	2025	ЖК "Заречный Квартал", МЖД (9-этажные): корпус 4 - 254 квартир, корпус 5 - 212 квартир, корпус 6 - 210 квартир (РС RU50-20-20301-2021, ввод 21.11.2025)	р.п. Заречье, ул. Торговая (50:20:0020202:10982; 50:20:0020202:10832; 50:20:0020202:10833)	27694	ООО «Геруда»
9	2025	ЖК "Каштановая роща", МЖД (17-этажный), корпус 1.3 - 176 квартир (РС RU50-20-21875-2022 ввод 12.07.2025)	в районе дер. Измалково, корпус 1.3. (50:20:0020321:3348)	7050	Новая котельная "Каштановая роща"
10	2025	ЖК "Измалково" МЖД (17-этажные): корпус 1.1 - 176 квартир, корпус 1.2 - 176 квартир, корпус 1.4 - 144 квартир, корпус 1.5 - 208 квартир (РС RU50-20-24489-2023, ввод 24.11.2025)	в районе д. Измалково (50:20:0020321:3348)	27949	Новая котельная "Каштановая роща"
11	2025	ЖК "Заречье Парк", МЖД корпус 4 - 320 квартир (РС RU50-20-25998-2023, ввод 23.09.2025)	р.п. Заречье, ул. Луговая, уч.6/2 (50:20:0020202:10583)	18075	*ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мос-энерго")
12	2025	ЖК «Равновесие», Жилые дома переменной этажности: корпус 3 - 301 квартира, корпус 4 - 301 квартиры, корпус 5 - 301 квартира, корпус 11А - 114 квартир, корпус 11Б - 71 квартира (РС RU50-20-	с. Перхушково, (50:20:0041205:531; 50:20:0041205:532; 50:20:0041205:533; 50:20:0041205:534)	67967	Новая котельная с. Перхушково

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитального строи- тельства	Описание места размещения объекта	Площадь зда- ния отоплива- емая	Зона теплоснабжения источника тепла
	год			м²	
		23196-2022, ввод 19.10.2025)			
13	2025	ЖК "Сердце Одинцово" МЖД 18-этажный со встроенными нежилыми помещениями и подзем- ной автостоянкой 153 квартиры (РС RU50511105- 067-2014, ввод 29.12.2025)	г. Одинцово, мкр.7-7А, корп.ЕЖК "Сердце Одинцово" (50:20:0030107:34)	7982	Котельная №7
14	2025	ЖК "Единый Стандарт" 2 очередь (секции 2, 3, 4) строительства 25-эт МЖД с нежилыми помещени- ями общественного назначения и наружными ин- женерными сетями (РС RU50511105-06192012, ввод 21.01.2025)	г. Одинцово, мкр.№2, ул. Садовая, 20а, корп.15/2 (50:20:0030102:54; 50:20:0030102:86)	16270	Новая котельная №2а
15	2026	ЖК "Союзный", Многоквартирный жилой дом 304 квартиры (РС №RU50-20-26995-2024, ввод 14.05.2026)	г. Одинцово, ул. Маковского, вл.30 (50:20:0030213:1790)	15013	Котельная №8
16	2026	Комплексная жилая застройка с объектами инфра- структуры. Жилые корпуса 6.1 (161 квартира) и 6.2 (263 квартиры) (РС №RU50-20-25020-2023, ввод 25.07.2026)	ЖК "Резиденция Сколково", р.п. Заречье (50:20:0020202:10189)	26834	ООО «Геруда»
17	2026	ЖК "Квартал", Многоэтажный жилой комплекс с подземным паркингом (S=4468,7 кв.м) (РС RU50332000-008-2023, ввод 07.09.2026)	г. Звенигород, ул. Дзержинского (50:49:0020107:177; 50:49:0020107:178; 50:49:0020107:219)	21553	Котельная пр. Ветеранов, д.6
18	2026	ЖК "Равновесие", Жилые дома 7-этажные пере- менной этажности: корпус 1- 350 квартир, корпус 2 - 350 квартир. (РС №RU50-20-27144-2024, ввод 28.09.2026)	ЖК Равновесие, Перхушково с. (50:20:0041205:509; 50:20:0041205:520)	45376	Новая котельная с. Перхушково
19	2026	ООО "СЗ Аметист", Многоэтажный жилой дом	г. Одинцово, мкр Кутузовский, ул. Чистяковой, 8к2 (50:20:0010336:1531)	14580	Котельная «Трехгорка-1»
20	2026	ЖК "Звенигород", Блокированный 4-х квартирный жилой дом (РС №RU 50332000 - 039-2013, ввод 30.10.2026)	г. Звенигород, ул. Первомайская, д.21Б (50:49:0010102:241)	429	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2
21	2026	ЖК "Одинцово-Западное", 17-этажные секционные жилые дома №1 и №2. 1-й этап строительства, ж.д.№2 - 284 квартиры (РС №RU50-55-8103-2017, ввод 13.12.2026)	п. ВНИИССОК (50:20:0070227:710)	9895	Котельная ООО «КТТ-Дубки»
22	2026	ЖК "Лайково", Рублевский квартал: ж.д.54 - 304 квартиры, ж.д.55 - 456 квартир, ж.д.56 - 334 квар- тир (РС № RU50-20-25117-2023, ввод 05.10.2026)	с. Лайково, Рублевский квартал ж.д.№№54, 55, 56. (50:20:0040306:351)	45540	Новая котельная Лайково
23	2027	Объект капитального строительства "ФГКОУ ГПИ	г. Голицино, ул. 2-я Советская	139832	Котельная №3 "Програинститут"

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитального строи- тельства	Описание места размещения объекта	Площадь зда- ния отоплива- емая	Зона теплоснабжения источника тепла
	год			м²	
		ФСБ России с наружными тепловыми сетями и тепловыми пунктами	(50:20:0071002:70)		
24	2027	Комплексная жилая застройка с объектами инфра- структуры. Жилые корпуса 2.1 и 2.2 (РС №RU50- 20-27559-2024, ввод 13.05.2027)	ЖК "Резиденция Сколково" Заречье р.п. (50:20:0020202:10186)	13902	ООО «Геруда»
25	2027	ЖК "Высокие Жаворонки", Многоэтажная жилая застройка, 1-я очередь. Многоквартирный жилой дом корпус 1 (18 этажей), 476 квартир (РС №RU50- 20-31002-2025, ввод 11.08.2027)	р.п. Большие Вяземы (50:20:0041406:1019)	20994	Котельная №2 «Большие Вяземы»
26	2027	ЖК "Одинград", МЖД, корпус 11 со встроено- пристроенным ДОО №20 на 100 мест и встроены- ми объектами нежилого назначения №35 (МФИЦ) (РС №RU50-20-29578-2024, ввод 30.10.2027)	Квартал "Семейный", г. Одинцово в районе ул. Западная, пос. Красный октябрь (50:20:0040111:2548)	15984	Котельная Просторная долина "Инград"
27	2027	ЖК «Созвездие», МЖД 12-этажные (корпуса 1,2,3) 227 квартир (РС RU 50332000-030-2014, ввод 31.12.2025)	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.2, корп.1, (50:49:0010110:1378; 50:49:0010110:1381; 50:49:0010110:0056)	11224,8	ГТУ-ТЭЦ
28	2027	ЖК «Созвездие», МЖД 12-этажные (корпуса 1,2,3) 275 квартир (РС RU 50332000-030-2014, ввод 31.12.2025)	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.2, корп.2, (50:49:0010110:1378; 50:49:0010110:1381; 50:49:0010110:0056)	14074,2	ГТУ-ТЭЦ
29	2027	Жилой дом серии И-155 МКБ с первым нежилым этажом 90 квартир	Звенигород г., район Восточный, мкр. №2 и №3, корп.4, ЖК «Восточный»	5411	ГТУ-ТЭЦ
30	2027	Общежитие 3-этажное квартирного типа ФКУЗ "Санаторий "Подмосковье" МВД России"	Звенигород г., Ратехинское шоссе, владение 2. (50:49:0020201:1827)	1334	Центральная котельная инв.№183 в/г 535
31	2027	Застройщик ООО «Сити Эстейт»	г. Звенигород, ул. Почтовая, 36к1, 36к2, 36к3, 36к4	24215	Котельная ул. Ленина, д.28
32	2027	ООО "СЗ Стройтехинвест", МЖД	г. Одинцово, мкр 7-7а, кор. Б/1 (50:20:0030107:38)	5540	Котельная №7
33	2028	ООО СЗ «Тройка Плюс», МЖД	г. Звенигород, мкр. Пронина, корп.3 (50:49:0010102:37)	7860	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2
34	2028	Жилой корпус 1 с подземным паркингом и БКФН (Этажность 6-7)	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	39615	Котельная Усово-Тупик 24 МВт
35	2028	Жилой корпус 3.2 с подземным паркингом строе- ние 2	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	16570	Котельная Усово-Тупик 24 МВт
36	2028	ЖК "Лесной Городок", Многоквартирный жилой дом 6-этажный (поз. по г/пл. №5), 156 квартир (РС №RU50-20-25112-2023, ввод 19.06.2028)	пос. Дачный, мкр «Восточный» (50:20:0070227:10626)	7639	Котельная №10 «Лесной Городок»

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитального строи- тельства	Описание места размещения объекта	Площадь зда- ния отоплива- емая	Зона теплоснабжения источника тепла
	год			м²	
37	2028	Многоквартирный жилой дом	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.3, д.8 (50:49:0010110:2342)	9850	ГТУ-ТЭЦ
38	2028	Многоквартирный жилой дом	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.3, д.2 (50:49:0010110:2340)	16926	ГТУ-ТЭЦ
39	2028	ЖК "Одинцово Сити", Многоквартирный 25- этажный жилой дом (РС RU50-20-31089-2025, 19.02.2028)	г. Одинцово, Можайское шоссе (50:20:0030106:3655)	15512	Котельная №7
40	2028	ЖК "Портал", Многоэтажный жилой дом 17- этажный 160 квартир (РС № RU 50332000-018- 2011, ввод 19.06.2028)	Звенигород г., Нахабинское шоссе, микрорайон Пронина (50:49:0010102:37)	7533	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2
41	2028	Многофункциональный жилой комплекс 12- этажный. Жилая застройка Урбан-блок 2, 221 квар- тир (РС RU50-20-31576-2025, 02.10.2028)	с/о Ликинский, ОАО "Кунцевская птицефабри- ка", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15984)	19306	Новая котельная ЖК "Мыс"
42	2028	Многофункциональный жилой комплекс 12- этажный. Жилая застройка. Урбан-блок 1 - 249 квартир (РС RU50-20-31577-2025, 02.10.2028)	с/о Ликинский, ОАО "Кунцевская птицефабри- ка", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15984)	24683	Новая котельная ЖК "Мыс"
43	2028	ЖК "Жаворонки Клаб", Многоквартирные жилые дома №3А, №3Б: 3А - 4-5-4 этажей 178 квартир, 3Б - 4-5-5 этажей 175 квартир	д. Митькино ж.д.№3А и №3Б (50:20:0070312:7945)	15892	Котельная "Митькино"
44	2029	Жилой корпус 2.1 с подземным паркингом и БКФН строение 1	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	25407	Котельная Усово-Тупик 24 МВт
45	2029	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.24 (50:20:0040306:347)	15691	Новая котельная Лайково
46	2029	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.25 (50:20:0040306:347)	15239	Новая котельная Лайково
47	2029	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.26 (50:20:0040306:347)	14916	Новая котельная Лайково
48	2029	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.65 (50:20:0040306:349)	34224	Новая котельная Лайково
49	2029	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.66 (50:20:0040306:349)	16836	Новая котельная Лайково
50	2029	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.67 (50:20:0040306:349)	9522	Новая котельная Лайково
51	2029	Одинцово Сити д.23	г. Одинцово, микрорайон 6-6а (50:20:0030106:3620)	26801	Котельная №6
52	2029	ООО "СЗ "Б-2-Девелопмент", Многоквартирная	с/о Ликинский, ЖК "Мыс", в районе дер. Лики-	75472	Новая котельная ЖК "Мыс"

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитального строи- тельства	Описание места размещения объекта	Площадь зда- ния отоплива- емая	Зона теплоснабжения источника тепла
	год			м²	
		высотная жилая застройка	но (50:20:0070227:15983)		
53	2030	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.8, застройщик ООО «Сити Эс-тейт»	3140	Котельная ул. Ленина, д.28
54	2030	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.9, застройщик ООО «Сити Эс-тейт»	3230	Котельная ул. Ленина, д.28
55	2030	МКЖД, ООО СЗ "В. КОНСТРАКШН" (ГК "Лидер" ООО "СтройИнвестРесурс")	п. ВНИИССОК 17-этажный жилой дом №2, ЖК Дубки (50:20:0070227:710)	29630	Котельная ООО «КТТ-Дубки»
56	2030	ООО "СЗ "Б-2-Девелопмент", Многоквартирная высотная жилая застройка	с/о Ликинский, ЖК "Мыс", в районе дер. Лики-но (50:20:0070227:15981; 50:20:0070227:15979)	58290	Новая котельная ЖК "Мыс"
57	2031	Жилой корпус 2.2 с подземным паркингом строе-ние 2, ИТП-2.2	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	6626	Котельная Усово-Тупик 24 МВт
58	2031	Жилой корпус 3.1 с подземным паркингом и БКФН строение 1, ИТП-3.1	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	39394	Котельная Усово-Тупик 24 МВт
59	2031	БКФН 4.1 отдельно стоящий, ИТП Б. БКФН	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	6412	Котельная Усово-Тупик 24 МВт
60	2031	БКФН 4.2 отдельно стоящий, ИТП м. КФН	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	3420	Котельная Усово-Тупик 24 МВт
61	2031	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.27 (50:20:0040306:347)	17693	Новая котельная Лайково
62	2031	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.28 (50:20:0040306:347)	11042	Новая котельная Лайково
63	2031	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.29 (50:20:0040306:347)	18080	Новая котельная Лайково
64	2031	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.30 (50:20:0040306:347)	23762	Новая котельная Лайково
65	2031	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.31 (50:20:0040306:347)	23891	Новая котельная Лайково
66	2031	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.32 (50:20:0040306:347)	15755	Новая котельная Лайково
67	2031	ЖК "Одинбург", ж.д.24-этажный - 529 квартир (по-зиция 5а и 5б по проекту планировки территории)	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ул. Северная (50:20:0030114:302)	29624	Новая котельная №2а
68	2031	МКЖД №6, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	15080	Новая котельная №2а
69	2031	ООО "СЗ "Б-2-Девелопмент", Многоквартирная высотная жилая застройка	с/о Ликинский, ЖК "Мыс", в районе дер. Лики-но (50:20:0070227:15972; 50:20:0070227:15977;	89502	Новая котельная ЖК "Мыс"

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитального строи- тельства	Описание места размещения объекта	Площадь зда- ния отоплива- емая	Зона теплоснабжения источника тепла
	год			м²	
			50:20:0070227:15978)		
70	2031	Малоэтажная жилая застройка, ООО "Перхушково- Девелопмент"	с. Перхушково, ЖК Равновесие (50:20:0041205:194)	102725	Новая котельная с. Перхушково
71	2032	Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.10, застройщик ООО «Сити Эстейт»	10240	Котельная ул. Ленина, д.28
72	2032	Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.11, застройщик ООО «Сити Эстейт»	9719	Котельная ул. Ленина, д.28
73	2034	Многokвартирная жилая застройка, ООО "СИ- ТИСТРОЙ-ПРОЕКТ"	д. Зайцево ЖК "Зайцево" (50:20:0070303:1942; 50:20:0070312:4033; 50:20:0000000:308253)	238550	Новая котельная д. Зайцево
74	2034	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.43 (50:20:0040306:255)	15174	Новая котельная Лайково
75	2034	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.44 (50:20:0040306:255)	21179	Новая котельная Лайково
76	2034	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.46 (50:20:0040306:255)	17886	Новая котельная Лайково
77	2034	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.47 (50:20:0040306:287)	27185	Новая котельная Лайково
78	2034	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.48 (50:20:0040306:287)	22213	Новая котельная Лайково
79	2034	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.49 (50:20:0040306:287)	18015	Новая котельная Лайково
80	2034	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.71 (50:20:0040306:349)	23203	Новая котельная Лайково
81	2034	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.72 (50:20:0040306:349)	2328	Новая котельная Лайково
82	2034	МКЖД №7 со встроенно-пристроенным ДОО на 90 мест, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	47800	Новая котельная №2а
83	2034	МКЖД №19, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	48100	Новая котельная №2а
84	2034	МКЖД №12, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	15080	Новая котельная №2а
85	2034	МКЖД №13, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	15080	Новая котельная №2а
86	2034	МКЖД №16, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	13840	Новая котельная №2а
87	2036	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.39 (50:20:0040306:255)	14593	Новая котельная Лайково
88	2036	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.40	20275	Новая котельная Лайково

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитального строи- тельства	Описание места размещения объекта	Площадь зда- ния отоплива- емая	Зона теплоснабжения источника тепла
	год			м²	
			(50:20:0040306:255)		
89	2036	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.33 (50:20:0040306:347)	35643	Новая котельная Лайково
90	2036	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.34 (50:20:0040306:255)	10977	Новая котельная Лайково
91	2037	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.54 (50:20:0040306:287)	19436	Новая котельная Лайково
92	2037	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.55 (50:20:0040306:287)	29122	Новая котельная Лайково
93	2037	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.56 (50:20:0040306:287)	18790	Новая котельная Лайково
94	2037	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.73 (50:20:0040306:349)	30268	Новая котельная Лайково
95	2037	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.74 (50:20:0040306:349)	21838	Новая котельная Лайково
96	2038	МКЖД №20, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	48100	Новая котельная №2а
97	2038	МКЖД №17, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	13840	Новая котельная №2а
98	2038	МКЖД №18, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	30290	Новая котельная №2а
99	2038	МКЖД №21, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	15360	Новая котельная №2а
100	2038	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.35 (50:20:0040306:255)	5941	Новая котельная Лайково
101	2038	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.45 (50:20:0040306:255)	27572	Новая котельная Лайково
102	2038	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.50 (50:20:0040306:287)	27443	Новая котельная Лайково
103	2038	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.51 (50:20:0040306:287)	25441	Новая котельная Лайково
104	2040	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.75 (50:20:0040306:349)	28020	Новая котельная Лайково
105	2040	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.76 (50:20:0040306:349)	31793	Новая котельная Лайково
106	2040	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.36 (50:20:0040306:255)	13108	Новая котельная Лайково
107	2040	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.37 (50:20:0040306:255)	26345	Новая котельная Лайково
108	2040	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.38	19694	Новая котельная Лайково

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитального строи- тельства	Описание места размещения объекта	Площадь зда- ния отоплива- емая	Зона теплоснабжения источника тепла
	год			м²	
			(50:20:0040306:255)		
109	2040	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.52 (50:20:0040306:287)	12721	Новая котельная Лайково
110	2042	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.53 (50:20:0040306:287)	6328	Новая котельная Лайково
111	2042	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.57 (50:20:0040306:287)	18354	Новая котельная Лайково
112	2042	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.58 (50:20:0040306:287)	13662	Новая котельная Лайково
113	2042	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Green, д.59 (50:20:0040306:350)	21804	Новая котельная Лайково
114	2042	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Green, д.60 (50:20:0040306:350)	30291	Новая котельная Лайково
115	2042	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.41 (50:20:0040306:255)	12462	Новая котельная Лайково
116	2042	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.42 (50:20:0040306:255)	13366	Новая котельная Лайково
117	2042	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.77 (50:20:0040306:349)	30549	Новая котельная Лайково
118	2042	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.78 (50:20:0040306:349)	24891	Новая котельная Лайково
ИТОГО на расчетный срок				2938576	
Учреждения здравоохранения и социального обеспечения					
119	2025	Поликлиника для взрослого населения на 300 посещений в смену 5-этажн	р.п. Заречье (50:20:0020202:10546)	3375	*ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мос-энерго")
120	2026	Поликлиника смешанного типа на 500 посещений в смену со станцией скорой помощи. Стационар смешанного типа на 50 коек (2-я очередь) 2-8-этажей	пос. Трехгорка, корпус 53,54 (50:20:0010336:31666)	9905	Котельная «ул. Чистяковой, 30»
121	2026	Поликлиника на 390 посещений в смену 4-этажное	г. Одинцово-1 (50:20:0030206:1993)	5361	Котельная ООО «ПИК-2»
122	2026	Поликлиника на 500 посещений в смену 3-этажное	г. Одинцово, ЖК "Гусарская Баллада" (50:20:0000000:310486)	6150	Котельная №2, п. ВНИИССОК, ул. Бородинская, д.10
123	2027	Поликлиника на 220 посещений в смену 3-этажное	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, уч.4991 (50:49:0010101:4991)	3500	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2
124	2028	Поликлиника на 260 посещений в смену	с. Перхушково (50:20:0041205:195;	5820	Новая котельная с. Перхушково

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитального строи- тельства	Описание места размещения объекта	Площадь зда- ния отоплива- емая	Зона теплоснабжения источника тепла
	год			м²	
			50:20:0041205:194)		
125	2030	Поликлиника на 380 посещений в смену	с. Лайково (50:20:0040306:6964)	5320	Новая котельная Лайково
126	2034	Поликлиника на 200 посещений в смену	д. Зайцево (50:20:0070312:3941)	3850	Новая котельная д. Зайцево
ИТОГО на расчетный срок				43281	
Учреждения общего и специального образования					
127	2026	СОШ Пристройка на 950 мест к МБОУ «Немчи- новский лицей»	р.п. Новоивановское, ул. Агрохимиков, д. 6, (50:20:0000000:308026)	16614	Котельная «Новоивановское»
128	2026	Общеобразовательное учреждение на 1100 мест 3- этажное	ЖК "Одинград", квартал "Семейный" Одинцово г., в районе ул. Западная пос. Красный октябрь (50:20:0040111:2906)	13540	Котельная Просторная долина "Инград"
129	2026	Общеобразовательное учреждение на 750 мест	п. Заречье (50:20:0020202:10186)	14199	ООО «Геруда»
130	2026	Школа на 1525 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:307)	46994	Новая котельная №2а
131	2026	Детский сад на 245 мест 3-этажный	г. Одинцово, в районе улиц Верхне- Пролетарская и Сосновая. (50:20:0030213:684)	3880	Котельная №8
132	2027	Дошкольная образовательная организация на 210 мест 3-этажн	р.п. Заречье, ул. Луговая, земельный участок 6 (50:20:0020202:10572)	3369	*ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мос- энерго")
133	2027	ДОУ 360 мест	с. Перхушково, ООО "Перхушково Деве- лопмент" (50:20:0041205:546)	5890	Новая котельная с. Перхушково
134	2028	Дошкольная образовательная организация на 380 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:314)	9381	Новая котельная №2а
135	2028	Детское дошкольное учреждение на 260 мест	д. Митькино (50:20:0070312:7959)	4330	Котельная "Митькино"
136	2030	Общеобразовательное учреждение на 1100 мест до 4000	с. Лайково, квартал Лайково центр (50:20:0040306:263)	50170	Новая котельная Лайково
137	2031	СОШ на 275 мест + ДОУ на 180 мест, ИТП УК	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	13210	Котельная Усово-Тупик 24 МВт
138	2034	ДОУ 250 мест	д. Зайцево, ООО "СитиСтройПроект" (50:20:0070303:1942)	3907	Новая котельная д. Зайцево
139	2034	Общеобразовательное учреждение на 1000 мест	д. Зайцево (50:20:0070303:1942)	20198	Новая котельная д. Зайцево
140	2035	Дошкольная образовательная организация на 270 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	5693	Новая котельная №2а
ИТОГО на расчетный срок				211375	
Физкультурно-спортивные учреждения					
141	2026	Физкультурно-оздоровительный акватормальный комплекс 1-этажн	г. Одинцово (50:20:0030116:627)	800	Котельная №1

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитального строи- тельства	Описание места размещения объекта	Площадь зда- ния отоплива- емая	Зона теплоснабжения источника тепла
	год			м²	
ИТОГО на расчетный срок				800	
Организации и учреждения управления, торговли и общественного питания					
142	2026	Здание студенческого общежития 4-этажное	г. Одинцово, ул. Новоспортивная, д.3 (50:20:0000000:308097)	3954	Котельная «Университет»
143	2026	Гостиничный комплекс 16-этажный	г. Одинцово, ул. Чистяковой, д.8, стр.2 (50:20:0010336:1531)	16007	Котельная «Трехгорка-1»
144	2026	Торгово-офисный центр 3-этажный	г. Голицыно, ул. Советская, д.59 (50:20:0071003:1554)	2996	Котельная №3 «Погранинститут»
145	2026	Магазин с офисными помещениями	г. Одинцово, Можайское шоссе, в районе д.99 (50:20:0030104:224)	1490	Котельная №4
146	2026	Склад 1-этажный	Реконструкция автостоянки с созданием склад- ского комплекса (50:20:0030109:132)	1411	Котельная №1
147	2027	Офис 3-этажный	г. Кубинка, ш. Наро-Фоминское, стр.1 (50:20:0100105:314)	1588	Котельная №2, Кубинка, Колхоз- ный пр-д
148	2027	Магазин 1 этажный	Одинцово г., ул. Акуловская, 50:20:0070227:4672	1497	Котельная №2, п. ВНИИССОК, ул. Бородинская, д.10
149	2027	Магазин с предприятием общественного питания 1- этажн.	г. Одинцово (50:20:0010336:27824)	1485	Котельная №4
150	2027	Административно-бытовой комплекс 4-этажн	Большие Вязёмы рп, ул. Городок-17, 50:20:0041411:137	2411,3	Котельная №2 «Большие Вяземы»
151	2031	Торгово-развлекательный центр	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:336)	46178	Новая котельная №2а
ИТОГО на расчетный срок				79017	
Учреждения культуры и искусства					
154	2027	Филиал (манеж) ГБУ МО "Звенигородский истори- ко-архитектурный и художественный музей"	г. Звенигород, ул. Московская, д.31/2	1560	Котельная ул. Ленина, д.28
ИТОГО на расчетный срок				1560	
ВСЕГО на расчетный срок:				3274609	
Примечание: *Источник теплоснабжения ТЭЦ-25 находится за пределами городского округа Одинцово					

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

Таблица 1.2 – Обобщенные данные прироста площади строительных фондов по этапам и на расчетный срок

Наименование	Прирост площади строительных фондов, м ²							
	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2043	Всего
Жилой фонд	350146	179220	112679	181386	234108	1042889	698317	2798744
Учреждения здравоохранения и социального обеспечения	3375	21416	3500	5820		9170		43281
Учреждения общего и специального образования	8639	95227	9259	13711		87485	5693	220014
Организации и учреждения управления, торговли и общественного питания		25858	6981,3			46178		79017
Физкультурно-спортивные учреждения		800						800
Учреждения культуры и искусства			1560					1560
Всего по городскому округу	362160	322521	133979	200917	234108	1185721	704010	3143417

В схеме теплоснабжения рассматривается влияние на состояние централизованной системы теплоснабжения городского округа, только за счет прироста присоединенной нагрузки потребителей, обеспеченных централизованной услугой теплоснабжения. Существующие и перспективные потребители с индивидуальным и автономным способом теплоснабжения не рассматриваются в полном объеме требований к схеме теплоснабжения городского округа вследствие неизменности технико-экономических показателей и технологических зон на протяжении всего действия схемы.

В соответствии с расположением автономных источников тепловой энергии, перспективных объектов капитального строительства, схемой теплоснабжения не планируется осуществлять от них, теплоснабжение жилищного фонда. Поэтому, существующие и перспективные потребители с индивидуальным и автономным способом теплоснабжения не рассматриваются в полном объеме требований к схеме теплоснабжения городского округа вследствие неизменности технико-экономических показателей и технологических зон на протяжении всего действия схемы.

Теплоснабжение объектов перспективного капитального строительства в производственных зонах (промышленные и коммунально-складские объекты) и объектов общественно-деловых зон, будет обеспечиваться от автономных производственно-отопительных котельных, расположенных на территории этих зон. Такие производственно-отопительные котельные являются источником тепла для одного или ограниченного числа потребителей, связанных между собой на технологической или организационно-правовой основе, согласно п. 1.3 статьи 3 Свода правил СП 373.1325800.2018 «Источники теплоснабжения автономные. Правила проектирования». С учетом этого и в соответствии с п. 119 «Методических указаний по разработке схем теплоснабжения», утвержденными приказом Минэнерго России от 05.03.2019 №212, предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах должны разрабатываться в случае участия источника тепловой энергии, расположенного на территории производственной зоны, в теплоснабжении жилищного фонда.

Теплоснабжение жилищного фонда от автономных производственно-отопительных котельных в схеме теплоснабжения не предусматривается, поэтому существующие и перспективные потребители с индивидуальным и автономным способом теплоснабжения в схеме не рассматриваются.

1.2. Часть 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

Прогнозируемые годовые объемы прироста теплоснабжения для каждого из периодов так же, как и прирост перспективной застройки, были определены по состоянию на начало следующего периода, т.е. исходя из величины площади застройки, введенной в эксплуатацию в течение рассматриваемого периода. Для формирования прогноза теплоснабжения на расчетный период приняты нормативные значения удельного теплоснабжения вновь строящихся и реконструируемых зданий.

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

Для наглядности на рисунке 1.2, приводится диаграмма расчетной тепловой нагрузки и динамика планируемого прироста тепловой нагрузки относительно базового года по годам на период реализации схемы теплоснабжения на расчетный срок.

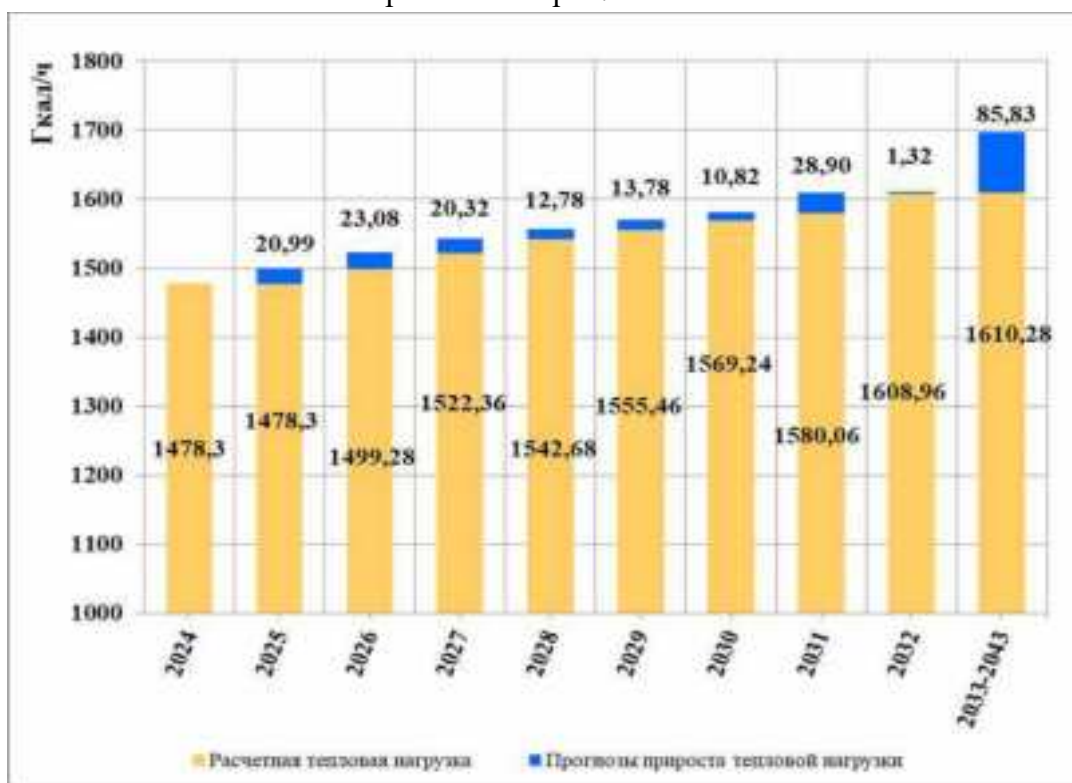


Рисунок 1-2 – Расчетная тепловая нагрузка и прирост тепловой нагрузки на расчетный период

Расчетный прирост тепловой нагрузки с разделением по видам теплоснабжения, за счет объектов капитального строительства, в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе приведен в таблице 1.4.

Прогнозный прирост тепловой нагрузки с разделением по видам теплоснабжения, за счет объектов капитального строительства, в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе, приведен в таблице 1.4. В

таблице 1.5 приводятся прогнозируемые приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников тепловой энергии, с учетом предлагаемых схемой мероприятий, без учета тепловых потерь в сетях и собственных нужд котельных, для варианта 1. В таблице, источники, на которых планируется возможный иной сценарий развития, выделены цветом. Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок только для источников тепловой энергии, на которых предусматривается другой (иной) вариант развития, приводятся в таблице 1.6.

Анализ представленного материала показывает, что суммарный ожидаемый прирост тепловой нагрузки по городскому округу в расчетный срок схемы теплоснабжения, составляет 217,8 Гкал/ч, в том числе 189,2 Гкал/ч – отопление и вентиляция и 28,6 Гкал/ч горячее водоснабжение. Часть прироста тепловой нагрузки ($0,998+0,302+0,32=1,62$ Гкал/ч) приходится на ТЭЦ-25, который находится за пределами городского округа, поэтому далее в схеме теплоснабжения эта часть прироста при составлении балансов не учитывается. Ожидаемый прирост тепловой нагрузки на источники, находящиеся в границах городского округа, составляет 216,2 Гкал/ч.

Для покрытия прироста тепловых нагрузок планируется провести мероприятия на действующих источниках тепла в зоне, которых прогнозируется прирост тепловой нагрузки, а также строительство новых блочно-модульных водогрейных котельных. Подробная информация о степени реконструкции и технического перевооружения источников тепла, в зависимости от выбранного варианта реализации схемы теплоснабжения, приведена в книге 7. Следует отметить, что практически невозможно, спрогнозировать темпы застройки микрорайонов и соответственно темпы роста тепловой нагрузки, а также и время выхода на прогнозируемую величину отпуска тепла, поэтому сроки и объемы реконструкции источников тепла следует уточнять при последующих актуализациях схемы теплоснабжения городского округа.

Перспективные потребители с автономным источником теплоснабжения (АИТ) не рассматриваются в схеме теплоснабжения, во-первых, вследствие неизменности технико-экономических показателей на протяжении всего срока действия схемы и во-вторых, эти источники не принимают участие в централизованном теплоснабжении городского округа.

Таблица 1.3 – Прогноз прироста тепловой энергии за счет перспективной застройки

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитально- го строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения ис- точника тепла
	ОТ+Вен.			ГВС	Сумма		
	Гкал/ч			Гкал/ч	Гкал/ч		
Ввод многоквартирного жилого фонда							
1	2025	МКЖД, ООО "ИнвестСтройРегион" (РВ №RU50-20-27237-2024, ввод пе- ренесен на 2025)	г. Одинцово, ул. Маршала Жукова, д.23А, корп.1,2 (50:20:0030103:2123)	1,807	0,326	2,133	Новая БМК-3 МВт на терри- тории котельной №3
2	2025	Малоэтажное жилищное строитель- ство, ООО "СИМОН ДЖЕСО", ЖК «Грибовский лес» (РС №RU50-19- 3856-2016, продлено до 31.12.2025)	д. Бородки, ул. Парковая, участок 1 (50:20:0070229:837)	1,474	0,240	1,715	Новая БМК-3 МВт "Грибо- во"
3	2025	ЖК "Одинцово-1", жилая застройка 260 квартир (РВ RU50-20-31520-2025, ввод 28.03.2025)	Одинцово-1, корп.1.24 (50:20:0030206:2001)	0,474	0,086	0,559	Котельная ООО «ПИК-2»
4	2025	ЖК "Лайково", жилой комплекс 614 квартир (РВ RU50-20-32301-2025, ввод 21.05.2025)	с. Лайково, Рублевский квартал, ж.д.№№58, 59 (50:20:0040306:351)	1,096	0,215	1,311	Новая котельная Лайково
5	2025	ЖК "Лайково", МЖД (10-12 этажные): ж.д.57 - 226 квартир, ж.д.60 - 426 квартир (РС RU50-20-24472-2023, ввод 18.07.2025)	с. Лайково, ж.д.№№57, 60 (50:20:0040306:351)	1,281	0,256	1,537	Новая котельная Лайково
6	2025	СЗ "МАГЭЛСТРОЙ", ЖК "Жаворонки Клуб", Многоквартирный жилой дом 4-этажный №4 - 171 квартира (РС RU50-20-22767-2022, ввод 21.05.2025)	д. Митькино ж.д.№4, ул. Цветочная (50:20:0070312:7946)	0,410	0,067	0,477	Котельная "Митькино"
7	2025	ООО "РАПО", МЖД №4 (Луч4) с под- земным паркингом	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	2,415	0,399	2,814	Новая котельная №2а
8	2025	ЖК "Заречный Квартал", МЖД (9- этажные): корпус 4 - 254 квартир, кор- пус 5 - 212 квартир, корпус 6 - 210 квартир (РС RU50-20-20301-2021, ввод 21.11.2025)	р.п. Заречье, ул. Торговая (50:20:0020202:10982; 50:20:0020202:10832; 50:20:0020202:10833)	1,296	0,234	1,530	ООО «Геруда»
9	2025	ЖК "Каштановая роща", МЖД (17- этажный), корпус 1.3 - 176 квартир (РС RU50-20-21875-2022 ввод 12.07.2025)	в районе дер. Измалково, корпус 1.3. (50:20:0020321:3348)	0,330	0,060	0,389	Новая котельная "Каштано- вая роща"

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитально- го строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения ис- точника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
	год			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
10	2025	ЖК "Измалково" МЖД (17-этажные): корпус 1.1 - 176 квартир, корпус 1.2 - 176 квартир, корпус 1.4 - 144 квартир, корпус 1.5 - 208 квартир (РС RU50-20-24489-2023, ввод 24.11.2025)	в районе д. Измалково (50:20:0020321:3348)	1,308	0,236	1,544	Новая котельная "Каштановая роща"
11	2025	ЖК "Заречье Парк", МЖД корпус 4 - 320 квартир (РС RU50-20-25998-2023, ввод 23.09.2025)	р.п. Заречье, ул. Луговая, уч.6/2 (50:20:0020202:10583)	0,846	0,153	0,998	*ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
12	2025	ЖК «Равновесие», Жилые дома переменной этажности: корпус 3 - 301 квартира, корпус 4 - 301 квартира, корпус 5 - 301 квартира, корпус 11А - 114 квартир, корпус 11Б - 71 квартира (РС RU50-20-23196-2022, ввод 19.10.2025)	с. Перхушково, (50:20:0041205:531; 50:20:0041205:532; 50:20:0041205:533; 50:20:0041205:534)	3,525	0,821	4,345	Новая котельная с. Перхушково
13	2025	ЖК "Сердце Одинцово" МЖД 18-этажный со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой 153 квартиры (РС RU50511105-067-2014, ввод 29.12.2025)	г. Одинцово, мкр.7-7А, корп.ЕЖК "Сердце Одинцово" (50:20:0030107:34)	0,373	0,067	0,441	Котельная №7
14	2025	ЖК "Единый Стандарт" 2 очередь (секции 2, 3, 4) строительства 25-эт МЖД с нежилыми помещениями общественного назначения и наружными инженерными сетями (РС RU50511105-06192012, ввод 21.01.2025)	г. Одинцово, мкр.№2, ул. Садовая, 20а, корп.15/2 (50:20:0030102:54; 50:20:0030102:86)	0,761	0,138	0,899	Новая котельная №2а
15	2026	ЖК "Союзный", Многоквартирный жилой дом 304 квартиры (РС №RU50-20-26995-2024, ввод 14.05.2026)	г. Одинцово, ул. Маковского, вл.30 (50:20:0030213:1790)	0,702	0,127	0,829	Котельная №8
16	2026	Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры. Жилые корпуса 6.1 (161 квартира) и 6.2 (263 квартиры) (РС №RU50-20-25020-2023,	ЖК "Резиденция Сколково", р.п. Заречье (50:20:0020202:10189)	1,255	0,227	1,482	ООО «Геруда»

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитально- го строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения ис- точника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
	год			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
		ввод 25.07.2026)					
17	2026	ЖК "Квартал", Многоэтажный жилой комплекс с подземным паркингом (S=4468,7 кв.м) (РС RU50332000-008-2023, ввод 07.09.2026)	г. Звенигород, ул. Дзержинского (50:49:0020107:177; 50:49:0020107:178; 50:49:0020107:219)	1,008	0,182	1,191	Котельная пр. Ветеранов, д.6
18	2026	ЖК "Равновесие", Жилые дома 7-этажные переменной этажности: корпус 1- 350 квартир, корпус 2 - 350 квартир. (РС №RU50-20-27144-2024, ввод 28.09.2026)	ЖК Равновесие, Перхушково с. (50:20:0041205:509; 50:20:0041205:520)	2,353	0,548	2,901	Новая котельная с. Перхуш- ково
19	2026	ООО "СЗ Аметист", Многоэтажный жилой дом	г. Одинцово, мкр Кутузовский, ул. Чистяковой, 8к2 (50:20:0010336:1531)	0,682	0,123	0,805	Котельная «Трехгорка-1»
20	2026	ЖК "Звенигород", Блокированный 4-х квартирный жилой дом (РС №RU 50332000 - 039-2013, ввод 30.10.2026)	г. Звенигород, ул. Первомайская, д.21Б (50:49:0010102:241)	0,022	0,004	0,026	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2
21	2026	ЖК "Одинцово-Западное", 17-этажные секционные жилые дома №1 и №2. 1-й этап строительства, ж.д.№2 - 284 квартиры (РС №RU50-55-8103-2017, ввод 13.12.2026)	п. ВНИИССОК (50:20:0070227:710)	0,463	0,084	0,547	Котельная ООО «КТТ-Дубки»
22	2026	ЖК "Лайково", Рублевский квартал: ж.д.54 - 304 квартиры, ж.д.55 - 456 квартир, ж.д.56 - 334 квартир (РС № RU50-20-25117-2023, ввод 05.10.2026)	с. Лайково, Рублевский квартал ж.д.№№54, 55, 56. (50:20:0040306:351)	1,589	0,343	1,932	Новая котельная Лайково
23	2027	Объект капитального строительства "ФГКОУ ГПИ ФСБ России с наружными тепловыми сетями и тепловыми пунктами	г. Голицино, ул. 2-я Советская (50:20:0071002:70)	11,38	0,779	12,16	Котельная №3 "Програинститут"
24	2027	Комплексная жилищная застройка с объектами инфраструктуры. Жилые корпуса 2.1 и 2.2 (РС №RU50-20-27559-2024, ввод 13.05.2027)	ЖК "Резиденция Сколково" Заречье р.п. (50:20:0020202:10186)	0,650	0,118	0,768	ООО «Геруда»
25	2027	ЖК "Высокие Жаворонки", Многоэтажная жилищная застройка, 1-я очередь.	р.п. Большие Вяземы (50:20:0041406:1019)	0,982	0,177	1,160	Котельная №2 «Большие Вяземы»

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитально- го строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения ис- точника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
	год			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
		Многоквартирный жилой дом корпус 1 (18 этажей), 476 квартир (РС №RU50-20-31002-2025, ввод 11.08.2027)					
26	2027	ЖК "Одинград", МЖД, корпус 11 со встроено-пристроенным ДОО №20 на 100 мест и встроенными объектами нежилого назначения №35 (МФЦ) (РС №RU50-20-29578-2024, ввод 30.10.2027)	Квартал "Семейный", г. Одинцово в районе ул. Западная, пос. Красный октябрь (50:20:0040111:2548)	0,748	0,135	0,883	Котельная Просторная долина "Инград"
27	2027	ЖК «Созвездие», МЖД 12-этажные (корпуса 1,2,3) 227 квартир (РС RU 50332000-030-2014, ввод 31.12.2025)	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.2, корп.1, (50:49:0010110:1378; 50:49:0010110:1381; 50:49:0010110:0056)	0,525	0,095	0,620	ГТУ-ТЭЦ
28	2027	ЖК «Созвездие», МЖД 12-этажные (корпуса 1,2,3) 275 квартир (РС RU 50332000-030-2014, ввод 31.12.2025)	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.2, корп.2, (50:49:0010110:1378; 50:49:0010110:1381; 50:49:0010110:0056)	0,658	0,119	0,777	ГТУ-ТЭЦ
29	2027	Жилой дом серии И-155 МКБ с первым нежилым этажом 90 квартир	Звенигород г., район Восточный, мкр. №2 и №3, корп.4, ЖК «Восточный»	0,253	0,046	0,299	ГТУ-ТЭЦ
30	2027	Общежитие 3-этажное квартирного типа ФКУЗ "Санаторий "Подмосковье" МВД России"	Звенигород г., Ратехинское шоссе, владение 2. (50:49:0020201:1827)	0,069	0,011	0,080	Центральная котельная инв.№183 в/г 535
31	2027	Застройщик ООО «Сити Эстейт»	г. Звенигород, ул. Почтовая, 36к1, 36к2, 36к3, 36к4	1,256	0,205	1,460	Котельная ул. Ленина, д.28
32	2027	ООО "СЗ Стройтехинвест", МЖД	г. Одинцово, мкр 7-7а, кор. Б/1 (50:20:0030107:38)	0,259	0,047	0,306	Котельная №7
33	2028	ООО СЗ «Тройка Плюс», МЖД	г. Звенигород, мкр. Пронина, корп.3 (50:49:0010102:37)	0,368	0,066	0,434	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2
34	2028	Жилой корпус 1 с подземным паркингом и БКФН (Этажность 6-7)	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	2,056	0,50	2,556	Котельная Усово-Тупик 24 МВт
35	2028	Жилой корпус 3.2 с подземным паркингом строение 2	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	0,860	0,25	1,110	Котельная Усово-Тупик 24 МВт
36	2028	ЖК "Лесной Городок", Многоквар-	пос. Дачный, мкр «Восточный»	0,357	0,065	0,422	Котельная №10 «Лесной Го-

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитально- го строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения ис- точника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
	год			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
		тирный жилой дом 6-этажный (поз. по г/пл. №5), 156 квартир (РС №RU50-20-25112-2023, ввод 19.06.2028)	(50:20:0070227:10626)				родок»
37	2028	Многоквартирный жилой дом	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.3, д.8 (50:49:0010110:2342)	0,461	0,083	0,544	ГТУ-ТЭЦ
38	2028	Многоквартирный жилой дом	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.3, д.2 (50:49:0010110:2340)	0,792	0,143	0,935	ГТУ-ТЭЦ
39	2028	ЖК "Одинцово Сити", Многоквартирный 25-этажный жилой дом (РС RU50-20-31089-2025, 19.02.2028)	г. Одинцово, Можайское шоссе (50:20:0030106:3655)	0,726	0,131	0,857	Котельная №7
40	2028	ЖК "Портал", Многоэтажный жилой дом 17-этажный 160 квартир (РС № RU 50332000-018-2011, ввод 19.06.2028)	Звенигород г., Нахабинское шоссе, микрорайон Пронина (50:49:0010102:37)	0,352	0,064	0,416	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2
41	2028	Многофункциональный жилой комплекс 12-этажный. Жилая застройка Урбан-блок 2, 221 квартир (РС RU50-20-31576-2025, 02.10.2028)	с/о Ликинский, ОАО "Кунцевская птицефабрика", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15984)	1,004	0,148	1,152	Новая котельная ЖК "Мыс"
42	2028	Многофункциональный жилой комплекс 12-этажный. Жилая застройка. Урбан-блок 1 - 249 квартир (РС RU50-20-31577-2025, 02.10.2028)	с/о Ликинский, ОАО "Кунцевская птицефабрика", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15984)	1,283	0,189	1,473	Новая котельная ЖК "Мыс"
43	2028	ЖК "Жаворонки Клаб", Многоквартирные жилые дома №3А, №3Б: 3А - 4-5-4 этажей 178 квартир, 3Б - 4-5-5 этажей 175 квартир	д. Митькино ж.д.№3А и №3Б (50:20:0070312:7945)	0,744	0,134	0,878	Котельная "Митькино"
44	2029	Жилой корпус 2.1 с подземным паркингом и БКФН строение 1	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	1,319	0,336	1,655	Котельная Усово-Тупик 24 МВт
45	2029	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.24 (50:20:0040306:347)	0,778	0,121	0,899	Новая котельная Лайково
46	2029	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.25 (50:20:0040306:347)	0,755	0,118	0,873	Новая котельная Лайково
47	2029	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.26 (50:20:0040306:347)	0,739	0,115	0,854	Новая котельная Лайково

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитально- го строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения ис- точника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
	год			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
48	2029	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.65 (50:20:0040306:349)	1,697	0,264	1,960	Новая котельная Лайково
49	2029	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.66 (50:20:0040306:349)	0,835	0,130	0,964	Новая котельная Лайково
50	2029	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.67 (50:20:0040306:349)	0,514	0,073	0,587	Новая котельная Лайково
51	2029	Одинцово Сити д.23	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106:3620)	1,254	0,227	1,480	Котельная №6
52	2029	ООО "СЗ "Б-2-Девелопмент", Много- квартирная высотная жилая застройка	с/о Ликинский, ЖК "Мыс", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15983)	3,925	0,579	4,504	Новая котельная ЖК "Мыс"
53	2030	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.8, застройщик ООО «Сити Эстейт»	0,162	0,044	0,206	Котельная ул. Ленина, д.28
54	2030	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.9, застройщик ООО «Сити Эстейт»	0,167	0,045	0,212	Котельная ул. Ленина, д.28
55	2030	МКЖД, ООО СЗ "В. КОНСТРАКШН" (ГК "Лидер" ООО "СтройИнвестРес- урс")	п. ВНИИССОК 17-этажный жилой дом №2, ЖК Дубки (50:20:0070227:710)	1,386	0,250	1,637	Котельная ООО «КТТ- Дубки»
56	2030	ООО "СЗ "Б-2-Девелопмент", Много- квартирная высотная жилая застройка	с/о Ликинский, ЖК "Мыс", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15981; 50:20:0070227:15979)	3,031	0,447	3,478	Новая котельная ЖК "Мыс"
57	2031	Жилой корпус 2.2 с подземным пар- кингом строение 2, ИТП-2.2	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	0,310	0,055	0,365	Котельная Усово-Тупик 24 МВт
58	2031	Жилой корпус 3.1 с подземным пар- кингом и БКФН строение 1, ИТП-3.1	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	1,843	0,50	2,343	Котельная Усово-Тупик 24 МВт
59	2031	БКФН 4.1 отдельно стоящий, ИТП Б. БКФН	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	0,300	0,043	0,343	Котельная Усово-Тупик 24 МВт
60	2031	БКФН 4.2 отдельно стоящий, ИТП м. КФН	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	0,160	0,023	0,183	Котельная Усово-Тупик 24 МВт
61	2031	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.27 (50:20:0040306:347)	0,877	0,136	1,013	Новая котельная Лайково
62	2031	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.28 (50:20:0040306:347)	0,580	0,085	0,665	Новая котельная Лайково

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитально- го строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения ис- точника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
	год			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
63	2031	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.29 (50:20:0040306:347)	0,896	0,139	1,036	Новая котельная Лайково
64	2031	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.30 (50:20:0040306:347)	1,178	0,183	1,361	Новая котельная Лайково
65	2031	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.31 (50:20:0040306:347)	1,184	0,184	1,368	Новая котельная Лайково
66	2031	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.32 (50:20:0040306:347)	0,781	0,121	0,902	Новая котельная Лайково
67	2031	ЖК "Одинбург", ж.д.24-этажный - 529 квартир (позиция 5а и 5б по проекту планировки территории)	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ул. Север- ная (50:20:0030114:302)	1,936	0,295	2,231	Новая котельная №2а
68	2031	МКЖД №6, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	1,088	0,176	1,264	Новая котельная №2а
69	2031	ООО "СЗ "Б-2-Девелопмент", Много- квартирная высотная жилая застройка	с/о Ликинский, ЖК "Мыс", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15972; 50:20:0070227:15977; 50:20:0070227:15978)	4,654	0,687	5,341	Новая котельная ЖК "Мыс"
70	2031	Малоэтажная жилая застройка, ООО "Перхушково-Девелопмент"	с. Перхушково, ЖК Равновесие (50:20:0041205:194)	5,331	0,565	5,897	Новая котельная с. Перхуш- ково
71	2032	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.10, застройщик ООО «Сити Эстейт»	0,531	0,144	0,675	Котельная ул. Ленина, д.28
72	2032	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.11, застройщик ООО «Сити Эстейт»	0,504	0,136	0,640	Котельная ул. Ленина, д.28
73	2034	Многоквартирная жилая застройка, ООО "СИТИСТРОЙ-ПРОЕКТ"	д. Зайцево ЖК "Зайцево" (50:20:0070303:1942; 50:20:0070312:4033; 50:20:0000000:308253)	11,16	2,016	13,177	Новая котельная д. Зайцево
74	2034	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.43 (50:20:0040306:255)	0,804	0,117	0,921	Новая котельная Лайково
75	2034	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.44 (50:20:0040306:255)	1,122	0,163	1,285	Новая котельная Лайково
76	2034	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.46	0,948	0,138	1,085	Новая котельная Лайково

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитально- го строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения ис- точника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
	год			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
			(50:20:0040306:255)				
77	2034	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.47 (50:20:0040306:287)	1,357	0,209	1,566	Новая котельная Лайково
78	2034	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.48 (50:20:0040306:287)	1,101	0,171	1,272	Новая котельная Лайково
79	2034	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.49 (50:20:0040306:287)	0,893	0,139	1,032	Новая котельная Лайково
80	2034	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.71 (50:20:0040306:349)	1,150	0,179	1,329	Новая котельная Лайково
81	2034	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.72 (50:20:0040306:349)	0,143	0,018	0,160	Новая котельная Лайково
82	2034	МКЖД №7 со встроенно- пристроенным ДОО на 90 мест, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	4,842	0,823	5,665	Новая котельная №2а
83	2034	МКЖД №19, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	4,597	0,825	5,422	Новая котельная №2а
84	2034	МКЖД №12, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	1,107	0,191	1,298	Новая котельная №2а
85	2034	МКЖД №13, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	1,082	0,176	1,258	Новая котельная №2а
86	2034	МКЖД №16, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	1,123	0,175	1,298	Новая котельная №2а
87	2036	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.39 (50:20:0040306:255)	0,745	0,113	0,857	Новая котельная Лайково
88	2036	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.40 (50:20:0040306:255)	1,005	0,156	1,161	Новая котельная Лайково
89	2036	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.33 (50:20:0040306:347)	1,888	0,275	2,163	Новая котельная Лайково
90	2036	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.34 (50:20:0040306:255)	0,614	0,085	0,698	Новая котельная Лайково
91	2037	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.54 (50:20:0040306:287)	1,030	0,150	1,180	Новая котельная Лайково
92	2037	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.55 (50:20:0040306:287)	1,543	0,224	1,767	Новая котельная Лайково

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитально- го строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения ис- точника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
	год			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
93	2037	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.56 (50:20:0040306:287)	0,996	0,145	1,140	Новая котельная Лайково
94	2037	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.73 (50:20:0040306:349)	1,500	0,233	1,733	Новая котельная Лайково
95	2037	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.74 (50:20:0040306:349)	1,083	0,168	1,251	Новая котельная Лайково
96	2038	МКЖД №20, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	4,597	0,825	5,422	Новая котельная №2а
97	2038	МКЖД №17, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	1,123	0,175	1,298	Новая котельная №2а
98	2038	МКЖД №18, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	2,492	0,384	2,876	Новая котельная №2а
99	2038	МКЖД №21, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	1,158	0,195	1,353	Новая котельная №2а
100	2038	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.35 (50:20:0040306:255)	0,321	0,046	0,366	Новая котельная Лайково
101	2038	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.45 (50:20:0040306:255)	1,461	0,212	1,673	Новая котельная Лайково
102	2038	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.50 (50:20:0040306:287)	1,454	0,211	1,665	Новая котельная Лайково
103	2038	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.51 (50:20:0040306:287)	1,348	0,196	1,544	Новая котельная Лайково
104	2040	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.75 (50:20:0040306:349)	1,389	0,216	1,605	Новая котельная Лайково
105	2040	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.76 (50:20:0040306:349)	1,576	0,245	1,821	Новая котельная Лайково
106	2040	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.36 (50:20:0040306:255)	0,669	0,101	0,770	Новая котельная Лайково
107	2040	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.37 (50:20:0040306:255)	1,396	0,203	1,599	Новая котельная Лайково
108	2040	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.38 (50:20:0040306:255)	0,976	0,152	1,128	Новая котельная Лайково
109	2040	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.52 (50:20:0040306:287)	0,649	0,098	0,747	Новая котельная Лайково

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитально- го строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения ис- точника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
	год			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
110	2042	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.53 (50:20:0040306:287)	0,367	0,049	0,416	Новая котельная Лайково
111	2042	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.57 (50:20:0040306:287)	0,910	0,141	1,051	Новая котельная Лайково
112	2042	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.58 (50:20:0040306:287)	0,697	0,105	0,802	Новая котельная Лайково
113	2042	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Green, д.59 (50:20:0040306:350)	1,081	0,168	1,249	Новая котельная Лайково
114	2042	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Green, д.60 (50:20:0040306:350)	1,502	0,233	1,735	Новая котельная Лайково
115	2042	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.41 (50:20:0040306:255)	0,636	0,096	0,732	Новая котельная Лайково
116	2042	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.42 (50:20:0040306:255)	0,682	0,103	0,785	Новая котельная Лайково
117	2042	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.77 (50:20:0040306:349)	1,514	0,235	1,750	Новая котельная Лайково
118	2042	МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.78 (50:20:0040306:349)	1,234	0,192	1,426	Новая котельная Лайково
ИТОГО на расчетный срок				161,03	26,13	187,16	
Учреждения здравоохранения и социального обеспечения							
119	2025	Поликлиника для взрослого населения на 300 посещений в смену 5-этажн	р.п. Заречье (50:20:0020202:10546)	0,297	0,005	0,302	*ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
120	2026	Поликлиника смешанного типа на 500 посещений в смену со станцией скорой помощи. Стационар смешанного типа на 50 коек (2-я очередь) 2-8-этажей	пос. Трехгорка, корпус 53,54 (50:20:0010336:31666)	0,872	0,133	1,005	Котельная «ул. Чистяковой, 30»
121	2026	Поликлиника на 390 посещений в смену 4-этажное	г. Одинцово-1 (50:20:0030206:1993)	0,472	0,006	0,478	Котельная ООО «ПИК-2»
122	2026	Поликлиника на 500 посещений в смену 3-этажное	г. Одинцово, ЖК "Гусарская Баллада" (50:20:0000000:310486)	0,541	0,008	0,549	Котельная №2, п. ВНИИС-СОК, ул. Бородинская, д.10
123	2027	Поликлиника на 220 посещений в смену 3-этажное	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, уч.4991 (50:49:0010101:4991)	0,308	0,003	0,312	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитально- го строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения ис- точника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
	год			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
124	2028	Поликлиника на 260 посещений в смену	с. Перхушково (50:20:0041205:195; 50:20:0041205:194)	0,512	0,004	0,516	Новая котельная с. Перхуш- ково
125	2030	Поликлиника на 380 посещений в смену	с. Лайково (50:20:0040306:6964)	0,468	0,006	0,474	Новая котельная Лайково
126	2034	Поликлиника на 200 посещений в смену	д. Зайцево (50:20:0070312:3941)	0,339	0,003	0,342	Новая котельная д. Зайцево
ИТОГО на расчетный срок				3,810	0,169	3,978	
Учреждения общего и специального образования							
127	2026	СОШ Пристройка на 950 мест к МБОУ «Немчиновский лицей»	р.п. Новоивановское, ул. Агрохимиков, д. 6, (50:20:0000000:308026)	1,925	0,399	2,324	Котельная «Новоиванов- ское»
128	2026	Общеобразовательное учреждение на 1100 мест 3-этажное	ЖК "Одинград", квартал "Семейный" Одинцово г., в районе ул. Западная пос. Красный октябрь (50:20:0040111:2906)	1,192	0,031	1,223	Котельная Просторная до- лина "Инград"
129	2026	Общеобразовательное учреждение на 750 мест	п. Заречье (50:20:0020202:10186)	1,250	0,022	1,272	ООО «Геруда»
130	2026	Школа на 1525 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:307)	3,183	0,391	3,574	Новая котельная №2а
131	2026	Детский сад на 245 мест 3-этажный	г. Одинцово, в районе улиц Верхне-Пролетарская и Сосновая. (50:20:0030213:684)	0,351	0,018	0,369	Котельная №8
132	2027	Дошкольная образовательная органи- зация на 210 мест 3-этажн	р.п. Заречье, ул. Луговая, земельный участок 6 (50:20:0020202:10572)	0,304	0,016	0,320	*ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
133	2027	ДОУ 360 мест	с. Перхушково, ООО "Перхушково Де- велопмент" (50:20:0041205:546)	0,532	0,026	0,558	Новая котельная с. Перхуш- ково
134	2028	Дошкольная образовательная органи- зация на 380 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:314)	0,956	0,122	1,078	Новая котельная №2а
135	2028	Детское дошкольное учреждение на 260 мест	д. Митькино (50:20:0070312:7959)	0,391	0,019	0,410	Котельная "Митькино"
136	2030	Общеобразовательное учреждение на 1100 мест до 4000	с. Лайково, квартал Лайково центр (50:20:0040306:263)	4,727	0,083	4,811	Новая котельная Лайково
137	2031	СОШ на 275 мест + ДОУ на 180 мест, ИТП УК	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	1,03	0,209	1,239	Котельная Усово-Тупик 24 МВт
138	2034	ДОУ 250 мест	д. Зайцево, ООО "СитиСтройПроект" (50:20:0070303:1942)	0,344	0,018	0,362	Новая котельная д. Зайцево

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитально- го строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения ис- точника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
	год			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
139	2034	Общеобразовательное учреждение на 1000 мест	д. Зайцево (50:20:0070303:1942)	1,635	0,029	1,665	Новая котельная д. Зайцево
140	2035	Дошкольная образовательная органи- зация на 270 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	0,824	0,106	0,930	Новая котельная №2а
ИТОГО на расчетный срок				18,64	1,489	20,13	
Физкультурно-спортивные учреждения							
141	2026	Физкультурно-оздоровительный аква- термальный комплекс 1-этажн	г. Одинцово (50:20:0030116:627)	0,252	0,219	0,472	Котельная №1
ИТОГО на расчетный срок				0,252	0,219	0,472	
Организации и учреждения управления, торговли и общественного питания							
142	2026	Здание студенческого общежития 4- этажное	г. Одинцово, ул. Новоспортивная, д.3 (50:20:0000000:308097)	0,205	0,018	0,223	Котельная «Университет»
143	2026	Гостиничный комплекс 16-этажный	г. Одинцово, ул. Чистяковой, д.8, стр.2 (50:20:0010336:1531)	1,085	0,379	1,464	Котельная «Трехгорка-1»
144	2026	Торгово-офисный центр 3-этажный	г. Голицыно, ул. Советская, д.59 (50:20:0071003:1554)	0,212	0,000	0,212	Котельная №3 «Погранин- ститут»
145	2026	Магазин с офисными помещениями	г. Одинцово, Можайское шоссе, в рай- оне д.99 (50:20:0030104:224)	0,106	0,000	0,106	Котельная №4
146	2026	Склад 1-этажный	Реконструкция автостоянки с создани- ем складского комплекса (50:20:0030109:132)	0,100	0,000	0,100	Котельная №1
147	2027	Офис 3-этажный	г. Кубинка, ш. Наро-Фоминское, стр.1 (50:20:0100105:314)	0,108	0,000	0,108	Котельная №2, Кубинка, Колхозный пр-д
148	2027	Магазин 1 этажный	Одинцово г., ул. Акуловская, 50:20:0070227:4672	0,106	0,000	0,106	Котельная №2, п. ВНИИС- СОК, ул. Бородинская, д.10
149	2027	Магазин с предприятием обществен- ного питания 1-этажн.	г. Одинцово (50:20:0010336:27824)	0,105	0,000	0,105	Котельная №4
150	2027	Административно-бытовой комплекс 4-этажн	Большие Вязёмы рп, ул. Городок-17, 50:20:0041411:137	0,164	0,000	0,164	Котельная №2 «Большие Вяземы»
151	2031	Торгово-развлекательный центр	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:336)	3,129	0,223	3,353	Новая котельная №2а
ИТОГО на расчетный срок				5,32	0,620	5,941	
Учреждения культуры и искусства							
154	2027	Филиал (манеж) ГБУ МО "Звениго-	г. Звенигород, ул. Московская, д.31/2	0,139		0,139	Котельная ул. Ленина, д.28

№ п/п	Период ре- ализации	Наименование объекта капитально- го строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения ис- точника тепла
	год			ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
		родский историко-архитектурный и художественный музей"					
ИТОГО на расчетный срок				0,139	0,00	0,139	
ВСЕГО на расчетный срок:				189,2	28,6	217,8	
Примечание: *Источник теплоснабжения ТЭЦ-25 находится за пределами городского округа Одинцово							

Таблица 1.4 – Прогнозы перспективных приростов тепловых нагрузок, в зоне действия существующих или предлагаемых для строительства новых источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование и адрес котельной			Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч																		
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
АО «Одинцовская теплосеть»																							
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	Отопление + вентиляция	22,79	6,294	0,352	0	1,064	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,86	1,680	0,219	0	0,085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	23,65	7,974	0,572	0,00	1,149	0,00	0,00	0,00	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 №1а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	Отопление + вентиляция	23,70	-6,294	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	7,38	-1,680	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	31,08	-7,974	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	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 №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	Отопление + вентиляция	24,44	-24,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	9,40	-9,40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	33,84	-33,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Новая котельная №2а	г. Одинцово, ул. Северная, 34	Отопление + вентиляция	13,94	27,61	3,183	0	0,956	0	0	6,153	0	0	12,75	0,824	0	0	9,370	0	0	0	0	
			ГВС	3,63	9,938	0,391	0	0,122	0	0	0,694	0	0	2,191	0,106	0	0	1,579	0	0	0	0	0
			Итого	17,57	37,55	3,574	0,00	1,078	0,00	0,00	6,848	0,00	0,00	14,942	0,930	0,00	0,00	10,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14Б	Отопление + вентиляция	34,36	0	0	2,976	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	8,27	0	0	0,432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	42,63	0,00	0,00	3,408	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	Отопление + вентиляция	108,99	0	0,106	-10,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	31,92	0	0,000	-2,280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	140,91	0,00	0,106	-12,85	0,00	0,00	0,00	0,00	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 №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53А	Отопление + вентиляция	11,15	0	0	0	-2,532	1,254	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	4,12	0	0	0	-1,100	0,227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	15,27	0,00	0,00	0,00	-3,632	1,480	0,00	0,00	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 №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50а	Отопление + вентиляция	41,33	0,373	0	7,962	3,258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	10,06	0,067	0	1,895	1,231	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	51,40	0,441	0,00	9,857	4,489	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16Б	Отопление + вентиляция	20,60	0	1,053	1,625	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	6,90	0	0,145	0,783	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	27,49	0,00	1,198	2,408	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №8А	г. Одинцово, ул. Союзная, 7А	Отопление + вентиляция	17,86	0	0	-1,625	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	5,56	0	0	-0,783	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	23,42	0,00	0,00	-2,408	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная ООО «ПИК-2»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	Отопление + вентиляция	15,29	0,474	0,472	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	4,68	0,086	0,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	19,98	0,559	0,478	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Отрадное» СУГ	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1В	Отопление + вентиляция	1,06	0	0	0	-1,064	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,09	0	0	0	-0,085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	1,15	0,00	0,00	0,00	-1,149	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	Отопление + вентиляция	0,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Новоспортивная, 3а	Отопление + вентиляция	4,01	0	0,205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,58	0	0,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	4,59	0,00	0,223	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	Отопление + вентиляция	18,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	4,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	22,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, д.26	Отопление + вентиляция	17,51	0	1,767	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	6,07	0	0,502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	23,58	0,00	2,269	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Котельная «Запруд-	с. Немчиновка, ул. 2-я За-	Отопление + вентиляция	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№ п/п	Наименование и адрес котельной			Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч																		
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
			Итого	0,202	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Котельная №9	г. Голицыно, пр. Керами- ков	Отопление + вентиляция	6,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	7,295	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 №11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км, ДРСУ 19	Отопление + вентиляция	1,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	1,167	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., д.2	Отопление + вентиляция	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	0,089	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 №14	г. Голицыно, 3-й Рабочий пер.	Отопление + вентиляция	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	0,107	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышлен- ный проезд, д.18, стр.7	Отопление + вентиляция	3,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	3,286	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Петров- ское шоссе, д.45»	г. Голицыно, ул. Петров- ское шоссе, д.45	Отопление + вентиляция	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	0,082	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	Котельная «Саввин- ская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	Отопление + вентиляция	1,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	Отопление + вентиляция	0,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	0,237	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	Котельная «Карин- ское»	с. Каринское, д.1А	Отопление + вентиляция	2,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	2,864	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	Котельная «Улити- но»	д. Улитино	Отопление + вентиляция	0,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	0,078	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Андре- евское»	с. Андреевское	Отопление + вентиляция	0,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	0,199	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 №27 «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	Отопление + вентиляция	1,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	1,739	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49	Котельная №1 «Жа- воронки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	Отопление + вентиляция	3,265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,546	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	3,811	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50	Котельная №2 (шко- ла) «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, д.20	Отопление + вентиляция	0,47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	0,472	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, д.3	Отопление + вентиляция	0,30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	0,297	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
52	Котельная №4 «Пер- хушково»	д. Перхушково (ЦРБ №2)	Отопление + вентиляция	2,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	2,860	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Желез- нодорожная, 15	Отопление + вентиляция	0,05	0	0	0	0	0														

№ п/п	Наименование и адрес котельной			Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч																		
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	ское»		ГВС	0,012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Итого	0,087	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
76	Котельная «Анико- во»	д. Аниково	Отопление + вентиляция	0,085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	0,085	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
77	Котельная «Санатор- ий Герцена»	п. Санаторий Герцена	Отопление + вентиляция	10,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	11,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
78	Котельная «Гигире- во»	д. Гигирево	Отопление + вентиляция	0,349	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	0,410	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
79	Котельная «Новои- вановское»	п. Новоивановское, ул. Калинина, д.9	Отопление + вентиляция	19,59	0	1,925	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	1,74	0	0,399	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	21,32	0,000	2,324	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
80	Котельная «Горки- 10»	п. Горки-10, стр.45	Отопление + вентиляция	29,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	7,70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	37,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Успен- ское»	с. Успенское	Отопление + вентиляция	6,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	7,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
82	Котельная «Сосны»	п. Сосны	Отопление + вентиляция	7,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	1,41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	9,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
83	Котельная «Успен- ское-1»	с. Успенское, д/о Успен- ское	Отопление + вентиляция	0,79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Покров- ское»	п. Дачный КГБ, стр. 17В	Отопление + вентиляция	0,088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	0,088	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «ПМС-4»	п. Петелино	Отопление + вентиляция	1,093	0	-1,093	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,137	0	-0,137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	1,230	0,00	-1,230	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
86	Котельная «Покров- ский городок»	п. Покровское	Отопление + вентиляция	1,829	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	2,195	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная №7 «Лес- ной Городок»	п. Лесной городок, ул. Фа- садная, д.2, стр.1	Отопление + вентиляция	11,75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	2,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	14,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная №215 (пристроенная), д. Перхушково, д.215	с. Перхушково, д.215	Отопление + вентиляция	0,707	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	0,727	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная № 15 «Голицино»	г. Голицыно, Коммуни- стический пр., 29А	Отопление + вентиляция	0,059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	0,059	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная «Ястреб- ки»	д. Ястребки	Отопление + вентиляция	0,072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	0,072	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная «Акуло- во»	д. Акулово	Отопление + вентиляция	0,077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	0,077	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная «ст. Ку- бинка-2»	г. Кубинка, ст. Кубинка-2	Отопление + вентиляция																				

№ п/п	Наименование и адрес котельной			Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч																		
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
			Итого	0,168	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная "Лайково"	с. Лайково, ул. Солнечная, ЖК "Лайково"	Отопление + вентиляция	13,51	2,377	1,589	0	0	5,318	5,195	5,496	0	0	7,517	0	4,252	6,151	4,583	0	6,655	0	8,623	0
			ГВС	6,812	0,471	0,343	0	0	0,820	0,089	0,849	0	0	1,133	0	0,628	0,920	0,665	0	1,014	0	1,323	0
			Итого	20,322	2,848	1,932	0,00	0,00	6,137	5,285	6,345	0,00	0,00	8,650	0,00	4,879	7,071	5,248	0,00	7,669	0,00	9,946	0,00
96	Котельная Просторная долина "Инград"	г. Одинцово, микр. Клубничное поле, 8, стр.1	Отопление + вентиляция	5,63	0	1,192	0,748	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	1,23	0	0,031	0,135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	6,86	0,00	1,223	0,883	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	Отопление + вентиляция	0,20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по АО «Одинцовская теплосеть»			Отопление + вентиляция	625,2	6,400	10,96	13,746	0,206	6,571	5,195	11,65	0,0	0,0	20,27	0,824	4,252	6,151	13,95	0,0	6,655	0,0	8,623	0,0
			ГВС	145,4	1,161	1,917	1,138	-0,282	1,046	0,089	1,543	0,0	0,0	3,323	0,106	0,628	0,920	2,245	0,0	1,014	0,0	1,323	0,0
			Итого	770,6	7,561	12,9	14,9	-0,1	7,6	5,3	13,2	0,0	0,0	23,6	0,9	4,9	7,1	16,2	0,0	7,7	0,0	9,9	0,0
МП «Звенигородские инженерные сети»																							
98	Котельная пр. Ветеранов, д.6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	Отопление + вентиляция	6,349	0	1,008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,543	0	0,182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	6,892	0,00	1,191	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная ул. Ленина, д.28	г. Звенигород, ул. Ленина, 28	Отопление + вентиляция	8,872	0	0	1,395	0	0	0,329	0	1,035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	1,029	0	0	0,205	0	0	0,089	0	0,280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	9,901	0,00	0,00	1,599	0,00	0,00	0,418	0,00	1,315	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
100	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	Отопление + вентиляция	22,33	0	0,022	0,308	0,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	5,19	0	0,004	0,003	0,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	27,52	0,00	0,026	0,312	0,85	0,00	0,00	0,00	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	Котельная ул. Лермонтова, д.6	г. Звенигород, ул. Лермонтова, 6	Отопление + вентиляция	4,821	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	5,425	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, д.47	г. Звенигород, ул. Московская, 47	Отопление + вентиляция	1,284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,243	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	1,527	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная мкр. Восточный, д.4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4А	Отопление + вентиляция	0,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	0,27	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	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	Котельная ул. Парковая, д.10Б	г. Звенигород, ул. Парковая, 10Б	Отопление + вентиляция	0,470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	0,503	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная ул. Герцена, 13А	г. Звенигород, ул. Герцена, 13А	Отопление + вентиляция	1,145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,234	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	1,379	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная Дютьково	г. Звенигород, ст. Дютьково	Отопление + вентиляция	0,068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	0,068	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная пер. Зареченский, д.27	г. Звенигород, пер. Зареченский, д.27	Отопление + вентиляция	0,476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,093	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	0,569	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
108	Модульная котельная	г. Звенигород, ул. Игнатьевская, 2а, стр.1	Отопление + вентиляция	1,151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	1,631	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Модульная котельная, Звенигородское ш., д.7	г. Звенигород, Звенигородское шоссе, д.7 (Введенское)	Отопление + вентиляция	0,258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,087	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	0,345	0,00	0,00	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 и адрес котельной			Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч																		
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
МУП «ЖКХ Назарьево»																							
111	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	Отопление + вентиляция	13,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	4,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	17,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная Матвей- ково	пос. Матвейково	Отопление + вентиляция	2,87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	3,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	Отопление + вентиляция	1,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,310	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	1,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
114	Котельная №1 Гор- ки-2 (718,2 м2)	п. Горки-2, д.44, стр.1	Отопление + вентиляция	13,098	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	3,260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	16,358	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная №2, Гор- ки-2 (163,9 м2)	п. Горки-2	Отопление + вентиляция	1,936	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	2,116	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная «Кубин- ка-10»	Кубинка-10, в/г 247, Наро- Фоминское ш.4	Отопление + вентиляция	8,065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	2,220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	10,285	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	Отопление + вентиляция	18,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	2,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	21,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	Отопление + вентиляция	4,213	-4,213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,848	-0,848	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	5,061	-5,061	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная "Жуков- ка-2"	д/х Жуковка	Отопление + вентиляция	5,99	-0,384	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	1,05	-0,106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	7,03	-0,490	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная МГКБ №45	п. Горбольницы №45	Отопление + вентиляция	5,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	1,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	7,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная, ул. Мо- жайское ш., д.10	г. Одинцово, ул. Можай- ское ш., д.10	Отопление + вентиляция	2,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	2,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная "д. Ям- щина"	д. Ямщина	Отопление + вентиляция	0,139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	0,160	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная №104	п. Кубинка-2, ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	Отопление + вентиляция	42,60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	13,80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	56,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная №5482	п. Кубинка-8, в/г Кубинка- 8	Отопление + вентиляция	9,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	2,76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	12,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная Военных складов 3007	д. Чапаевка, в/г 413	Отопление + вентиляция	0,273	0	0	0	0	0	-0,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,019	0	0	0	0	0	-0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	0,292	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	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	БМК №87	п. Савинская Слобода (д. Ягунино), квартал Звез- дочка, вл.1, в/г №1	Отопление + вентиляция	4,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	1,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	5,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по МУП «ЖКХ Назарьево»			Отопление + вентиля- ция	133,9	-4,60	0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			ГВС	35,1	-0,95	0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	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	169,0	-5,55	0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ																							
127	БМК в/г №20	г.п. Одинцово, мкр. п. Ба-	Отопление + вентиляция	1,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование и адрес котельной			Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч																		
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
		ковка, в/г №20	ГВС	0,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	1,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная №122	пос. Часцы-1	Отопление + вентиляция	1,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	2,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Центральная котель- ная инв.№183 в/г 535	г. Звенигород, Ратехинское шоссе, вл.6	Отопление + вентиляция	3,00	0	0	0,069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,28	0	0	0,011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	3,28	0,00	0,00	0,080	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
130	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	Отопление + вентиляция	0,79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по ФГБУ «Центральное жилищно- коммунальное управление» Министерства обороны РФ			Отопление + вентиля- ция	7,25	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ГВС	1,02	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	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	8,27	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Ресурс»																							
131	Котельная №2	п. ВНИИССОК, ул. Боро- динская, д.10	Отопление + вентиляция	29,97	0	0,541	0,106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	8,81	0	0,008	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	38,78	0,00	0,549	0,106	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Московский насосный завод»																							
132	Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транс- портная, д.2	Отопление + вентиляция	32,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	4,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	36,18	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ООО «Баковский завод»																							
133	Котельная ООО «Ба- ковский завод»	г. Одинцово, ул. Вокзаль- ная, д.53	Отопление + вентиляция	6,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	6,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ООО "Теплоинжсервис"																							
134	Котельная №2 СМУ- 158	г. Одинцово, 27-й км Мо- жайского шоссе	Отопление + вентиляция	12,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	12,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ООО «Теплосервис-М»																							
135	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Сколков- ская, д.2А	Отопление + вентиляция	17,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	4,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	22,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная ул. Чи- стяковой, 30	г. Одинцово, ул. Чистяко- вой, д.30	Отопление + вентиляция	63,45	0	0,872	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
			ГВС	16,52	0	0,133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	79,97	0,00	1,005	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по ООО "Теплосервис-М"			Отопление + вентиля- ция	81,12	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ГВС	21,15	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	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	102,26	0,00	1,005	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ООО «ТеплоЭнергоСервис»																							
137	Котельная мкр. "Немчиновка»	с. Немчиновка, ул. Связи- стов	Отопление + вентиляция	8,76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	9,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ОАО «Союзэнерго»																							
138	Котельная мкр. Юж- ный	г. Звенигород, мкр. Юж- ный, ул. Радужная, д.13	Отопление + вентиляция	6,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	1,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	8,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ООО «Гефест-Инжиниринг»																							
139	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супо- нево, стр.12	Отопление + вентиляция	13,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	2,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	16,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ООО «УК Энергоцентр»																							
140	Котельная №1 «Энергоцентр»	г. Звенигород, мкр. Ракит- ня, пер. Чайковского, вл.8	Отопление + вентиляция	5,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	1,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	6,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 и адрес котельной			Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч																		
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
141	Котельная №2, ул. Некрасова	г. Звенигород, ул. Совет- ская, д.12а	Отопление + вентиляция	2,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	2,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная №3 ДО "Гелеопарк"	г. Звенигород, ул. Лермон- това, д.1	Отопление + вентиляция	7,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	1,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	9,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная №4 Во- сточный	г. Звенигород, р-н Восточ- ный, мкр.3, стр.16	Отопление + вентиляция	7,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	2,10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	9,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная №5 Юж- ный	г. Звенигород, мкр. Юж- ный, вл.44	Отопление + вентиляция	2,70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	3,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по ООО «УК Энергоцентр»			Отопление + вентиля- ция	25,35	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			ГВС	5,70	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	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	31,05	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЗАО Дом отдыха «Связист»																							
145	Котельная «Дом от- дыха Связист»	г. Звенигород, п. д/о Свя- зист	Отопление + вентиляция	1,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	1,879	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»																							
146	Котельная ФГБУ «Клинический сана- торий «Барвиха»	п. Барвиха	Отопление + вентиляция	7,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	2,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	9,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ФГУП «Комплекс»																							
147	Котельная филиала Усово ФГУП «Ком- плекс»	п. Усово-Тупик, д.9	Отопление + вентиляция	2,799	0	0	0	-2,799	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,456	0	0	0	-0,456	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	3,255	0,00	0,00	0,00	-3,255	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Столица Фасилити Менеджмент» (ООО «РУШ»)																							
148	Котельная ООО «РУШ»	д. Барвиха, Рублево- Успенское ш. д.117	Отопление + вентиляция	2,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	2,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО НПО «Союз-М»																							
149	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петров- ское ш., 2, стр.2	Отопление + вентиляция	4,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	4,660	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Голицынская управляющая компания»																							
150	БМК ООО "ГУК"	г. Голицыно, Заводской пр., д.12Г	Отопление + вентиляция	4,510	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,730	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	5,240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЗАО Дом отдыха «Ершово»																							
151	Котельная «Дом от- дыха Ершово»	с. Ершово	Отопление + вентиляция	7,108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,688	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	7,796	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»																							
152	Котельная «НМИЦ РК»	с. Юдино, ул. Красная, д.23	Отопление + вентиляция	1,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	1,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Теплоэнергетическое предприятие»																							
153	Котельная «Митьки- но»	д. Митькино ул. Заречная, д.3, стр.1	Отопление + вентиляция	2,21	0,410	0	0	1,135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,21	0,067	0	0	0,153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	2,42	0,477	0,00	0,00	1,288	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
154	Котельная ТКУ- 3600Б	д. Крюково, уч.№6	Отопление + вентиляция	1,296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	1,701	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Геруда»																							
155	Котельная ООО «Ге- руда»	п. Заречье, ул. Каштано- вая, д.14, стр.1	Отопление + вентиляция	25,88	1,296	2,505	0,650	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	4,66	0,234	0,249	0,118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

50

№ п/п	Наименование и адрес котельной			Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч																			
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
			Итого	30,54	1,530	2,754	0,768	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ООО "Интеркапстрой"																								
156	Котельная ООО «Интеркапстрой»	п. Заречье, ул. Тихая	Отопление + вентиляция	5,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	6,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
АО «Стройполимер»																								
157	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	Отопление + вентиляция	3,297	0	-3,297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,603	0	-0,603	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	3,900	0,00	-3,900	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ООО «КТТ-Дубки»																								
158	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. Рябиновая, стр.4А	Отопление + вентиляция	24,46	0	0,463	0	0	0	1,386	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	3,77	0	0,084	0	0	0	0,250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	28,22	0,00	0,547	0,00	0,00	0,00	1,637	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ОАО «121 АРЗ»																								
159	Котельная ОАО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	Отопление + вентиляция	29,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	6,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	35,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ЗАО «Царский лес»																								
160	Котельная «Дом отдыха Покровское»	п. Дом отдыха Покровское	Отопление + вентиляция	2,218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,860	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	3,078	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ООО «Московская Инженерная Компания (ТСЖ «Грюнвальд»)																								
161	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, д.1	Отопление + вентиляция	3,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	1,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	5,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ООО «ТеплоВиК»																								
162	Крышная котельная №1 ООО «Тепло-ВиК»	п. Лесной городок, ул. Грибовская, д.2	Отопление + вентиляция	0,925	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	1,725	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
163	Крышная котельная №2 ООО «Тепло-ВиК»	п. Лесной городок, ул. Грибовская, д.6	Отопление + вентиляция	1,217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,539	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	1,756	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по ООО «ТеплоВиК»			Отопление + вентиляция	2,142	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ГВС	1,339	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	3,481	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ООО «Пансионат "Лесной городок»																								
164	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, д.1	Отопление + вентиляция	1,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	1,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ООО "Поречье" (ООО «Конвент-Плюс»)																								
165	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	Отопление + вентиляция	0,825	-0,825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,123	-0,123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	0,948	-0,948	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»																								
166	Котельная «Усово»	с. Усово	Отопление + вентиляция	2,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	2,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
167	Котельная «Успенское 2»	с. Успенское	Отопление + вентиляция	2,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	3,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"			Отопление + вентиляция	5,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ГВС	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	6,26	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
АО «Петелинская птицефабрика»																								
168	Котельная «Петелинская птицефаб-	п. Часцы, стр.3	Отопление + вентиляция	6,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	1,70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№ п/п	Наименование и адрес котельной			Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч																		
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	рика»		Итого	7,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ООО «Московская энергетическая компания»																							
169	ГТУ-ТЭЦ	г. Звенигород, проезд Строителей, д. 8А	Отопление + вентиляция	14,06	0	0	1,437	1,253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	3,91	0	0	0,260	0,226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	17,97	0,00	0,00	1,696	1,479	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Пансионат с лечением Солнечная поляна»																							
170	Котельная пансиона- та «Солнечная Поля- на»	д. Волково, пансионат Солнечная Поляна, 1	Отопление + вентиляция	3,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	1,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	4,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Гранель Инжиниринг»																							
171	Котельная ЖК «Вы- сокие Жаворонки»	д. Малые Вяземы, д.53, стр.1	Отопление + вентиляция	10,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	1,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	12,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ФГКУ «Главный клинический госпиталь»																							
172	Котельная ФГКУ «ГКВГ»	г. Голицыно, Петровское шоссе, д.48	Отопление + вентиляция	3,825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ГВС	0,763	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Итого	4,588	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Строительство новых котельных																							
1	Новый БМК Усово-Тупик 24 МВт	Отопление + вентиляция	0	0	0	0	7,548	1,319	0	3,643	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ГВС	0	0	0	0	1,806	0,336	0	0,830	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	9,354	1,655	0,00	4,473	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	Новый котельная "Каштановая роща"***	Отопление + вентиляция	0	1,637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ГВС	0	0,296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Итого	0,00	1,933	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Новый БМК-3 МВт (на территории котельной №3)***	Отопление + вентиляция	0	1,807	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ГВС	0	0,326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Итого	0,00	2,133	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Новая котельная д. Зайцево	Отопление + вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,546	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Новая котельная с. Перхушково	Отопление + вентиляция	0	3,525	2,353	0,532	0,512	0	0	5,331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ГВС	0	0,821	0,548	0,026	0,004	0	0	0,565	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Итого	0,00	4,345	2,901	0,558	0,516	0,00	0,00	5,897	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Новый БМК-3 МВт "Грибово"	Отопление + вентиляция	0	1,474	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ГВС	0	0,240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Итого	0,00	1,715	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Новый БМК "Жуковка-2"	Отопление + вентиляция	0	0,384	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ГВС	0	0,106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Итого	0,00	0,490	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"***	Отопление + вентиляция	0	4,213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ГВС	0	0,848	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Итого	0,00	5,061	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"	Отопление + вентиляция	0	0	3,297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ГВС	0	0	0,603	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Итого	0,00	0,00	3,900	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"	Отопление + вентиляция	0	0,825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ГВС	0	0,123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Итого	0,00	0,948	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Новый БМК-3 МВт "ПМС-4"	Отопление + вентиляция	0	0	1,093	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ГВС	0	0	0,137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Итого	0,00	0,00	1,230	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка	Отопление + вентиляция	0	0	0	0	0	0	0,273	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ГВС	0	0	0	0	0	0	0,019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,292	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13	Новая котельная ЖК "Мыс"	Отопление + вентиляция	0	0	0	0	2,287	3,925	3,031	4,654	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ГВС	0	0	0	0	0,338	0,579	0,447	0,687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	2,625	4,504	3,478	5,341	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 и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч																		
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
14	Новый БМК "Западная"		Отопление + вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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		Отопление + вентиляция	0,00	13,87	6,74	0,53	10,35	5,24	3,30	13,63	0,00	0,00	13,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ГВС	0,00	2,76	1,29	0,03	2,15	0,92	0,47	2,08	0,00	0,00	2,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Итого	0,00	16,63	8,03	0,558	12,495	6,158	3,77	15,71 1	0,00	0,00	15,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по городскому округу Одинцово		Отопление + вентиляция	1206,07	16,55	19,82	18,24	10,86	11,81	9,94	25,28	1,04	0,00	33,75	0,82	4,25	6,15	13,95	0,00	6,66	0,00	8,62	0,00
		ГВС	272,21	3,14	3,26	1,76	1,92	1,96	0,88	3,63	0,28	0,00	5,39	0,11	0,63	0,92	2,24	0,00	1,01	0,00	1,32	0,00
		Итого	1478,3	19,69	23,08	20,00	12,78	13,78	10,82	28,90	1,315	0,00	39,1	0,930	4,88	7,1	16,20	0,00	7,7	0,0	9,9	0,0
		ВСЕГО			216,20																	

Таблица 1.5 – Прогнозы приростов тепловой нагрузки и теплоносителя в зоне действия существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии для **варианта 2**

№ п/п	Наименование и адрес котельной			Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч																	
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
АО «Одинцовская теплосеть»																						
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	Отопление + вентиляция	22,79	6,294	0,352	0	1,064	0	0	0	-30,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0,86	1,680	0,219	0	0,085	0	0	0	-2,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	23,65	7,974	0,572	0,00	1,149	0,00	0,00	0,00	-33,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная №1а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	Отопление + вентиляция	23,70	-6,294	0	0	0	0	-17,41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	7,38	-1,680	0	0	0	0	-5,70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	31,08	-7,974	0,00	0,000	0,00	0,00	-23,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Строительство новых котельных																						
14	Новый БМК "Западная"		Отопление + вентиляция	0	0	0	0	0	0	17,41	0	30,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ГВС	0	0	0	0	0	0	5,70	0	2,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,10	0,00	33,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3. Часть 3. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Информация о строительстве или модернизации промышленных предприятий с возможным изменением производственных зон и их перепрофилирования, отсутствует. Не предоставлены организациями и данные о возможном развитии производства. В связи с этим прогнозирование перспективных объемов потребления тепловой энергии в производственных зонах не предусматривается и принимается допущение, что возможный прирост теплопотребления при возможном увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

В результате сбора исходных данных, проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах в виде горячей воды или пара не выявлено. В настоящий момент существующие 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 и ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара или горячей воды на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

Ввиду отсутствия проектов по объектам промышленного комплекса площадь их сооружений не известна. Перспективная площадь производственной застройки, главным образом, необходима для прогнозирования спроса на коммунальные ресурсы со стороны промышленных предприятий. Официальных источников получения данной информации нет. Оценка площади каким-либо косвенным образом (на основании других данных) не будет носить достоверный характер в силу существования большой специфики между объектами (административные здания, цеха, складские помещения и т.п.) предприятий различного промышленного профиля, которые сложно унифицировать и, соответственно, получить какую-то универсальную оценку, которую можно было бы использовать при расчете площади.

В силу различий между вводимыми зданиями, строениями и сооружениями (например, часть вводимых помещений может в принципе не отапливаться), предлагается использовать другой подход при прогнозировании спроса на коммунальные ресурсы со стороны действующих промышленных предприятий, базирующийся на прогнозах развития сектора производства промышленных товаров. В генеральном плане нет указания на появление новых коммунальных нагрузок, ассоциируемых с производственными зонами.

На расчетный срок строительство производственных предприятий с использованием тепловой энергии от централизованных источников теплоснабжения не планируется. Теплоснабжение потребителей производственных зон планируется осуществлять автономными источниками (АИТ) и поэтому в дальнейшем не рассматриваются в полном объеме требования к схеме теплоснабжения.

1.4. Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 1.7.

Таблица 1.6 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

№ п/п	Адрес источника		Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км2						
			2024	2025	2026	2027	2030	2040	2043
АО «Одинцовская теплосеть»									
1	Котельная №1	Вариант 1	34,1	45,6	46,38	46,38	48,04	48,04	48,04
		Вариант 2	34,1	45,6	46,4	46,4	48,0	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК "Западная"	
2	Котельная №1а	Вариант 1	88,8	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0
		Вариант 2	88,8	66,0	66,0	66,0	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК "Западная"		
3	Котельная №2		90,7	Вывод в резерв			Вывод из эксплуатации		
4	Новая котельная №2а		47,1	126,3	119,0	102,6	67,6	105,7	105,7
5	Котельная №3		48,1	48,1	46,6	50,3	49,2	48,9	48,9
6	Котельная №4		93,4	93,4	108,9	977,7	977,7	977,7	977,7
7	Котельная №6		56,4	56,4	56,4	56,4	37,3	29,0	29,0
8	Котельная №7		83,5	84,3	62,8	70,8	76,9	76,9	76,9
9	Котельная №8		77,0	77,0	80,4	84,5	84,5	84,5	84,5
10	Котельная №8А		71,3	71,3	71,3	65,4	65,4	53,9	53,9
11	Котельная ООО «ПИК-2»		48,5	49,6	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7
12	Котельная «Отрадное» СУГ		21,3	21,3	21,3	21,3	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на котельную №1, ул. Садовая, 11		
13	Котельная Городской бани		30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4
14	Котельная «Университет»		193,3	193,3	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1
15	Котельная №9		187,2	187,2	187,2	187,2	187,2	187,2	187,2
16	Котельная «Трехгорка-1»		123,6	123,6	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5
17	Котельная «Запрудная»		10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
18	Котельная «СОЦентр»		36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6
19	Котельная п. д/о «Озера»		20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
20	Котельная «ПИК-1»		101,7	101,7	101,7	101,7	101,7	101,7	101,7
21	Котельная Усово-Тупик		61,7	61,7	61,7	61,7	0,0	0,0	0,0
22	Котельная №1 «Большие Вяземы»		38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2
23	Котельная №2 «Большие Вяземы»		21,9	21,9	21,9	25,2	25,2	25,2	25,2
24	Котельная №3, Институт		13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
25	Котельная №4, "Школьная"		32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4
26	Котельная «Петровское»		117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8
27	Котельная «ГолАЗ»		54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2
28	Котельная «Горловка»		25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
29	Котельная «Голицынские ОС»		15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
30	Котельная «Бутынь»		6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
31	Котельная школа «Гармония»		2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
32	Котельная №3 «Погранинститут»		47,7	47,7	48,1	67,0	67,0	67,0	67,0
33	Котельная №4 «НИИР»		15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
34	Котельная №6 (школа)		30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
35	Котельная №7		25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5

№ п/п	Адрес источника	Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км2						
		2024	2025	2026	2027	2030	2040	2043
36	Котельная №8А	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2
37	Котельная №9	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
38	Котельная №11	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
39	Котельная №13	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
40	Котельная №14	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6
41	Котельная №2 ГПИ	112,2	112,2	112,2	112,2	112,2	112,2	112,2
42	Котельная «Петровское шоссе, д.45»	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2
43	Котельная «Саввинская Слобода»	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
44	Котельная «Лесные Поляны»	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
45	Котельная «Каринское»	283,5	283,5	283,5	283,5	283,5	283,5	283,5
46	Котельная «Улитино»	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
47	Котельная «Андреевское»	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
48	Котельная №27 «Фуньково»	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
49	Котельная №1 «Жаворонки»	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
50	Котельная №2 (школа) «Жаворон- ки»	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
51	Котельная №3 «Юдино»	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
52	Котельная №4 «Перхушково»	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5
56	Котельная №6 «Крюково»	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2
57	Котельная №8 «Крюково»	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
58	Котельная «Ликино» «Пром. парк Одинцово-1»	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
59	Котельная «Юдино д/с»	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9
61	Котельная «Летний Отдых»	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7
62	Котельная «Кобяково»	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
63	Котельная «Центральная»	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,0	13,0
64	Котельная №1, Кубинка	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
65	Котельная №2, Кубинка, Колхоз- ный пр-д	15,5	15,5	15,5	16,0	16,0	16,0	16,0
66	Котельная «Дубки»	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
67	Котельная №1 «Еремино»	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7
68	Котельная №2 «Еремино»	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4
69	Котельная «Сосновка»	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
70	Котельная №9 «Лесной Городок»	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5
71	Котельная №10 «Лесной Городок»	56,9	56,9	56,9	56,9	60,0	60,0	60,0
72	Котельная №11 «Жаворонки»	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7
73	Котельная «Новый Городок»	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
74	Котельная «Шарапово»	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3
75	Котельная «Никольское»	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
76	Котельная «Аниково»	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
77	Котельная «Санаторий Герцена»	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
78	Котельная «Гигирево»	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
79	Котельная «Новоивановское»	47,8	42,7	47,4	44,1	44,1	44,1	44,1
80	Котельная «Горки-10»	97,4	97,4	97,4	97,4	82,4	82,4	82,4
81	Котельная «Успенское»	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4
82	Котельная «Сосны»	33,1	33,1	33,1	26,2	26,2	26,2	26,2
83	Котельная «Успенское-1»	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
84	Котельная «Покровское»	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9

№ п/п	Адрес источника	Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км2						
		2024	2025	2026	2027	2030	2040	2043
85	Котельная «ПМС-4»	29,5	29,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
86	Котельная «Покровский городок»	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
87	Котельная №7 «Лесной Городок»	89,0	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6
88	Котельная №215 (пристроенная), д. Перхушково, д.215	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1	217,1
89	Котельная № 15 «Голицино»	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
90	Котельная «Ястребки»	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3
91	Котельная «Акулово»	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
92	Котельная «ст. Кубинка-2»	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
93	Котельная «Жаворонки»	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
94	Котельная "Веденское»	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1
95	Котельная "Лайково"	57,0	65,0	45,0	45,0	45,2	80,8	91,3
96	Котельная Просторная долина "Инград"	86,9	86,9	87,4	96,9	96,9	96,9	96,9
97	Котельная «Химик»	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
МП «Звенигородские инженерные сети»								
98	Котельная пр. Ветеранов, д.6	42,8	42,8	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2
99	Котельная ул. Ленина, д.28	46,2	46,2	46,2	53,6	55,6	61,7	61,7
100	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	68,1	68,1	68,2	68,9	71,1	71,1	71,1
101	Котельная ул. Лермонтова, д.6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Мос- ковская, д.47	404,4	404,4	404,4	404,4	404,4	404,4	404,4
103	Котельная мкр. Восточный, д.4а	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
104	Котельная ул. Парковая, д.10Б	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
105	Котельная ул. Герцена, 13А	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0
106	Котельная Дютково	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
107	Котельная пер. Зареченский, д.27	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6
108	Модульная котельная	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
109	Модульная котельная, Звениго- родское ш., д.7	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
110	Котельная Академия Дзюдо	Нагрузка переключена на ГТУ-ТЭЦ						
МУП «ЖКХ Назарьево»								
111	Котельная Назарьево (Промзона)	38,8	38,8	38,8	38,8	34,1	34,1	34,1
112	Котельная Матвейково	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3
113	Котельная ИФА им. Обухова РАН	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
114	Котельная №1 Горки-2 (718,2 м2)	75,4	55,1	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9
115	Котельная №2, Горки-2 (163,9 м2)	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
116	Котельная «Кубинка-10»	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
117	Котельная №278	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
118	Котельная №5	20,8	Вывод в резерв с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"					
119	Котельная "Жуковка-2"	163,3	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9
120	Котельная МГКБ №45	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3
121	Котельная, ул. Можайское ш., д.10	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0
122	Котельная ООО "Реабилитацион- ный центр "Вязёмы"*	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
124	Котельная №104	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1
125	Котельная №5482	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6
126	Котельная Военных складов 3007	4,1	4,1	4,1	4,1	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Но- вый БМК-1,744 МВт д. Ча- паевка		
129	БМК №87	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4

№ п/п	Адрес источника	Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км2						
		2024	2025	2026	2027	2030	2040	2043
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ								
123	БМК в/г №20	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
127	Котельная №122	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
128	Центральная котельная инв.№183 в/г 535	35,5	35,5	35,5	36,3	36,3	36,3	36,3
130	Котельная №214	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4
АО «Ресурс»								
131	Котельная №2	70,6	56,4	57,2	52,1	52,1	52,0	52,0
ООО «Московский насосный завод»								
132	Котельная ООО «МНЗ»	100,6	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
ООО «Баковский завод»								
133	Котельная ООО «Баковский за- вод»	74,8	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1
ООО "Теплоинжсервис"								
134	Котельная №2 СМУ-158	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
ООО «Теплосервис-М»								
135	БМК «Импульс»	285,8	285,8	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2
136	Котельная ул. Чистяковой, 30	140,5	140,5	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3
ООО «ТеплоЭнергоСервис»								
137	Котельная мкр. "Немчиновка»	60,7	60,7	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0
ОАО «Союзэнерго»								
138	Котельная мкр. Южный	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3
ООО «Гефест-Инжиниринг»								
139	Котельная «Гефест»	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2
ООО «УК Энергоцентр»								
140	Котельная №1 «Энергоцентр»	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9
141	Котельная №2, ул. Некрасова	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
142	Котельная №3 ДО "Гелеопарк"	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9
143	Котельная №4 Восточный	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3
144	Котельная №5 Южный	539,3	539,3	539,3	539,3	539,3	539,3	539,3
ЗАО Дом отдыха «Связист»								
145	Котельная «Дом отдыха Связист»	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»								
146	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4
ФГУП «Комплекс»								
147	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	47,7	47,7	47,7	47,7	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт		
ООО «Столица Фасилити Менеджмент» (ООО «РУШ»)								
148	Котельная ООО «РУШ»	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7
ООО НПО «Союз-М»								
149	Котельная ООО НПО «Союз-М»	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5
ООО «Голицынская управляющая компания»								
150	БМК ООО "ГУК"	435,1	435,1	435,1	435,1	435,1	435,1	435,1
ЗАО Дом отдыха «Ершово»								
151	Котельная «Дом отдыха Ершово»	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»								
152	Котельная «НМИЦ РК»	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
АО «Теплоэнергетическое предприятие»								
153	Котельная «Митькино»	15,3	18,3	18,3	10,1	14,6	14,6	14,6
154	Котельная ТКУ-3600Б	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1

№ п/п	Адрес источника	Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км2						
		2024	2025	2026	2027	2030	2040	2043
ООО «Геруда»								
155	Котельная ООО «Геруда»	69,2	72,7	78,9	67,8	67,8	67,8	67,8
ООО "Интеркапстрой"								
156	Котельная ООО «Интеркапстрой»	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
АО «Стройполимер»								
157	Котельная АО «Стройполимер»	20,7	20,7	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"				
ООО «КТТ-Дубки»								
158	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	110,3	110,3	105,6	105,6	111,7	111,3	111,3
ОАО «121 АРЗ»								
159	Котельная ОАО «121 АРЗ»	109,0	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7
ЗАО «Царский лес»								
160	Котельная «Дом отдыха Покровское»	125,6	125,6	125,6	125,6	125,6	125,6	125,6
ООО «Московская Инженерная Компания (ТСЖ «Грюнвальд»)								
161	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	107,5	107,5	107,5	107,5	107,5	107,5	107,5
ООО «ТеплоВиК»								
162	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	205,8	205,8	205,8	205,8	205,8	205,8	205,8
163	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	129,3	129,3	129,3	129,3	129,3	129,3	129,3
ООО «Пансионат "Лесной городок»								
164	Котельная «Лесной городок»	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
ООО "Поречье" (ООО «Конвент-Плюс»)								
165	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	3,4	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"					
ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»								
166	Котельная «Усово»	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
167	Котельная «Успенское 2»	13,4	13,4	13,4	13,3	13,3	13,3	13,3
АО «Петелинская птицефабрика»								
168	Котельная «Петелинская птицефабрика»	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3
ООО «Московская энергетическая компания»								
169	ГТУ-ТЭЦ	92,6	62,9	62,9	68,8	74,0	74,0	74,0
АО «Пансионат с лечением Солнечная поляна»								
170	Котельная пансионата «Солнечная Поляна»	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9
ООО «Гранель Инжиниринг»								
171	Котельная ЖК «Высокие Жаворонки»	91,1	91,1	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8
ФГКУ «Главный клинический госпиталь»								
172	Котельная ФГКУ «ГКВГ»	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9

2. Раздел 2 Существующие 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

В настоящее время, большая часть застроенной территории городского округа 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 сооруже-

ние 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.

Централизованное теплоснабжение обеспечивается различными юридическими лицами, владеющими на праве собственности или на другом законном основании (аренда) объектами централизованной системы теплоснабжения. В системах централизованного теплоснабжения городского округа функционируют 172 источника тепловой энергии, находящихся в эксплуатации 38 теплоснабжающих организаций. Также, деятельность в сфере централизованного теплоснабжения осуществляют теплосетевые организации – ООО «УК «Кунцево», ООО «ТСК Мосэнерго», ООО «ЭнергоСтройМех».

Зоны действия источников систем централизованного теплоснабжения, приведены на рисунках 2.1 – 2.6. Зоны действия перспективных источников – на рисунках 2.7 и 2.8.

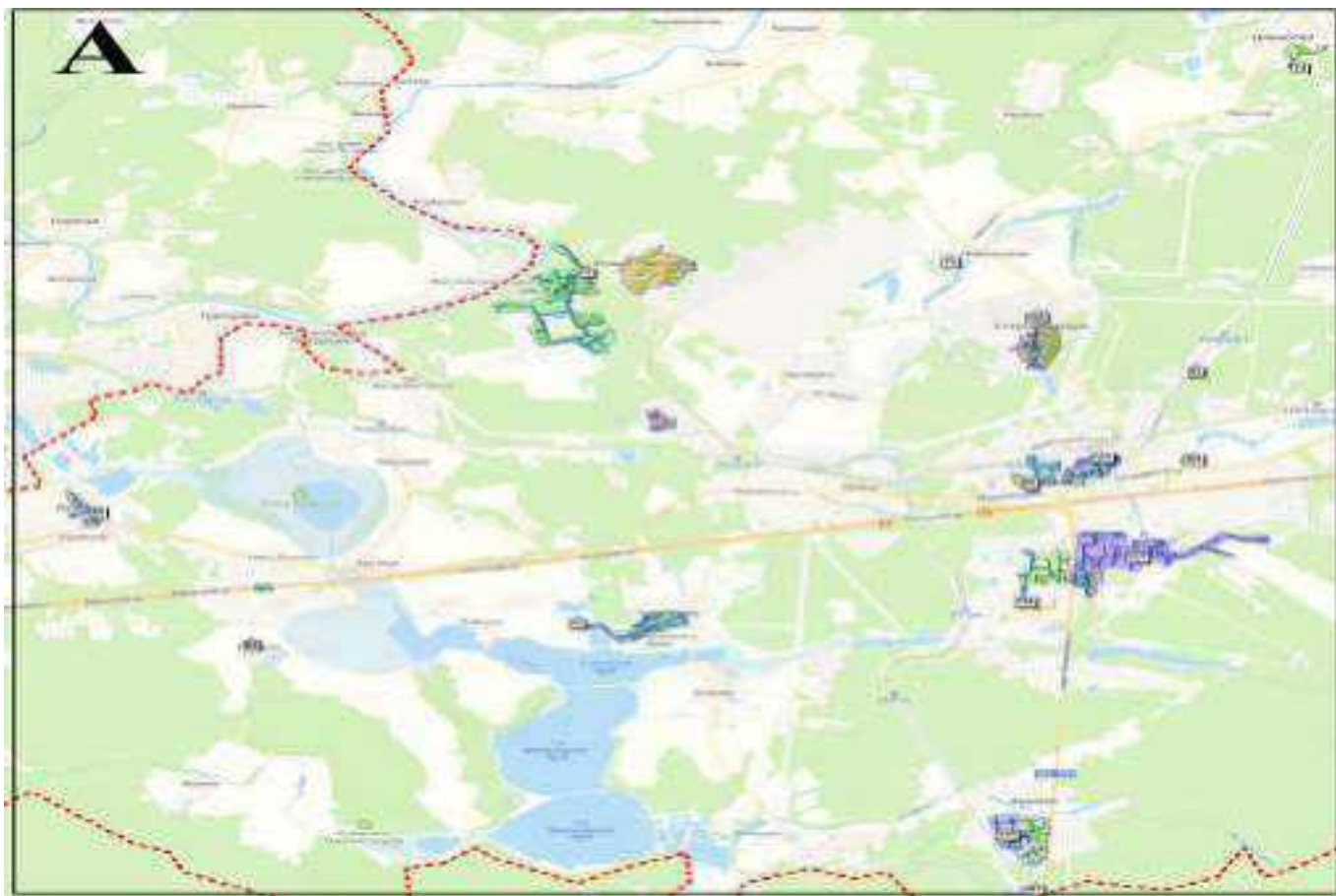


Рисунок 2.2 – Зона А действия источников централизованного теплоснабжения

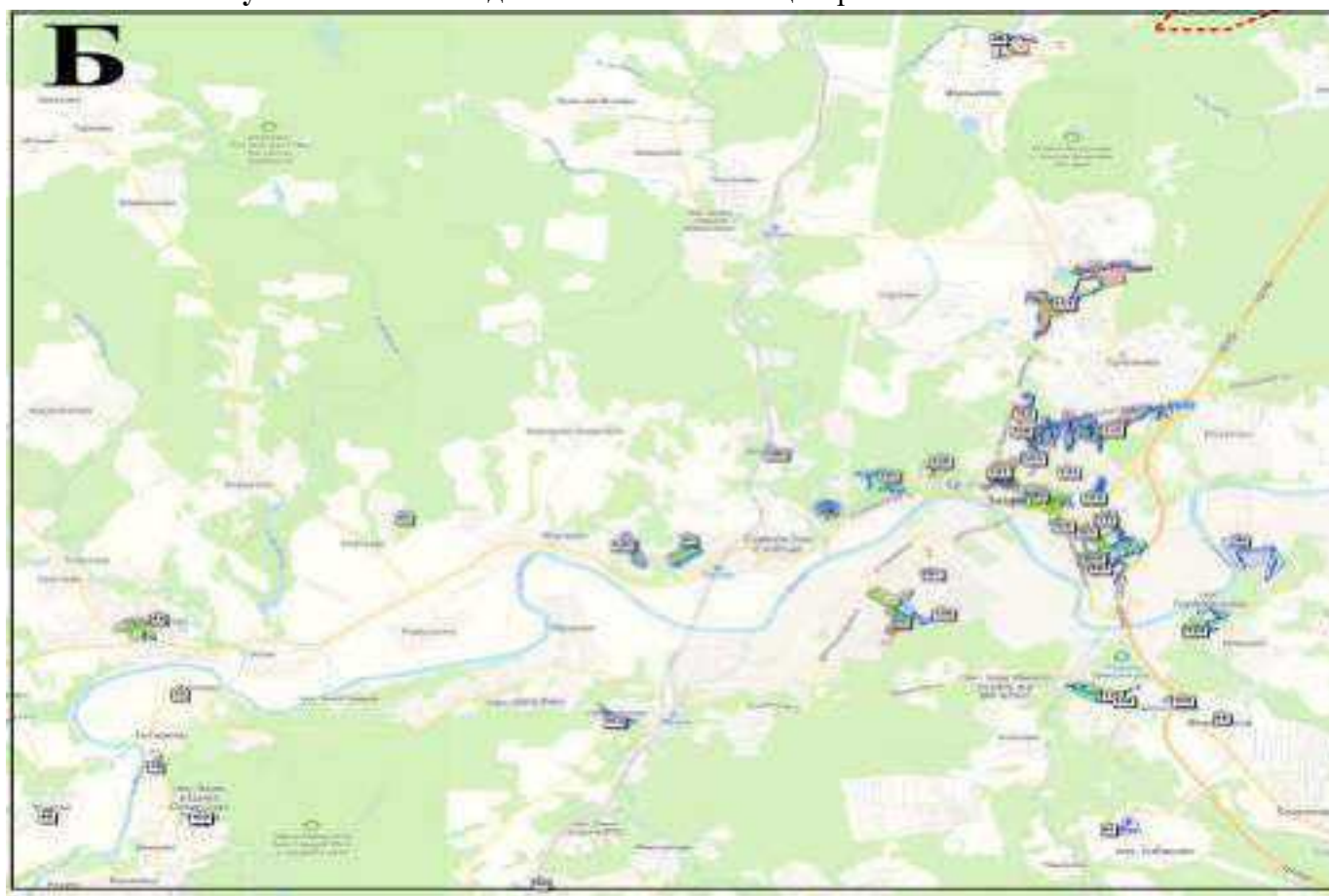


Рисунок 2.3 – Зона Б действия источников централизованного теплоснабжения

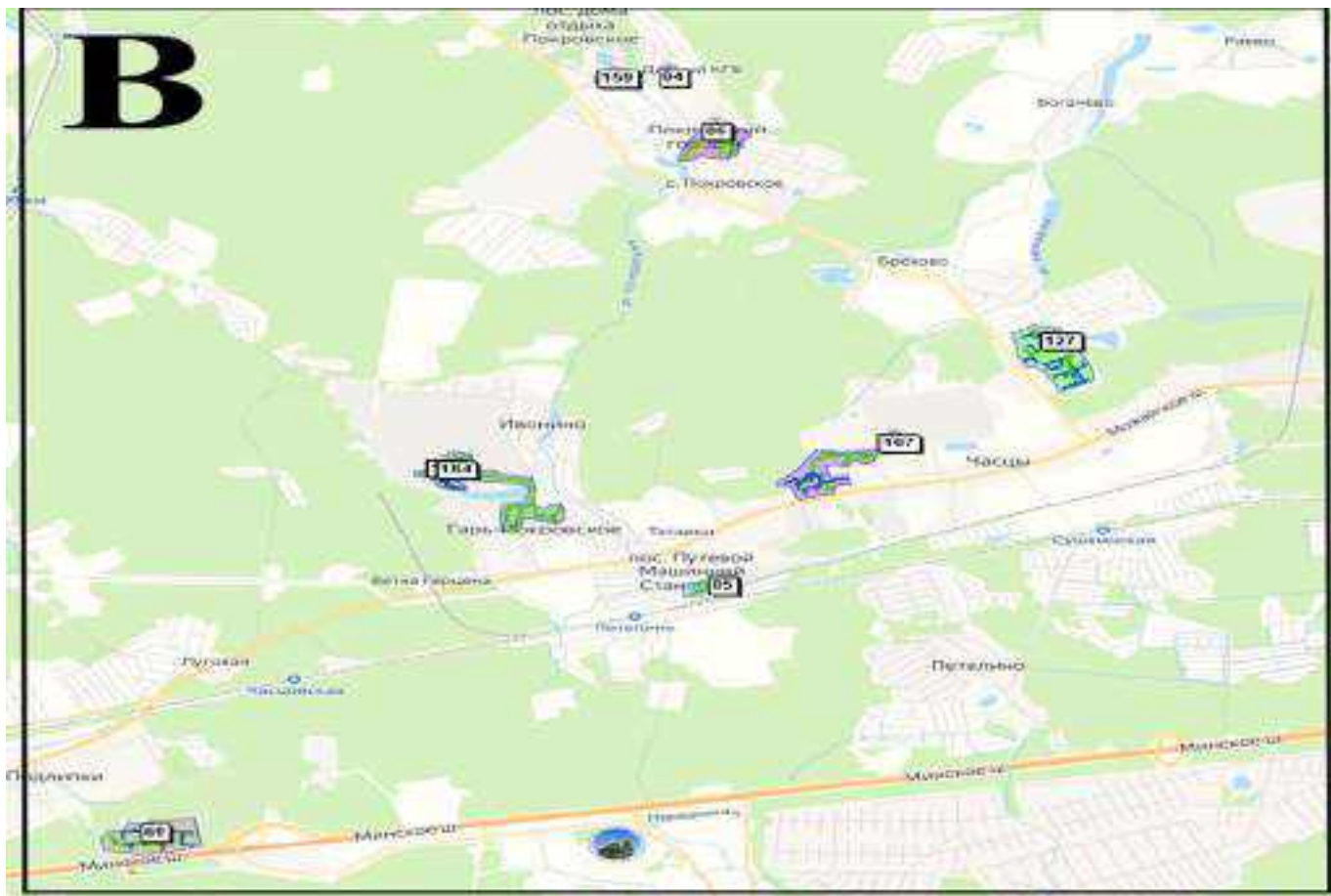


Рисунок 2.4 – Зона В действия источников централизованного теплоснабжения

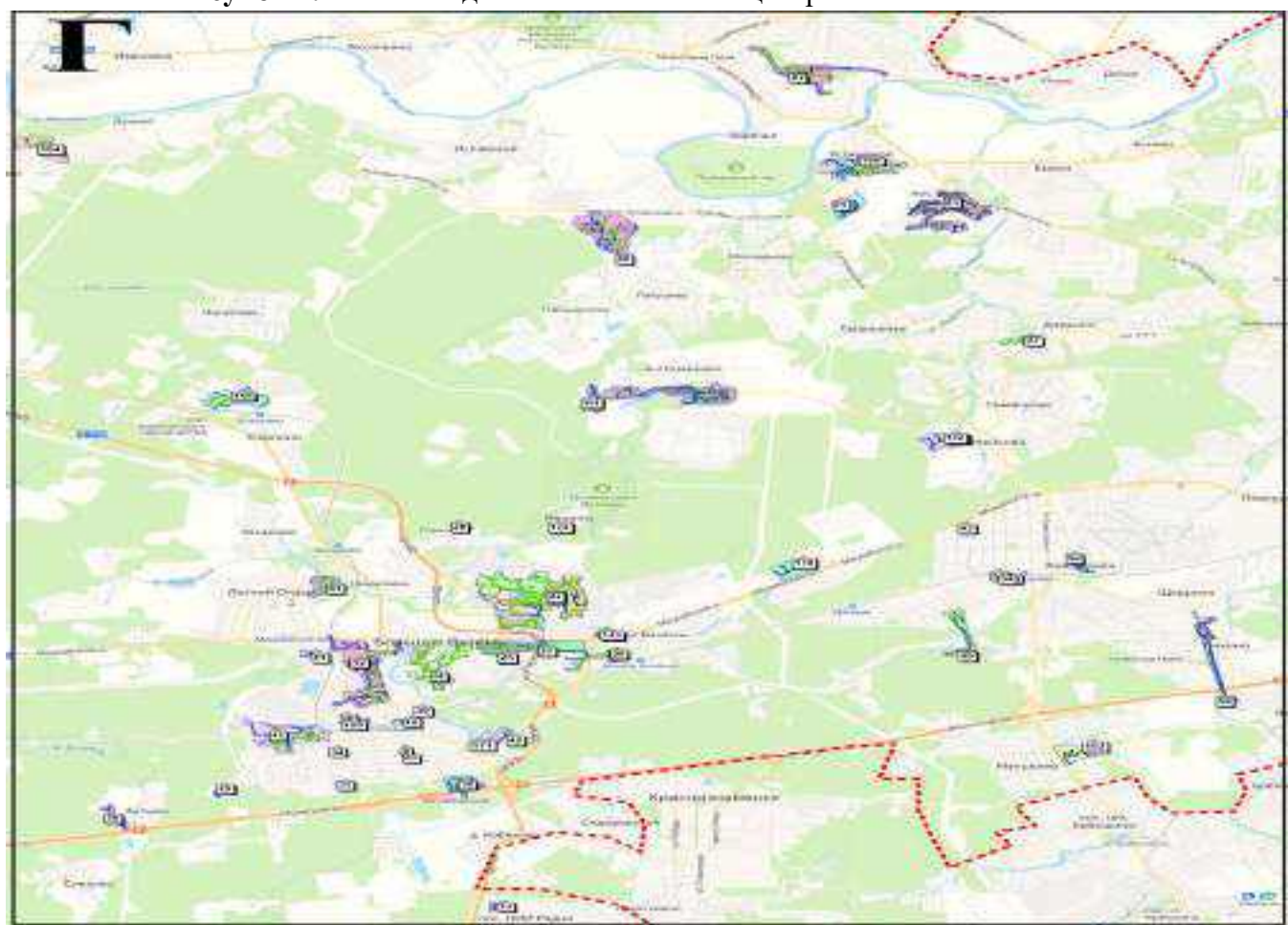


Рисунок 2.5 – Зона Г действия источников централизованного теплоснабжения

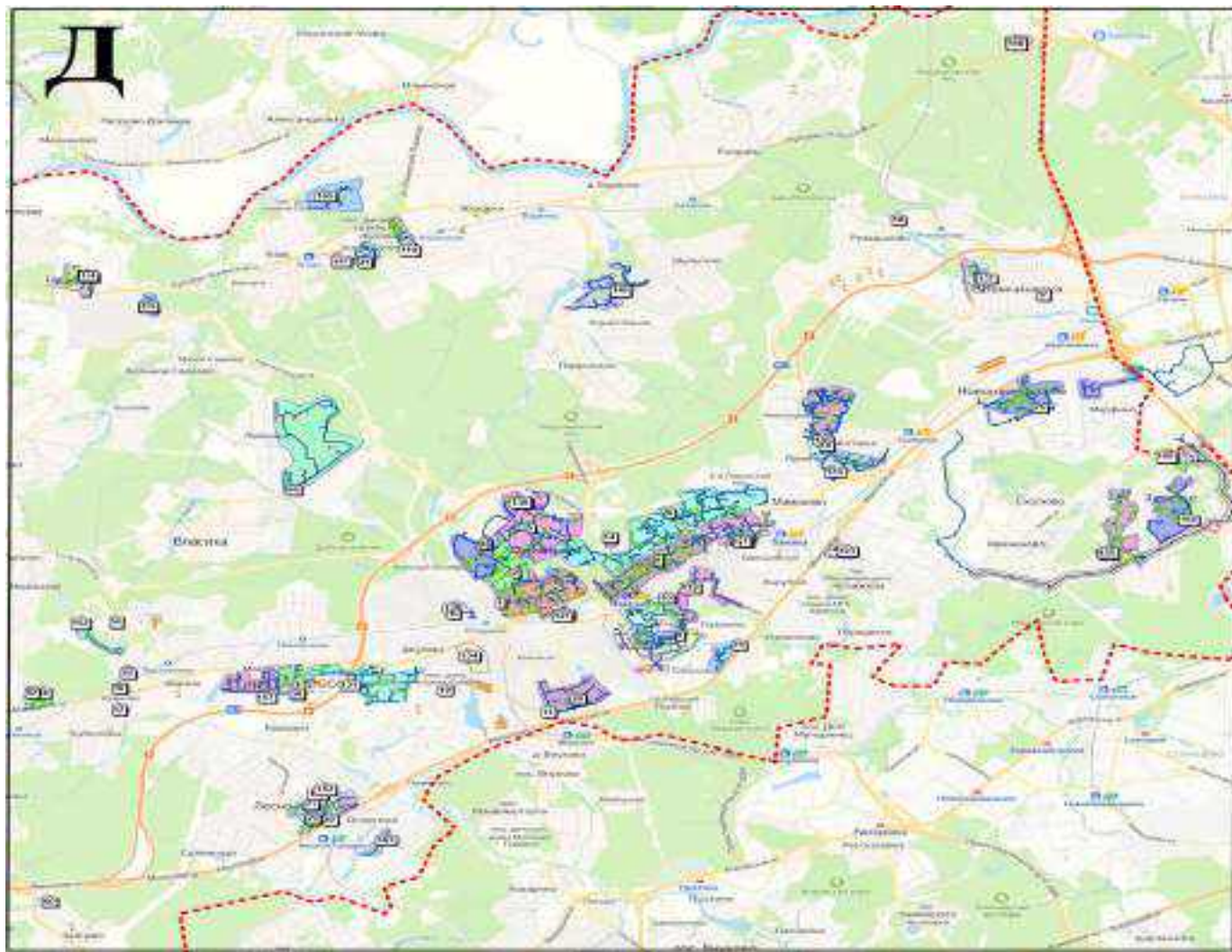


Рисунок 2.6 – Зона Д действия источников централизованного теплоснабжения



Рисунок 2.7 – Зоны действия перспективных источников централизованного теплоснабжения (начало)

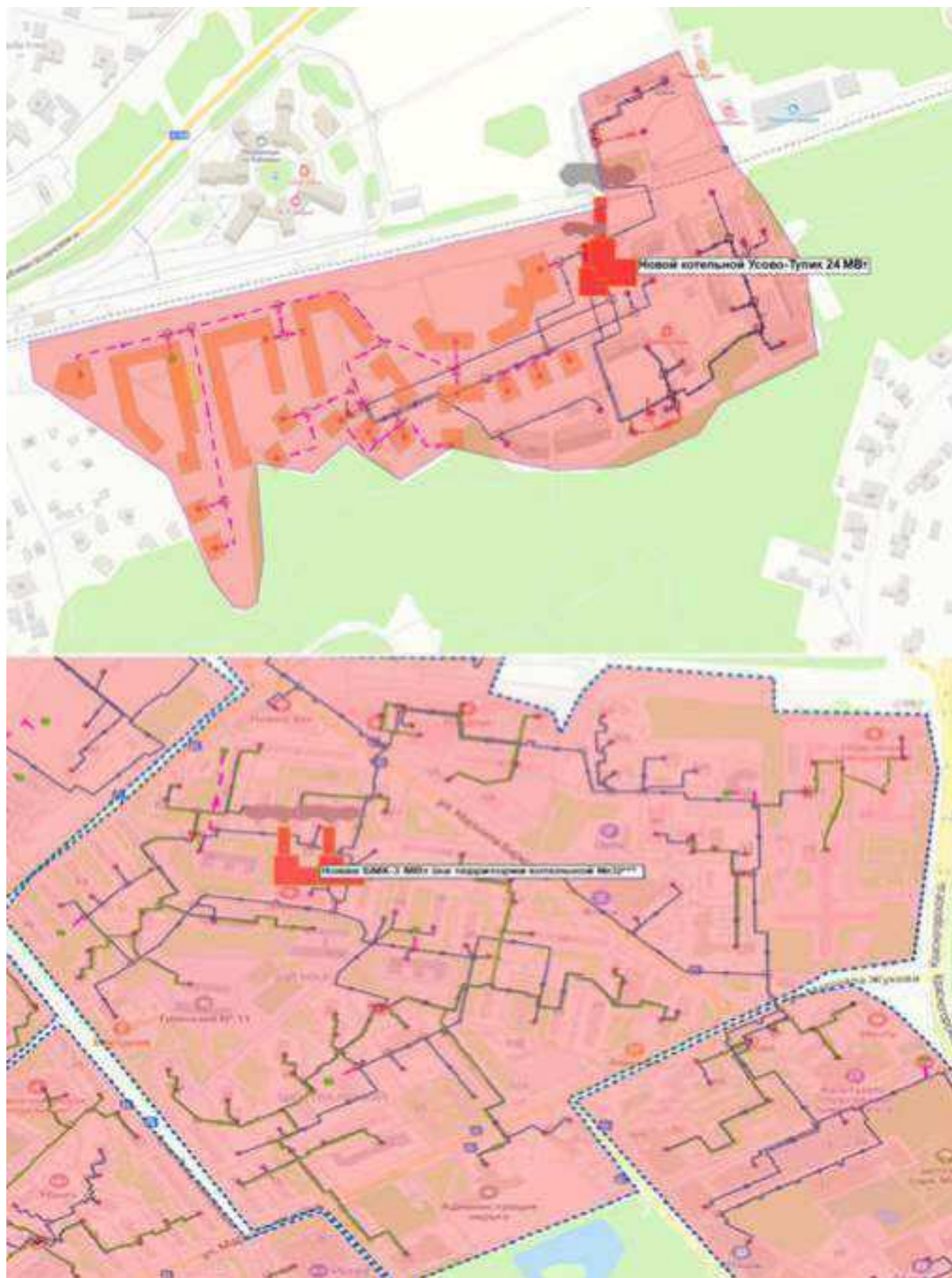


Рисунок 2.8 – Зоны действия перспективных источников централизованного теплоснабжения (продолжение)

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения ограничиваются индивидуальными жилыми домами. Существующие и перспективные зоны индивидуального теплоснабжения составляют небольшую долю и располагаются в районах одноэтажной застройки, обеспечивая тепловой энергией частный жилой сектор. В перспективе потребителей с индивидуальным потреблением тепла подключать к сетям централизованного теплоснабжения не планируется. Обеспечение теплом всей малоэтажной индивидуальной застройки предполагается децентрализованное от автономных (индивидуальных) источников тепла или печного отопления. Для горячего водоснабжения указанных потребителей используются проточные газовые водонагреватели, двухконтурные отопительные котлы и электрические водонагреватели. Поэтому, в дальнейшем в схеме централизованного теплоснабжения потребители, получающие тепловую энергию от индивидуальных источников тепла рассматриваться не будут в связи с отсутствием развития.

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

На основании фактических данных по балансу тепловой мощности за базовый год, с учетом спрогнозированного объема потребления тепловой энергии на перспективу, сформированы балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах теплоснабжения существующих источников тепла, с разбивкой по этапам и на расчетный срок схемы теплоснабжения. Развитие городского округа рассмотрено по сценарию, определенному в генеральном плане, с учетом корректировок, внесенных по результатам оценки текущей ситуации. В первую очередь рассмотрены балансы тепловой мощности существующего оборудования источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, сложившихся в базовом году. Установленные тепловые балансы за указанный год являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих периодов. В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, изложенными в Книге 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

Цель составления балансов – установить резервы (дефициты) установленной тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки для зон действия каждого источника тепловой энергии. Балансы тепловой мощности и перспективной нагрузки были составлены, как для источников тепловой энергии, на которых происходит изменение перспективной тепловой нагрузки, так и для прочих источников тепла, на которых тепловая нагрузка неизменна. Результаты развития схемы теплоснабжения для варианта 1, приведены в таблице 2.1. В таблице 2.2, приведены результаты для варианта 2 развития схемы теплоснабжения только для тех источников тепла, на которых предусматривается другой (иной) сценарий проведения мероприятий по реконструкции и модернизации источников тепла.

Таблица 2.1 – Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии для варианта 1

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
АО «Одинцовская теплосеть»													
1	Котельная №1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	38,25	38,25	38,25	38,25	38,25	38,25	38,25	38,25	38,25	38,25
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,144	0,192	0,194	0,194	0,199	0,198	0,198	0,194	0,191	0,189
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,65	31,62	32,19	32,19	33,34	33,34	33,34	33,34	33,34	33,34
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,99	2,65	2,67	2,64	2,71	2,68	2,65	2,52	2,38	2,30
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	11,69	3,012	2,416	2,444	1,221	1,250	1,278	1,417	1,554	1,635
2	Котельная №1а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	23,28	23,28	23,28	23,28	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	23,01	23,01	23,01	23,01	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,189	0,140	0,139	0,139	0,138	0,137	0,137	0,135	0,133	0,132
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	31,08	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,792	0,586	0,580	0,575	0,569	0,564	0,559	0,532	0,505	0,488
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-9,050	-0,820	-0,814	-0,808	1,401	1,407	1,413	1,442	1,471	1,488
3	Котельная №2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,60	Вывод в резерв					Вывод из эксплуатации			
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	29,91									
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,168									
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,84									
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,090									
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-4,185									
4	Новая котельная №2а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	51,60	51,60	51,60	68,80	68,80	68,80	68,80	86,00	103,20	103,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	51,60	51,60	51,60	68,71	68,71	68,71	68,71	85,83	102,94	102,94
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,050	0,156	0,165	0,164	0,167	0,166	0,165	0,225	0,251	0,250
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,57	55,12	58,70	58,70	59,77	59,77	59,77	82,49	93,44	93,44
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,184	0,574	0,606	0,600	0,606	0,600	0,594	0,781	0,840	0,814
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	33,80	-4,25	-7,87	9,25	8,17	8,17	8,18	2,33	8,41	8,44
5	Котельная №3	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	42,08	42,08	42,08	53,67	53,67	53,67	53,67	53,67	53,67	53,67
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	41,10	41,10	41,10	52,54	52,54	52,54	52,54	52,54	52,54	52,54
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,232	0,231	0,230	0,248	0,247	0,246	0,244	0,240	0,237	0,235
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	42,63	42,63	42,63	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,786	1,776	1,760	1,882	1,864	1,846	1,828	1,738	1,649	1,595
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-3,547	-3,536	-3,518	4,374	4,393	4,412	4,431	4,525	4,618	4,674
6	Котельная №4	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043		
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,720	0,717	0,714	0,646	0,644	0,641	0,638	0,627	0,619	0,614	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	140,91	140,91	141,02	128,17	128,17	128,17	128,17	128,17	128,17	128,17	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,857	4,832	4,791	4,313	4,272	4,231	4,190	3,985	3,781	3,659	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-6,591	-6,563	-6,625	6,774	6,818	6,862	6,906	7,121	7,334	7,460	
7	Котельная №6	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,093	0,092	0,092	0,091	0,069	0,078	0,077	0,076	0,075	0,074	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,27	15,27	15,27	15,27	11,64	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,837	0,832	0,824	0,816	0,616	0,688	0,681	0,647	0,614	0,593	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,646	-0,641	-0,633	-0,624	3,230	1,669	1,677	1,712	1,747	1,767	
8	Котельная №7	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	51,91	51,91	51,91	71,91	71,91	71,91	71,91	71,91	71,91	71,91	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	41,58	45,56	51,25	70,96	70,96	70,96	70,96	70,96	70,96	70,96	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,311	0,313	0,311	0,369	0,394	0,392	0,391	0,384	0,379	0,376	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	51,40	51,84	51,84	61,70	66,18	66,18	66,18	66,18	66,18	66,18	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,719	1,725	1,709	2,014	2,140	2,120	2,099	1,997	1,895	1,834	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-11,85	-8,313	-2,61	6,876	2,236	2,259	2,281	2,390	2,497	2,561	
9	Котельная №8	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,90	24,90	24,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	23,21	23,21	23,21	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,153	0,153	0,158	0,171	0,170	0,170	0,169	0,166	0,164	0,163	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	27,49	27,49	28,69	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,933	0,928	0,959	1,030	1,020	1,010	1,000	0,952	0,903	0,874	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-5,368	-5,362	-6,597	0,763	0,774	0,784	0,795	0,846	0,897	0,928	
10	Котельная №8А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,61	20,87	21,95	21,95	21,95	21,95	21,95	21,95	21,95	21,95	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,140	0,140	0,139	0,124	0,124	0,123	0,122	0,120	0,119	0,118	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,42	23,42	23,42	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,796	0,791	0,784	0,697	0,690	0,684	0,677	0,644	0,611	0,591	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-4,745	-3,479	-2,390	0,120	0,127	0,134	0,142	0,177	0,211	0,232	
11	Котельная ООО «ПИК-2»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,27	33,27	33,27	33,27	33,27	33,27	33,27	33,27	33,27	33,27	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,104	0,106	0,108	0,108	0,107	0,107	0,106	0,105	0,103	0,103	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	19,98	20,54	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,319	0,326	0,330	0,327	0,324	0,321	0,318	0,303	0,288	0,278	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	12,87	12,30	11,82	11,82	11,82	11,83	11,83	11,85	11,86	11,87	
12	Котельная	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой						

69

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
	«Отрадное» СУГ	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	нагрузки на котельную №1, ул. Садовая, 11					
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024						
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15						
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,029	0,028	0,028	0,028						
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,040						
13	Котельная Го- родской бани	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,498	1,498
14	Котельная «Университет»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,046	0,045	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,046	0,045	0,045
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,59	4,59	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,030	0,030	0,031	0,030	0,030	0,030	0,030	0,028	0,027	0,026
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,315	1,316	1,090	1,090	1,091	1,091	1,092	1,094	1,096	1,097
15	Котельная №9	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,17	33,17	33,17	33,17	33,17	33,17	33,17	33,17	33,17	33,17
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,160	0,159	0,158	0,158	0,157	0,156	0,156	0,153	0,151	0,150
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,239	0,238	0,236	0,234	0,231	0,229	0,227	0,216	0,205	0,199
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,3	10,3	10,3
16	Котельная «Трехгорка-1»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,140	0,140	0,152	0,152	0,151	0,151	0,150	0,147	0,146	0,145
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,58	23,58	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,254	0,252	0,274	0,272	0,269	0,267	0,264	0,251	0,239	0,231
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,524	3,526	1,222	1,226	1,229	1,232	1,235	1,250	1,265	1,273
17	Котельная «За- прудная»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
18	Котельная «СОЦентр»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,008
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,063	0,063	0,063	0,063	0,064	0,064
19	Котельная п. д/о «Озера»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039	0,038	0,038	0,036	0,034	0,033
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,366	0,366	0,367	0,367	0,367	0,368	0,368	0,370	0,372	0,374
20	Котельная «ПИК-1»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,729	4,729	4,729	4,729	4,729	4,729	4,729	4,729	4,729	4,729
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,095	0,095	0,094	0,093	0,092	0,091	0,090	0,086	0,081	0,079
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,991	1,991	1,992	1,993	1,994	1,995	1,996	2,001	2,006	2,008
21	Котельная Усово-Тупик	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,99	3,99	3,99	3,99	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт					
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,99	3,99	3,99	3,99						
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027						
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,433	2,433	2,433	2,433						
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,125	0,124	0,123	0,122						
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,405	1,406	1,407	1,408						
22	Котельная №1 «Большие Вя- земы»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,69	17,69	17,69	17,69	17,69	17,69	17,69	17,69	17,69	17,69
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,141	0,141	0,140	0,139	0,138	0,138	0,137	0,135	0,133	0,131
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,227	1,221	1,209	1,197	1,185	1,173	1,161	1,102	1,044	1,009
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,342	1,349	1,361	1,374	1,387	1,399	1,412	1,473	1,534	1,570
23	Котельная №2 «Большие Вя- земы»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,98	10,98	10,98	11,52	12,06	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,95	9,95	9,95	10,76	11,40	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,145	0,144	0,143	0,164	0,163	0,162	0,162	0,159	0,156	0,155
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,781	8,781	8,781	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,648	0,644	0,638	0,727	0,720	0,713	0,705	0,670	0,634	0,613

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,377	0,381	0,388	-0,239	0,416	1,431	1,439	1,478	1,516	1,538
24	Котельная №3, Институт	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	12,40	12,40	12,40
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	12,21	12,21	12,21
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,080	0,080	0,079	0,079	0,079	0,078	0,078	0,076	0,075	0,074
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,415	0,413	0,409	0,405	0,401	0,397	0,392	0,372	0,352	0,340
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	6,744	6,747	6,752	6,756	6,761	6,765	6,770	8,036	8,057	8,070
25	Котельная №4, "Школьная"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,096	0,096	0,095	0,095	0,094	0,094	0,093	0,091	0,089	0,088
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,348	5,348	5,348	5,348	5,348	5,348	5,348	5,348	5,348	5,348
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,963	0,957	0,947	0,937	0,926	0,916	0,906	0,856	0,807	0,778
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,263	4,269	4,280	4,291	4,301	4,312	4,323	4,375	4,425	4,455
26	Котельная «Петровское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,014	0,014	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,424	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,426	0,427	0,427
27	Котельная «ГолАЗ»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,83	12,40	12,40	12,40	12,40
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	11,41	12,21	12,21	12,21	12,21
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,267	0,266	0,265	0,264	0,262	0,261	0,260	0,256	0,252	0,250
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,085	8,085	8,085	8,085	8,085	8,085	8,085	8,085	8,085	8,085
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,242	0,241	0,239	0,236	0,234	0,232	0,230	0,219	0,207	0,201
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,018	2,021	2,024	2,027	2,031	2,827	3,640	3,655	3,670	3,678
28	Котельная «Горловка»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,035	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033	0,031	0,029	0,028
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,285	1,286	1,286	1,286	1,287	1,287	1,287	1,289	1,291	1,292
29	Котельная «Голицынские ОС»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
30	Котельная «Бу- тынь»	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,346	1,346
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,024	0,024	0,023	0,022	0,021
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,409	0,409	0,409	0,007	0,007	0,008	0,009	0,011	0,011
31	Котельная школа «Гармо- ния»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,34	0,34	0,34
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,34	0,34	0,34
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,007
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,416	0,416	0,417	0,417	0,417	0,417	0,283	0,283	0,284
32	Котельная №3 «Погранинсти- тут»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25,34	25,34	25,34	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,15	24,15	24,15	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,298	0,297	0,298	0,453	0,452	0,450	0,448	0,440	0,431
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	22,87	22,87	23,09	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,597	0,594	0,594	0,899	0,890	0,882	0,873	0,831	0,763
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,380	0,385	0,171	1,421	1,431	1,442	1,452	1,502	1,578
33	Котельная №4 «НИИР»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,033	0,030
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,952	0,952	0,952	0,953	0,953	0,954	0,954	0,956	0,959
34	Котельная №6 (школа)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,277	0,277	0,277	0,277
35	Котельная №7	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,22	0,22	0,22	0,22
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,21	0,21	0,21	0,21
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,018	0,018	0,018	0,018
36	Котельная №8А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,278	0,278
37	Котельная №9	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,058	0,057	0,057	0,057	0,056	0,056	0,055	0,054	0,054
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,295	7,295	7,295	7,295	7,295	7,295	7,295	7,295	7,295
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,676	0,673	0,666	0,659	0,653	0,646	0,639	0,607	0,555
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	10,15	10,15	10,16	10,17	10,17	10,18	10,19	10,22	10,25
38	Котельная №11	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,012
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,097	0,096	0,095	0,094	0,093	0,093	0,092	0,087	0,080
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,311	1,312	1,313	1,314	1,315	1,316	1,317	1,322	1,327
39	Котельная №13	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,25	0,25	0,25	0,25
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,23	0,23	0,23	0,23
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,137	0,137	0,138	0,138
40	Котельная №14	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,101	0,101	0,101	0,102
41	Котельная №2 ГПИ	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,113	0,113	0,112	0,110	0,109	0,108	0,107	0,102	0,094
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,502	2,503	2,504	2,505	2,506	2,507	2,508	2,514	2,519
42	Котельная «Петровское шоссе, д.45»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
43	Котельная «Саввинская Слобода»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,045	0,045	0,045	0,044	0,043
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,260	0,259	0,256	0,254	0,251	0,248	0,246	0,232	0,219
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,553	1,555	1,558	1,561	1,564	1,567	1,570	1,584	1,598
44	Котельная «Лесные Поля- ны»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,006	0,006	0,006	0,006	0,007
45	Котельная «Каринское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,045	0,045	0,045	0,044	0,043	0,042
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,381	0,378	0,374	0,371	0,367	0,363	0,359	0,340	0,321
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,320	2,322	2,326	2,330	2,334	2,338	2,342	2,362	2,382
46	Котельная «Улитино»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,010	0,010
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,026	0,027	0,027	0,027	0,028
47	Котельная	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043	
	«Андреевское»	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,013	0,013	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,031	0,031	0,030	0,030	0,030	0,029	0,029	0,027	0,026	0,025	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,187	0,188	0,198	0,199	0,199	0,199	0,200	0,201	0,203	0,204	
48	Котельная №27 «Фуньково»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,739	1,739	1,739	1,739	1,739	1,739	1,739	1,739	1,739	1,739	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,130	0,130	0,128	0,127	0,126	0,125	0,123	0,117	0,111	0,107	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,508	0,508	0,510	0,511	0,512	0,514	0,515	0,521	0,528	0,531	
49	Котельная №1 «Жаворонки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	8,05	8,05	8,05	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	7,93	7,93	7,93	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,088	0,088	0,087	0,087	0,086	0,086	0,086	0,084	0,082	0,082	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	3,811	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,426	0,424	0,420	0,416	0,411	0,407	0,403	0,382	0,361	0,349	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,404	2,407	2,412	2,417	2,421	2,426	2,431	3,654	3,676	3,689	
50	Котельная №2 (школа) «Жа- воронки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,042	0,042	0,041	0,041	0,040	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,024	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,795	0,795	0,795	0,796	0,796	0,797	0,797	0,799	0,801	0,802	
51	Котельная №3 «Юдино»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,17	6,17	6,17	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,862	5,862	5,862	0,033	0,033	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	
52	Котельная №4 «Перхушково»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,087	0,086	0,085	0,085	0,084	0,083	0,082	0,078	0,074	0,072	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,733	0,734	0,735	0,736	0,737	0,738	0,738	0,743	0,747	0,749	

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
53	Котельная №5.1 «Жаво- ронки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
54	Котельная №5.2 «Жаво- ронки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
55	Котельная №5.3 «Жаво- ронки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
56	Котельная №6 «Крюково»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,065	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
57	Котельная №8 «Крюково»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	0,009
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,026	0,027	0,027
58	Котельная «Ликино» «Пром. парк Одинцово-1»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	17,46	18,03	18,60	18,60	18,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	12,81	15,41	18,32	18,32	18,32
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,192	0,191	0,190	0,189	0,188	0,187	0,186	0,183	0,180	0,178
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,820	3,820	3,820	3,820	3,820	3,820	3,820	3,820	3,820	3,820
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,408	0,406	0,402	0,398	0,394	0,390	0,386	0,366	0,346	0,334

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,379	5,382	5,387	5,392	5,398	8,410	11,022	13,952	13,975	13,989
59	Котельная «Юдино д/с»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,235	0,235	0,235	0,235	0,236	0,236	0,237
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771	1,771
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,032	0,031	0,030
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	1,000	1,000	1,001	1,001	1,003	1,005	1,006
61	Котельная «Летний От- дых»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,029	0,029	0,029
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,298	0,297	0,294	0,291	0,288	0,285	0,282	0,268	0,254	0,245
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,360	2,361	2,364	2,367	2,370	2,373	2,376	2,391	2,406	2,415
62	Котельная «Кобяково»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,102	0,101	0,100	0,098	0,097	0,096	0,095	0,089	0,083	0,080
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,445	0,446	0,447	0,449	0,450	0,407	0,408	0,414	0,420	0,423
63	Котельная «Центральная»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,537	0,534	0,531	0,527	0,523	0,520	0,516	0,502	0,490	0,483
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,538	4,538	4,538	4,538	4,538	4,538	4,538	4,538	4,538	4,538
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,194	1,187	1,173	1,160	1,146	1,133	1,120	1,055	0,991	0,953
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	27,33	27,34	27,36	27,38	27,39	27,41	27,43	27,51	27,58	27,63
64	Котельная №1, Кубинка	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043	
65	Котельная №2, Кубинка, Кол- хозный пр-д	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,059	0,059	0,058	0,058	0,057	0,056	0,055	0,052	0,049	0,047
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,021	3,021	3,022	3,023	3,023	3,024	3,025	3,028	3,032	3,034
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	7,66	7,66	7,66
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	7,54	7,54	7,54
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,067	0,067	0,067	0,066	0,065	0,064	0,063
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,438	3,438	3,438	3,546	3,546	3,546	3,546	3,546	3,546	3,546
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,356	0,354	0,351	0,358	0,354	0,351	0,347	0,329	0,311	0,301
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,640	2,642	2,646	2,529	2,533	2,537	2,541	3,601	3,620	3,631
66	Котельная «Дубки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,113	0,112	0,111	0,110	0,109	0,108	0,107	0,101	0,095	0,092
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,714	1,715	1,716	1,717	1,718	1,720	1,721	1,727	1,733	1,737
67	Котельная №1 «Еремино»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
68	Котельная №2 «Еремино»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
69	Котельная «Сосновка»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,142	0,142	0,141	0,140	0,139	0,139	0,138	0,135	0,133	0,132
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247	3,247
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,359	0,357	0,353	0,350	0,346	0,343	0,339	0,321	0,304	0,294
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,242	3,245	3,249	3,253	3,258	3,262	3,266	3,287	3,307	3,318
70	Котельная №9 «Лесной Горо- док»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,101	0,101	0,100	0,099	0,098	0,097	0,096	0,091	0,084
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,073	0,073	0,074	0,075	0,076	0,077	0,078	0,083	0,091
71	Котельная №10 «Лесной Горо- док»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,040	0,040	0,039	0,039	0,038
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,862	7,862	7,862	7,862	8,284	8,284	8,284	8,284	8,284
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,297	0,296	0,293	0,290	0,303	0,300	0,297	0,282	0,259
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,442	0,444	0,447	0,450	0,013	0,016	0,019	0,034	0,058
72	Котельная №11 «Жаворонки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,153	0,152	0,152	0,151	0,150	0,149	0,146	0,144	0,143
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,166	6,166	6,166	6,166	6,166	6,166	6,166	6,166	6,166
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,465	0,462	0,458	0,453	0,449	0,444	0,440	0,418	0,382
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	7,516	7,519	7,524	7,530	7,535	7,540	7,545	7,570	7,595
73	Котельная «Новый Горо- док»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	18,60	18,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	18,32	18,32
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,188	0,187	0,186	0,185	0,184	0,183	0,182	0,179	0,174
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,170	1,163	1,152	1,140	1,128	1,117	1,105	1,048	0,957
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,207	3,215	3,227	3,240	3,252	3,265	3,277	6,209	6,269
74	Котельная «Шарапово»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,024	0,023
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,751	2,751	2,751	2,751	2,751	2,751	2,751	2,751	2,751
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,316	0,315	0,311	0,308	0,305	0,302	0,299	0,283	0,259
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,867	1,869	1,872	1,875	1,879	1,882	1,885	1,901	1,917
75	Котельная «Никольское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,066
76	Котельная «Аниково»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,013	0,013	0,013	0,014	0,014
77	Котельная «Санаторий Герцена»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,086	0,085	0,085	0,085	0,084	0,084	0,083	0,081	0,079
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,969	1,958	1,937	1,916	1,896	1,875	1,855	1,753	1,594
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	8,678	8,690	8,711	8,732	8,753	8,774	8,795	8,899	9,000
78	Котельная «Ги- гирево»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,014	0,014	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,012	0,011
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,242	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,244	0,245
79	Котельная «Новоиванов- ское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,89	26,89	26,89	27,46	28,03	28,60	28,60	28,60	28,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	25,36	25,36	25,36	26,40	26,90	27,72	27,72	27,72	27,72
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,327	0,331	0,365	0,363	0,362	0,360	0,359	0,353	0,348
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	21,32	21,65	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,552	0,558	0,612	0,606	0,600	0,595	0,589	0,560	0,532
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,160	2,818	0,406	1,450	1,964	2,789	2,796	2,831	2,864
80	Котельная «Горки-10»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	43,85	43,85	43,85	43,85	43,85	43,85	43,85	43,85	43,85
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,253	0,252	0,251	0,250	0,249	0,248	0,247	0,243	0,238
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60	37,60
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,129	1,123	1,112	1,102	1,092	1,081	1,071	1,019	0,967
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,859	4,866	4,877	4,889	4,900	4,912	4,923	4,980	5,035
81	Котельная «Успенское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,062	0,061	0,061	0,061	0,061	0,060	0,060	0,059	0,058
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,020	7,020	7,020	7,020	7,020	7,020	7,020	7,020	7,020
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,258	0,256	0,254	0,252	0,249	0,247	0,244	0,232	0,221
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,238	1,240	1,242	1,245	1,248	1,250	1,253	1,266	1,279
82	Котельная	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
	«Сосны»	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,052	0,052	0,052	0,052	0,051	0,050	0,050
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,223	9,223	9,223	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,461	0,459	0,455	0,450	0,446	0,442	0,437	0,416	0,394	0,381
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,775	5,777	5,782	5,787	5,791	5,796	5,800	5,823	5,845	5,858
83	Котельная «Успенское-1»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,16	6,16	6,16	5,58	5,07	4,95	2,84	2,84	2,84	2,84
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,53	3,53	3,53	3,58	3,68	4,01	2,80	2,80	2,80	2,80
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,013	0,013	0,012
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,784	0,777	0,763	0,750	0,737	0,724	0,711	0,650	0,595	0,563
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,912	1,920	1,934	2,003	2,112	2,452	1,253	1,315	1,371	1,403
84	Котельная «Покровское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,17	0,17	0,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,17	0,17	0,17
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,073	0,074	0,074
85	Котельная «ПМС-4»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,64	4,64	Перевод тепловой нагрузки на новый БМК-3 МВт							
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,18	3,18								
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037								
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,230	1,230								
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,033	0,033								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,878	1,879								
86	Котельная «Покровский городок»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,338	0,336	0,333	0,329	0,326	0,322	0,319	0,302	0,285	0,275
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,069	1,071	1,075	1,078	1,082	1,085	1,089	1,106	1,124	1,134
87	Котельная №7 «Лесной Горо- док»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,080	0,079	0,079	0,079	0,078	0,078	0,077	0,076	0,075	0,075
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,396	0,394	0,390	0,387	0,383	0,379	0,376	0,357	0,339	0,328
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,148	0,150	0,154	0,158	0,162	0,166	0,170	0,190	0,209	0,220

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
88	Котельная №215 (при- строенная), д. Перхушково, д.215	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,568	0,568	0,568	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
89	Котельная № 15 «Голицино»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
90	Котельная «Ястребки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
91	Котельная «Акулово»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,19	0,19	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,111	0,111	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
92	Котельная «ст. Кубинка-2»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,23	0,23	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,111	0,111	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
93	Котельная «Жаворонки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002
94	Котельная "Ве- денское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
95	Котельная "Лайково"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	23,74	23,74	43,74	43,74	43,74	43,74	43,74	63,74	93,74	93,74
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	23,62	23,62	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	63,02	92,57	92,57
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,142	0,164	0,177	0,176	0,175	0,217	0,252	0,348	0,508	0,570
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	20,32	23,66	25,59	25,59	25,59	31,73	37,01	52,01	76,88	86,82
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,286	0,331	0,354	0,351	0,348	0,427	0,494	0,660	0,927	1,014
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,868	-0,537	17,198	17,20	17,21	10,95	5,56	10,01	14,263	4,169
96	Котельная Просторная долина "Ин- град"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,038	0,038	0,044	0,049	0,048	0,048	0,048	0,047	0,047	0,046
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,86	6,86	8,08	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,114	0,114	0,133	0,146	0,145	0,143	0,142	0,135	0,128	0,124
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	6,672	6,672	5,424	4,524	4,525	4,527	4,528	4,536	4,543	4,548
97	Котельная «Химик»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,090	0,090	0,089	0,088	0,086	0,085	0,084	0,079	0,074	0,071
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,589	1,590	1,591	1,592	1,593	1,594	1,596	1,601	1,606	1,609
МП «Звенигородские инженерные сети»													
98	Котельная пр. Ветеранов, д.6	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,82	2,82	6,88	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,68	2,68	6,78	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,243	0,242	0,282	0,281	0,279	0,278	0,277	0,272	0,268	0,266
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,892	6,892	8,083	8,083	8,083	8,083	8,083	8,083	8,083	8,083
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,412	0,410	0,476	0,471	0,467	0,462	0,458	0,435	0,412	0,398
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-4,867	-4,863	-2,064	1,33	1,336	1,342	1,348	1,376	1,403	1,419
99	Котельная ул. Ленина, д.28	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,88	9,89	11,18	14,19	14,19	14,19	14,19	14,19	14,19	14,19
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,39	9,45	11,07	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,117	0,116	0,116	0,134	0,133	0,133	0,137	0,150	0,147	0,146

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,901	9,901	9,901	11,500	11,500	11,500	11,918	13,233	13,233
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,449	0,447	0,443	0,510	0,505	0,500	0,513	0,541	0,497
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-4,077	-1,012	0,609	1,904	1,910	1,915	1,480	0,124	0,154
100	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,00	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,50	31,74	31,74	31,74	31,74	31,74	31,74	31,74	31,74
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,395	0,393	0,392	0,395	0,405	0,403	0,401	0,394	0,386
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	27,52	27,52	27,54	27,86	28,71	28,71	28,71	28,71	28,71
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,259	1,253	1,242	1,244	1,270	1,257	1,245	1,184	1,123
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-1,673	2,570	2,557	2,240	1,354	1,368	1,382	1,451	1,517
101	Котельная ул. Лермонтова, д.6	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,082	0,081	0,081	0,081	0,080	0,080	0,080	0,078	0,077
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,425	5,425	5,425	5,425	5,425	5,425	5,425	5,425	5,425
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,310	0,308	0,305	0,302	0,300	0,297	0,294	0,279	0,264
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,613	0,615	0,619	0,622	0,625	0,628	0,632	0,648	0,664
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Москов- ская, д.47	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,024	0,023
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,336	0,337	0,337	0,337	0,338	0,338	0,338	0,340	0,341
103	Котельная мкр. Восточный, д.4а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023	0,023	0,023	0,021	0,020
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,475	0,475	0,475	0,476	0,476	0,476	0,476	0,478	0,479
104	Котельная ул. Парковая, д.10Б	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,039	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,035	0,033
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,282	0,282	0,282	0,283	0,283	0,283	0,284	0,286	0,288
105	Котельная ул. Герцена, 13А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,049	0,048	0,048	0,048	0,048	0,047	0,047	0,046	0,045
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,058	0,057	0,057	0,056	0,056	0,055	0,055	0,052	0,048
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,705	0,705	0,706	0,707	0,707	0,708	0,709	0,713	0,718
106	Котельная Дю- тьково	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,009
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,155	0,155	0,155	0,155	0,156	0,156	0,156	0,157	0,157
107	Котельная пер. Зареченский, д.27	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,618	1,618	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,087	0,087	0,086	0,085	0,084	0,083	0,082	0,078	0,071
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,950	0,950	1,028	1,029	1,030	1,031	1,032	1,036	1,044
108	Модульная ко- тельная	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319	2,319
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,087	2,087	2,087	2,087	2,087	2,087	2,087	2,087	2,087
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	0,017	0,016
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,415	0,415	0,415	0,415	0,416	0,416	0,416	0,417	0,419
109	Модульная ко- тельная, Звени- городское ш., д.7	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015	0,014	0,013
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,028	0,030
110	Котельная Академия Дзюдо	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	Нагрузка переключена на ГТУ-ТЭЦ								
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч									
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
МУП «ЖКХ Назарьево»													
111	Котельная Назарьево (Промзона)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,421	0,419	0,417	0,416	0,414	0,412	0,410	0,403	0,398	0,396
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,379	17,379	17,379	17,379	17,379	17,379	17,379	17,379	17,379	17,379
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,347	0,345	0,342	0,339	0,336	0,332	0,329	0,313	0,298	0,288
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,25	3,26	3,26	3,27	3,27	3,28	3,28	3,30	3,33	3,34
112	Котельная Матвейково	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,086	0,085	0,085	0,084	0,084	0,084	0,083	0,081	0,080	0,079
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,381	0,378	0,375	0,371	0,367	0,363	0,359	0,341	0,322	0,311
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,094	0,096	0,100	0,105	0,109	0,113	0,117	0,138	0,158	0,170
113	Котельная ИФА им. Обу- хова РАН	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,45	2,47	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,195	0,194	0,192	0,190	0,188	0,186	0,184	0,175	0,165	0,159
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,809	0,832	0,903	0,905	0,907	0,909	0,911	0,921	0,931	0,937
114	Котельная №1 Горки-2 (718,2 м2)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67	23,67
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,429	0,427	0,425	0,423	0,421	0,419	0,417	0,409	0,403	0,399
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,358	16,358	16,358	16,358	16,358	16,358	16,358	16,358	16,358	16,358
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,144	1,138	1,127	1,116	1,105	1,094	1,083	1,028	0,974	0,942
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,74	5,75	5,76	5,78	5,79	5,80	5,81	5,88	5,94	5,97
115	Котельная №2, Горки-2 (163,9 м2)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,034	0,034
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,361	0,359	0,355	0,351	0,347	0,344	0,340	0,321	0,303	0,292
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,406	0,408	0,412	0,416	0,420	0,424	0,428	0,448	0,467	0,478
116	Котельная «Кубинка-10»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,89	16,89	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,22	14,22	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,019	0,019
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,227	3,206	3,168	3,131	3,093	3,056	3,019	2,836	2,659	2,555
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,686	0,708	0,079	0,117	0,155	0,192	0,229	0,412	0,590	0,695
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,78	33,78	33,78	36,64	36,64	36,64	36,64	36,64	36,64	36,64
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	31,75	31,75	31,75	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,623	0,620	0,617	0,613	0,610	0,606	0,603	0,589	0,578	0,571
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	21,80	21,80	21,80	21,80	21,80	21,80	21,80	21,80	21,80	21,80
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,647	3,626	3,588	3,550	3,512	3,474	3,436	3,249	3,065	2,955
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,68	5,71	5,75	10,12	10,17	10,21	10,25	10,45	10,64	10,76
118	Котельная №5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,16	Вывод в резерв с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"								
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,89									
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,167									
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,061									
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,747									
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,916									
119	Котельная "Жуковка-2"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,31	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,201	0,186	0,185	0,184	0,183	0,182	0,180	0,176	0,172	0,170
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,032	6,542	6,542	6,542	6,542	6,542	6,542	6,542	6,542	6,542
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,426	1,319	1,305	1,290	1,276	1,262	1,248	1,178	1,110	1,069
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,654	4,761	4,777	4,792	4,807	4,823	4,838	4,912	4,984	5,027
120	Котельная МГКБ №45	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,179	0,178	0,178	0,177	0,176	0,175	0,175	0,172	0,169	0,168
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,166	7,166	7,166	7,166	7,166	7,166	7,166	7,166	7,166	7,166
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,150	0,149	0,148	0,147	0,145	0,144	0,143	0,136	0,129	0,125
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,625	1,626	1,628	1,630	1,633	1,635	1,637	1,647	1,656	1,661
121	Котельная, ул. Можайское ш., д.10	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,070	0,069	0,069	0,069	0,068	0,068	0,068	0,067	0,066	0,066
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022	0,021	0,020	0,019
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,049	1,050	1,050	1,051	1,051	1,052	1,052	1,054	1,056	1,057
122	Котельная "д. Ямщина"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0040	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0038	0,0037	0,0037

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,006	
123	Котельная №104	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	66,89	66,89	66,89	66,89	66,89	66,89	66,89	66,89	66,89	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	61,29	61,29	61,29	61,29	61,29	61,29	61,29	61,29	61,29	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,649	0,646	0,644	0,641	0,638	0,635	0,633	0,622	0,614	0,610
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,290	1,283	1,271	1,260	1,248	1,236	1,224	1,165	1,106	1,070
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,954	2,963	2,977	2,992	3,007	3,021	3,036	3,106	3,172	3,212
124	Котельная №5482	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,32	13,32	13,32	13,32	13,32	13,32	13,32	13,32	13,32	13,32
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,112	0,112	0,111	0,111	0,110	0,110	0,110	0,108	0,106	0,106
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,281	0,280	0,277	0,275	0,272	0,270	0,267	0,254	0,241	0,234
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,450	0,452	0,455	0,458	0,461	0,464	0,467	0,482	0,496	0,505
125	Котельная Во- енных складов 3007	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,88	3,88	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка							
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58								
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008								
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,292	0,292										
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,048	0,048										
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,231	2,232								
126	БМК №87	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,063	0,063	0,063	0,063	0,062	0,061	0,060
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,078	0,077	0,077	0,076	0,075	0,075	0,074	0,070	0,067	0,065
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,492	3,492	3,493	3,494	3,495	3,496	3,497	3,502	3,506	3,509
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ													
127	БМК в/г №20	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,231	0,230	0,227	0,225	0,222	0,220	0,218	0,206	0,195	0,188
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,899	3,901	3,903	3,906	3,908	3,911	3,913	3,925	3,937	3,944
128	Котельная	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
	№122	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,326	0,324	0,321	0,318	0,314	0,311	0,308	0,291	0,275	0,266
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,482	0,484	0,488	0,491	0,494	0,498	0,501	0,518	0,534	0,544
129	Центральная котельная инв.№183 в/г 535	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,197	0,196	0,195	0,199	0,198	0,197	0,196	0,192	0,189	0,187
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,280	3,280	3,280	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,286	0,285	0,282	0,286	0,283	0,280	0,277	0,263	0,249	0,241
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	6,848	6,851	6,855	6,766	6,770	6,774	6,778	6,796	6,813	6,823
130	Котельная №214	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,076	0,076	0,075	0,074	0,073	0,073	0,072	0,068	0,065	0,062
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,512	1,513	1,513	1,514	1,515	1,516	1,516	1,520	1,524	1,526
АО «Ресурс»													
131	Котельная №2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	48,34	48,34	51,19	51,19	51,19	51,19	51,19	51,19	51,19	51,19
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,215	0,214	0,216	0,215	0,214	0,213	0,212	0,208	0,205	0,203
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	38,78	38,78	39,32	39,43	39,43	39,43	39,43	39,43	39,43	39,43
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,402	3,383	3,398	3,373	3,339	3,306	3,272	3,105	2,939	2,840
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,950	5,969	8,248	8,167	8,201	8,236	8,271	8,442	8,611	8,712
ООО «Московский насосный завод»													
132	Котельная ООО «МНЗ»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	42,47	42,47	42,47	42,47	42,47	42,47	42,47	42,47	42,47	42,47
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,556	0,554	0,552	0,549	0,547	0,544	0,542	0,533	0,526	0,523
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,822	0,818	0,810	0,803	0,795	0,788	0,780	0,742	0,705	0,682
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,707	1,713	1,723	1,733	1,743	1,753	1,763	1,809	1,854	1,880
ООО «Баковский завод»													
133	Котельная ООО «Баков- ский завод»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,118	0,118	0,117	0,117	0,116	0,116	0,115	0,113	0,112	0,111

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043	
				Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,305	0,304	0,301	0,298	0,295	0,292	0,289	0,275	0,261	0,253
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,432	0,434	0,438	0,441	0,445	0,448	0,451	0,467	0,483	0,492
ООО "Теплоинжсервис"													
134	Котельная №2 СМУ-158	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,277	0,276	0,274	0,273	0,272	0,271	0,270	0,265	0,261	0,259
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,387	12,387	12,387	12,387	12,387	12,387	12,387	12,387	12,387	12,387
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,500	0,498	0,493	0,488	0,484	0,479	0,474	0,451	0,428	0,414
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,951	3,955	3,961	3,967	3,973	3,978	3,984	4,012	4,039	4,055
ООО «Теплосервис-М»													
135	БМК «Им- пульс»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,082	0,082	0,081	0,081	0,081	0,080	0,080	0,079	0,078	0,077
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,166	0,165	0,163	0,162	0,160	0,159	0,157	0,150	0,142	0,138
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,137	2,138	2,140	2,142	2,144	2,145	2,147	2,156	2,164	2,169
136	Котельная ул. Чистяковой, 30	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	91,89	91,89	91,89	91,89	91,89	91,89	91,89	91,89	91,89	91,89
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,667	0,664	0,670	0,667	0,664	0,661	0,658	0,647	0,639	0,635
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	79,97	79,97	80,97	80,97	80,97	80,97	80,97	80,97	80,97	80,97
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,965	1,955	1,961	1,943	1,925	1,906	1,888	1,797	1,705	1,651
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	9,29	9,30	8,28	8,31	8,33	8,35	8,37	8,47	8,57	8,63
ООО «ТеплоЭнергоСервис»													
137	Котельная мкр. "Немчиновка»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,96	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,71	39,81	39,81	39,81	39,81	39,81	39,81	39,81	39,81	39,81
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,045	0,045	0,045	0,044	0,044	0,043
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,163	0,162	0,160	0,159	0,157	0,156	0,154	0,147	0,140	0,135
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	17,84	29,94	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,96	29,97	29,97
ОАО «Союзэнерго»													
138	Котельная мкр. Южный	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,76	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,10	48,13	48,13	48,13	48,13	48,13	48,13	48,13	48,13	48,13
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,138	8,138	8,138	8,138	8,138	8,138	8,138	8,138	8,138	8,138

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043	
				Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,163	0,162	0,160	0,159	0,157	0,156	0,155	0,147
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,779	39,814	39,816	39,817	39,819	39,821	39,822	39,830	39,838	39,842	
ООО «Гефест-Инжиниринг»													
139	Котельная «Гефест»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	36,64	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	36,03	44,29	44,29	44,29	44,29	44,29	44,29	44,29	44,29	44,29
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,213	0,212	0,211	0,210	0,210	0,209	0,208	0,204	0,202	0,200
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,406	0,404	0,400	0,396	0,393	0,389	0,385	0,366	0,348	0,337
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	18,97	27,23	27,23	27,24	27,24	27,25	27,25	27,27	27,30	27,31
ООО «УК Энергоцентр»													
140	Котельная №1 «Энергоцентр»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,26	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,238	0,237	0,235	0,233	0,231	0,228	0,226	0,215	0,204	0,197
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,803	4,387	4,390	4,392	4,394	4,396	4,399	4,410	4,421	4,428
141	Котельная №2, ул. Некрасова	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,68	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,013	0,013	0,013	0,012	0,012
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,148	10,428	10,428	10,428	10,428	10,429	10,429	10,429	10,430	10,430
142	Котельная №3 ДО "Гелео- парк"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,29	21,88	21,88	21,88	21,88	21,88	21,88	21,88	21,88	21,88
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,28	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,416	9,416	9,416	9,416	9,416	9,416	9,416	9,416	9,416	9,416
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,014	0,014	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,012	0,012	0,011
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,828	12,247	12,247	12,248	12,248	12,248	12,248	12,249	12,250	12,251
143	Котельная №4 Восточный	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,60	21,88	21,88	21,88	21,88	21,88	21,88	21,88	21,88	21,88
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,42	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,966	9,966	9,966	9,966	9,966	9,966	9,966	9,966	9,966	9,966
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,276	0,274	0,272	0,269	0,267	0,264	0,262	0,249	0,236	0,229
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,161	11,443	11,445	11,448	11,450	11,453	11,456	11,469	11,481	11,489
144	Котельная №5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,29	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043	
	Южный	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,28	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	3,044	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,082	0,081	0,081	0,080	0,079	0,078	0,078	0,074	0,070	0,068	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	7,148	9,883	9,883	9,884	9,885	9,886	9,886	9,890	9,894	9,896	
ЗАО Дом отдыха «Связист»														
145	Котельная «Дом отдыха Связист»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,040	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,038	0,037	0,037	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,079	0,078	0,078	0,077	0,076	0,075	0,075	0,071	0,067	0,065	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,738	0,738	0,739	0,740	0,741	0,742	0,743	0,747	0,751	0,754	
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»														
146	Котельная ФГБУ «Клини- ческий санато- рий «Барвиха»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,222	0,221	0,220	0,219	0,218	0,217	0,216	0,212	0,210	0,208	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,498	0,495	0,491	0,486	0,481	0,477	0,472	0,449	0,425	0,411	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,560	2,563	2,569	2,575	2,580	2,586	2,592	2,619	2,645	2,661	
ФГУП «Комплекс»														
147	Котельная фи- лиала Усово ФГУП «Ком- плекс»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,94	8,94	8,94	8,94	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт						
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,94	8,94	8,94	8,94							
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,027							
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,255	3,255	3,255	3,255							
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,297	0,295	0,292	0,289							
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,365	5,366	5,369	5,372							
ООО «Столица Фасилити Менеджмент» (ООО «РУШ»)														
148	Котельная ООО «РУШ»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,048	0,048	0,048	0,047	0,047	0,046	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,087	0,086	0,085	0,085	0,084	0,083	0,082	0,078	0,074	0,072	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,003	0,004	0,005	0,006	0,007	0,008	0,009	0,014	0,018	0,021	
ООО НПО «Союз-М»														
149	Котельная	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	

93

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
	ООО НПО «Союз-М»	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,148	0,148	0,147	0,146	0,146	0,145	0,144	0,142	0,140	0,139
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,660	4,660	4,660	4,660	4,660	4,660	4,660	4,660	4,660	4,660
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,116	0,115	0,114	0,113	0,112	0,111	0,110	0,104	0,099	0,096
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,134	0,136	0,137	0,139	0,141	0,142	0,144	0,152	0,159	0,163
ООО «Голицынская управляющая компания»													
150	БМК ООО "ГУК"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028	0,028
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,080	0,080	0,079	0,078	0,078	0,077	0,076	0,073	0,069	0,067
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,413	0,414	0,415	0,415	0,416	0,417	0,418	0,422	0,426	0,428
ЗАО Дом отдыха «Ершово»													
151	Котельная «Дом отдыха Ершово»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,83	20,83	20,83	20,83	20,83	20,83	20,83	20,83	20,83	20,83
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,092	0,092	0,091	0,091	0,090	0,090	0,090	0,088	0,087	0,086
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,796	7,796	7,796	7,796	7,796	7,796	7,796	7,796	7,796	7,796
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,584	0,581	0,575	0,570	0,564	0,558	0,553	0,525	0,497	0,481
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	12,36	12,36	12,37	12,37	12,38	12,39	12,39	12,42	12,45	12,47
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»													
152	Котельная «НМИЦ РК»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,026	0,025	0,025	0,025	0,025	0,024	0,024	0,023	0,022	0,021
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,926	2,927	2,927	2,927	2,927	2,928	2,928	2,930	2,931	2,932
АО «Теплоэнергетическое предприятие»													
153	Котельная «Митькино»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,070	0,083	0,083	0,082	0,118	0,118	0,117	0,115	0,114	0,113
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,419	2,895	2,895	2,90	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,081	0,096	0,095	0,094	0,135	0,133	0,132	0,126	0,119	0,115
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	13,35	12,84	12,84	12,85	11,48	11,48	11,48	11,49	11,50	11,51
154	Котельная ТКУ-3600Б	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
ООО «Геруда»													
155	Котельная ООО «Геруда»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,01	60,01	60,01	60,01	60,01	60,01	60,01	60,01	60,01	60,01
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	51,67	51,67	51,67	51,67	51,67	51,67	51,67	51,67	51,67	51,67
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,159	0,166	0,179	0,182	0,182	0,181	0,180	0,177	0,175	0,173
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,54	32,07	34,82	35,59	35,59	35,59	35,59	35,59	35,59	35,59
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,122	1,172	1,261	1,276	1,264	1,252	1,240	1,179	1,118	1,082
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	19,85	18,26	15,41	14,62	14,63	14,65	14,66	14,72	14,79	14,82
ООО "Интеркапстрой"													
156	Котельная ООО «Интер- капстрой»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,112	0,111	0,111	0,110	0,110	0,109	0,109	0,107	0,106	0,105
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,147	0,146	0,145	0,144	0,142	0,141	0,140	0,133	0,126	0,122
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,133	0,135	0,137	0,138	0,140	0,142	0,144	0,152	0,161	0,165
АО «Стройполимер»													
157	Котельная АО «Стройполи- мер»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,98	10,98	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"							
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,42	9,42								
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,040								
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,900	3,900								
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,262	0,260								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,217	5,218								
ООО «КТТ-Дубки»													
158	Котельная ООО «КТТ- Дубки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,52	27,52	32,68	32,68	32,68	32,68	32,68	32,68	32,68	32,68
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,83	26,83	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91	31,91
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,218	0,217	0,220	0,219	0,218	0,217	0,228	0,224	0,221	0,220
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	28,22	28,22	28,77	28,77	28,77	28,77	30,41	30,41	30,41	30,41
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,019	1,013	1,023	1,014	1,004	0,994	1,041	0,990	0,939	0,909
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-2,630	-2,623	1,899	1,910	1,921	1,931	0,237	0,292	0,345	0,377
ОАО «121 АРЗ»													
159	Котельная ОАО «121	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	57,70	57,70	57,70	57,70	57,70	57,70	57,70	57,70	57,70	57,70
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99	50,99

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
	АРЗ»	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,489	0,487	0,485	0,483	0,481	0,478	0,476	0,469	0,463	0,459
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	41,32	41,32	41,32	41,32	41,32	41,32	41,32	41,32	41,32	41,32
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,873	0,869	0,861	0,853	0,845	0,837	0,829	0,789	0,749	0,725
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	8,304	8,310	8,320	8,330	8,340	8,350	8,361	8,408	8,454	8,481
ЗАО «Царский лес»													
160	Котельная «Дом отдыха Покровское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078	3,078
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,084	0,084	0,083	0,082	0,081	0,080	0,080	0,076	0,072	0,070
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,771	0,772	0,773	0,774	0,775	0,775	0,776	0,781	0,785	0,787
ООО «Московская Инженерная Компания (ТСЖ «Грюнвальд»)													
161	Котельная ТСЖ «Грюн- вальд»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,044	0,044	0,044	0,044	0,043	0,043	0,042
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,130	0,130	0,129	0,127	0,126	0,125	0,124	0,118	0,112	0,108
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,111	0,112	0,113	0,114	0,116	0,117	0,119	0,125	0,132	0,136
ООО «ТеплоВиК»													
162	Крышная ко- тельная №1 ООО «Тепло- ВиК»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,026	0,026	0,025	0,024	0,023
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,504	1,504	1,505	1,505	1,505	1,506	1,506	1,507	1,509	1,509
163	Крышная ко- тельная №2 ООО «Тепло- ВиК»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,025	0,024	0,022	0,022
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,819	0,820	0,820	0,820	0,820	0,821	0,821	0,822	0,824	0,824
ООО «Пансионат "Лесной городок»													
164	Котельная «Лесной горо- док»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043	
				Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,037	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035	0,033	0,031	0,030
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,837	1,838	1,838	1,838	1,839	1,839	1,840	1,841	1,843	1,844
ООО "Поречье" (ООО «Конвент-Плюс»)													
165	Котельная ООО «Кон- вент-Плюс»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,85	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,5 МВт Сана- торий "Поречье"								
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,18									
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,011									
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,948									
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,070									
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	6,150									
ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»													
166	Котельная «Усово»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,031
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,994	2,994	2,994	2,994	2,994	2,994	2,994	2,994	2,994	2,994
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,042	0,042	0,041	0,041	0,039	0,037	0,036
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,707	0,707	0,708	0,708	0,709	0,710	0,710	0,713	0,715	0,716
167	Котельная «Успенское 2»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,58	3,58	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,026	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,024	0,023	0,022	0,021
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,263	0,263	1,691	1,691	1,691	1,692	1,692	1,693	1,695	1,696
АО «Петелинская птицефабрика»													
168	Котельная «Петелинская птицефабрика»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,171	0,170	0,169	0,168	0,168	0,167	0,166	0,162	0,159	0,158
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,329	1,322	1,308	1,295	1,281	1,268	1,254	1,188	1,122	1,083
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,273	4,281	4,296	4,310	4,324	4,339	4,353	4,423	4,492	4,533
ООО «Московская энергетическая компания»													
169	ГТУ-ТЭЦ	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,708	0,705	0,781	0,843	0,897	0,893	0,889	0,874	0,863	0,857
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,97	17,97	19,98	21,68	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043	
				Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,353	0,351	0,387	0,415	0,440	0,435	0,431	0,410
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	11,82	11,82	9,69	7,906	6,350	6,358	6,366	6,402	6,433	6,452	
АО «Пансионат с лечением Солнечная поляна»													
170	Котельная пан- сионата «Сол- нечная Поля- на»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,064	0,063	0,062	0,062
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,194	0,193	0,191	0,189	0,187	0,185	0,184	0,174	0,165	0,160
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,783	1,784	1,787	1,789	1,791	1,793	1,795	1,805	1,815	1,821
ООО «Гранель Инжиниринг»													
171	Котельная ЖК «Высокие Жа- воронки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,116	0,116	0,115	0,115	0,114	0,114	0,113	0,111	0,110	0,109
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,263	12,263	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,437	0,435	0,431	0,427	0,423	0,419	0,415	0,395	0,374	0,362
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	6,782	6,785	6,789	6,794	6,798	6,803	6,807	6,830	6,851	6,864
ФГКУ «Главный клинический госпиталь»													
172	Котельная ФГКУ «ГКВГ»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,034	0,033	0,032
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,717	5,717	5,718	5,718	5,719	5,720	5,720	5,723	5,725	5,727
Строительство новых котельных													
1	Новый БМК Усово-Тупик 24 МВт	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	20,33	20,33	20,33	20,33	20,33	20,33
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,098	0,114	0,114	0,157	0,155	0,154
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	9,35	11,01	11,01	15,48	15,48	15,48
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,476	0,554	0,549	0,734	0,696	0,673
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	10,403	8,653	8,659	3,958	3,999	4,023
2	Новый котель- ная "Каштано- вая роща"***	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,101	0,100	0,099	0,098	0,097	0,096	0,092	0,087	0,084

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	3,875	3,876	3,877	3,878	3,879	3,880	3,885	3,890	3,893
3	Новый БМК-3 МВт (на территории котельной №3)***	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,112	0,111	0,110	0,109	0,107	0,106	0,101	0,096	0,093
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,274	0,275	0,276	0,277	0,278	0,280	0,285	0,291	0,294
4	Новая котельная д. Зайцево	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,06	18,06	18,06	18,06
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,79	17,79	17,79	17,79
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,159	0,157
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,55	15,55	15,55
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,783	0,744	0,721
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17,789	1,460	1,340	1,365
5	Новая котельная с. Перхушово	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	18,06	18,06	18,06
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	17,79	17,79	17,79
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,05	0,08	0,082	0,087	0,087	0,086	0,145	0,143	0,142
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	4,35	7,25	7,80	8,32	8,32	8,32	14,22	14,22	14,22
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,23	0,38	0,405	0,427	0,423	0,419	0,685	0,652	0,632
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	6,39	3,31	2,721	2,177	2,181	2,186	2,741	2,777	2,798
6	Новый БМК-3 МВт "Грибово"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,02	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,09	0,089	0,088	0,087	0,086	0,086	0,081	0,077	0,075
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,72	0,720	0,721	0,722	0,722	0,723	0,728	0,732	0,735
7	Новый БМК "Жуковка-2"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
8	Новый БМК- 10,5 МВт "Гарь- Покров-	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
9	Новый БМК-5 МВт "Хлюпи- но"	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	1,75	1,74	1,71	1,69	1,67	1,65	1,55	1,45	1,40
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	2,02	2,03	2,05	2,07	2,09	2,11	2,22	2,32	2,38
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,24	0,23	0,22
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,06	0,07	0,08
10	Новый БМК- 1,5 МВт Сана- торий "Поре- чье"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26
11	Новый БМК-3 МВт "ПМС-4"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,28
12	Новый БМК- 1,744 МВт д. Чапаевка	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50	1,50
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48	1,48	1,48	1,48
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,29	0,29	0,29
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,04	0,04	0,04
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,14	1,14	1,14	1,14
13	Новая котель- ная ЖК "Мыс"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,08	0,11	0,16	0,158	0,156
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	2,62	7,13	10,61	15,95	15,95	15,95
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,37	0,55	0,66	0,415	0,278
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	21,83	17,05	13,36	7,85	8,104	8,243
14	Новый БМК "Западная"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Суммарная установленная тепловая мощность		Гкал/ч	2177,6	2269,2	2284,0	2360,0	2393,4	2395,0	2413,6	2462,4	2509,6	2509,6
	Суммарная располагаемая тепловая мощность		Гкал/ч	1984,2	2080,6	2113,3	2191,7	2225,4	2231,2	2252,7	2305,4	2352,1	2352,1
	Расход тепла на собственные нужды		Гкал/ч	16,4	16,3	16,4	16,6	16,7	16,7	16,7	16,8	16,9	16,8
	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка		Гкал/ч	1486,7	1507,2	1529,2	1549,2	1562,0	1575,7	1586,9	1657,1	1693,0	1702,9
	Потери в тепловых сетях		Гкал/ч	67,9	68,9	68,9	68,8	68,5	68,3	68,0	66,4	63,0	60,8
	Резерв (+)/Дефицит ("-")		Гкал/ч	413,2	488,2	498,9	557,1	578,2	570,4	581,1	565,2	579,3	571,5

Таблица 2.2 – Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии для **варианта 2** (для тех источников тепла, на которых предусматривается иной возможный сценарий проведения мероприятий)

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2032	2035	2040	2043
АО «Одинцовская теплосеть»														
1	Котельная №1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	38,25	38,25	38,25	38,25	38,25	38,25	38,25	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК "Западная"			
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47				
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,144	0,192	0,194	0,194	0,199	0,198	0,198				
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,65	31,62	32,19	32,19	33,34	33,34	33,34				
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,99	2,65	2,67	2,64	2,71	2,68	2,65				
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	11,69	3,012	2,416	2,444	1,221	1,250	1,278				
2	Котельная №1а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	23,28	23,28	23,28	23,28	0,0	23,3	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК "Западная"				
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	23,01	23,01	23,01	23,01	23,0	23,0					
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,189	0,140	0,139	0,139	0,138	0,137					
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	31,08	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10					
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,792	0,586	0,580	0,575	0,569	0,564					
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-9,050	-0,820	-0,814	-0,808	-0,802	-0,796					
Строительство новых котельных														
14	Новый БМК	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,38	62,78	62,78	62,78	62,78

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2032	2035	2040	2043
	"Западная"	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,95	61,84	61,84	61,84	61,84
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,24	0,59	0,59	0,57	0,57
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,10	56,45	56,45	56,45	56,45
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,56	2,87	2,75	2,61	2,53
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,05	1,93	2,06	2,20	2,29

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

Все источники теплоснабжения городского округа находятся в существующих границах городского округа, за исключением ТЭЦ-25 на которую приходится часть прироста тепловой нагрузки ($0,998+0,302+0,32=1,62$ Гкал/ч).

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями

Одним из методов определения сбалансированности тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения является определение эффективного радиуса теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения. Иными словами, эффективный радиус теплоснабжения определяет условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно по причинам роста совокупных расходов в указанной системе. Учет данного показателя позволит избежать высоких потерь в сетях, улучшить качество теплоснабжения и положительно сказаться на снижении расходов.

С понятием эффективного радиуса тесно связана величина максимального радиуса теплоснабжения $R_{\max}$, который определяет длину теплопровода от источника до наиболее удаленного потребителя. В Федеральном законе от 27.07.2011 №190-ФЗ «О теплоснабжении» введено понятие об эффективном радиусе теплоснабжения без конкретной методики его расчета. Отсутствие разработанных, согласованных на федеральном уровне и введенных в действие методических рекомендаций по расчету экономически целесообразного радиуса централизованного теплоснабжения потребителей не позволяет формировать решения о реконструкции действующей системы теплоснабжения в направлении централизации или децентрализации локальных зон теплоснабжения.

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения целесообразно выполнять для существующих источников тепловой энергии, имеющих резерв тепловой мощности или подлежащих реконструкции с её увеличением. В случаях же, когда существующая котельная не модернизируется, либо у неё не планируется увеличение количества потребителей с прокладкой новых тепловых сетей, расчёт радиуса эффективного теплоснабжения не актуален.

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения по целевой функции минимума себестоимости, полезно отпущенного тепла является затруднительным и не всегда оказывается достоверным. В нашем случае, для расчета радиусов эффективного теплоснабжения использована методика, которая изложена в статье «К вопросу определения радиуса эффективного теплоснабжения» журнала «Новости теплоснабжения» №8 за 2012 г. (авторы – Д.А. Волков, Ю.В. Кожарин). Предлагаемая методика расчета эффективного радиуса теплоснабжения основывается на определении допустимого расстояния от источника тепла двухтрубной теплотрассы с заданным уровнем потерь. Согласно этой методике для определения максимального радиуса подключения новых потребителей к существующей тепловой сети вначале для подключаемой нагрузки при задаваемой величине удельного падения давления $5 \text{ кгс}/(\text{м}^2 \cdot \text{м})$ определяется необходимый диаметр трубопровода. Далее для этого трубопровода определяются годовые тепловые потери (или мощность потерь). Принимается, что эффективность теплопровода, с точки зрения тепловых потерь, равной величине 5% от годового отпуска тепла к подключаемому потребителю, допустимый для данной сети уровень тепловых потерь

(в процентах от годового отпуска тепла к подключенному потребителю). Далее по расчету норматива годовых потерь на 100 м длины трубопровода и допустимому уровню потерь (в Гкал/год) по формуле определяем радиус теплоснабжения:

$$L=100Q_{\text{пот}}/Q_{100}$$

где:

- $Q_{\text{пот}}$ – годовые тепловые потери подключаемого трубопровода;
- Q_{100} – нормативные годовые потери трубопровода на 100 м длины.

Расчеты эффективного радиуса теплоснабжения от источников теплоснабжения городского округа, представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.3 – Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощ- ность		Рэфф.		
			2024 год	2043 год	2024 год	2043 год	
			Гкал/ч	Гкал/ч	м	м	
АО «Одинцовская теплосеть»							
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	Вариант 1	38,25	38,25	2337	2337
			Вариант 2	38,25	0,00	2337	0
2	Котельная №1а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	Вариант 1	23,28	25,52	1756	1852
			Вариант 2	23,28	0,00	1756	0
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34		30,60	0,0	2058	0
4	Новая котельная №2а	г. Одинцово, ул. Северная, 34		51,60	103,2	2766	4049
5	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14Б		42,08	53,67	2467	2828
6	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22		139,90	139,90	4769	4769
7	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53А		15,75	15,75	1392	1392
8	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50а		51,91	71,91	2776	3325
9	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16Б		24,90	34,90	1826	2219
10	Котельная №8А	г. Одинцово, ул. Союзная, 7А		22,95	22,95	1741	1741
11	Котельная ООО «ПИК-2»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4		38,70	38,70	2353	2353
12	Котельная «Отрадное» СУГ	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1В		1,40	0,00	268	0
13	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8		2,00	2,00	351	351
14	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Новоспортивная, 3а		6,02	6,02	759	759
15	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1		35,60	35,60	2244	2244
16	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, д.26		30,96	30,96	2071	2071
17	Котельная «Запрудная»	с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная		0,07	0,07	26	26
18	Котельная «СОЦентр»	с. Ромашково		0,19	0,19	53	53
19	Котельная п. д/о «Озера»	п. д/о Озера, 1А		0,79	0,79	171	171
20	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр.1		6,84	6,84	825	825
21	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11А		3,99	0,00	576	0
22	Котельная №1 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17		20,00	20,00	1605	1605
23	Котельная №2 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17		10,98	12,60	1116	1215
24	Котельная №3, Институт	р.п. Большие Вяземы, ул. Институт		11,26	12,40	1133	1203
25	Котельная №4, "Школьная"	р.п. Большие Вяземы, ул. Школьный пос.		10,98	10,98	1116	1116
26	Котельная «Петровское»	д. Большие Вяземы, Петровское ш. 5А		3,20	3,20	493	493
27	Котельная «ГолАЗ»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. д.1		11,26	12,40	1133	1203
28	Котельная «Горловка»	д. Горловка		3,20	3,20	493	493

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность		Рэфф.	
			2024 год	2043 год	2024 год	2043 год
			Гкал/ч	Гкал/ч	м	м
29	Котельная «Голицынские ОС»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	2,70	2,70	437	437
30	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	0,86	0,30	183	77
31	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, д.101	0,52	0,34	120	86
32	Котельная №3 «Погранинститут»	г. Голицыно, Можайское ш., 75	25,34	39,42	1845	2377
33	Котельная №4 «НИИР»	г. Голицыно, Полигон НИИР	2,40	2,40	401	401
34	Котельная №6 (школа)	г. Голицыно, Пролетарский пр-т, д.50	0,94	0,94	196	196
35	Котельная №7	г. Голицыно, Коммунистический пр-т, д.22	0,28	0,22	73	59
36	Котельная №8А	г. Голицыно, Петровское ш., д.1	0,72	0,72	158	158
37	Котельная №9	г. Голицыно, пр. Керамиков	24,90	24,90	1826	1826
38	Котельная №11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км, ДРСУ 19	3,40	3,40	515	515
39	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., д.2	0,29	0,25	74	65
40	Котельная №14	г. Голицыно, 3-й Рабочий пер.	0,24	0,23	64	61
41	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышленный проезд, д.18, стр.7	6,45	6,45	795	795
42	Котельная «Петровское шоссе, д.45»	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	0,09	0,09	29	29
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	8,60	8,60	957	957
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	0,53	0,26	123	68
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, д.1А	6,45	6,45	795	795
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	0,60	0,12	136	37
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	0,43	0,43	104	104
48	Котельная №27 «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	2,58	2,58	423	423
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	7,32	8,05	863	917
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, д.20	1,72	1,72	313	313
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, д.3	6,45	0,34	795	86
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ №2)	4,13	4,13	589	589
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная, 15	0,17	0,17	49	49
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная, 15А	0,17	0,17	49	49
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная, 16	0,17	0,17	49	49
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, д.24	0,22	0,22	60	60
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, д.3	0,15	0,15	45	45
58	Котельная «Ликино» «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	16,89	18,60	1452	1538
59	Котельная «Юдино д/с»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д.14, стр.1	0,86	0,86	183	183
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., д.3	2,90	2,90	460	460
61	Котельная «Летний Отдых»	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, д.3А	6,45	6,45	795	795

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность		Рэфф.	
			2024 год	2043 год	2024 год	2043 год
			Гкал/ч	Гкал/ч	м	м
62	Котельная «Кобяково»	д. Кобяково в/г № 15	1,05	0,87	214	184
63	Котельная «Центральная»	д. Чупряково	40,00	40,00	2397	2397
64	Котельная №1, Кубинка	г. Кубинка, Можайское шоссе	4,20	4,20	596	596
65	Котельная №2, Кубинка, Колхозный пр-д	г. Кубинка, Колхозный пр-д	6,96	7,66	835	888
66	Котельная «Дубки»	п. Дубки	3,44	3,44	519	519
67	Котельная №1 «Еремино»	д. Еремино	0,09	0,09	29	29
68	Котельная №2 «Еремино»	д. Еремино	0,09	0,09	29	29
69	Котельная «Сосновка»	п. Сосновка	7,50	7,50	876	876
70	Котельная №9 «Лесной Городок»	п. Лесной городок, ул. Фасадная	4,30	4,30	606	606
71	Котельная №10 «Лесной Городок»	п. Лесной городок, ул. Фасадная	9,00	9,00	985	985
72	Котельная №11 «Жаворонки»	п. ВНИИССОК	20,00	20,00	1605	1605
73	Котельная «Новый Городок»	Кубинка-7, п. Новый Городок	16,89	18,60	1452	1538
74	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6А	5,16	5,16	685	685
75	Котельная «Никольское»	с. Никольское	0,17	0,17	49	49
76	Котельная «Аниково»	д. Аниково	0,14	0,10	42	33
77	Котельная «Санаторий Герцена»	п. Санаторий Герцена	26,00	26,00	1873	1873
78	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	0,69	0,69	152	152
79	Котельная «Новоивановское»	п. Новоивановское, ул. Калинина, д.9	26,89	28,60	1909	1979
80	Котельная «Горки-10»	п. Горки-10, стр.45	50,00	50,00	2718	2718
81	Котельная «Успенское»	с. Успенское	12,00	12,00	1179	1179
82	Котельная «Сосны»	п. Сосны	16,77	16,77	1445	1445
83	Котельная «Успенское-1»	с. Успенское, д/о Успенское	6,16	2,84	771	453
84	Котельная «Покровское»	п. Дачный КГБ, стр. 17В	0,14	0,17	42	49
85	Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	4,64	0,00	638	0
86	Котельная «Покровский городок»	п. Покровское	4,01	4,01	577	577
87	Котельная №7 «Лесной Городок»	п. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	16,34	16,34	1423	1423
88	Котельная №215 (пристроенная), д. Перхушково, д.215	с. Перхушково, д.215	1,40	1,40	268	268
89	Котельная № 15 «Голицино»	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29А	0,25	0,07	66	25
90	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	0,14	0,10	41	33
91	Котельная «Акулово»	д. Акулово	0,26	0,26	68	68
92	Котельная «ст. Кубинка-2»	г. Кубинка, ст. Кубинка-2	0,26	0,26	68	68
93	Котельная «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	0,04	0,04	18	18

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность		Рэфф.	
			2024 год	2043 год	2024 год	2043 год
			Гкал/ч	Гкал/ч	м	м
94	Котельная "Веденское"	с. Введенское, д. 30А	0,17	0,17	49	49
95	Котельная "Лайково"	с. Лайково, ул. Солнечная, ЖК "Лайково"	23,74	93,74	1776	3843
96	Котельная Просторная долина "Инград"	г. Одинцово, микр. Клубничное поле, 8, стр.1	13,92	13,92	1291	1291
97	Котельная «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	2,94	2,94	465	465
МП «Звенигородские инженерные сети»						
98	Котельная пр. Ветеранов, д.6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	2,82	9,03	450	987
99	Котельная ул. Ленина, д.28	г. Звенигород, ул. Ленина, 30	6,88	13,76	829	1282
100	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	30,00	34,30	2034	2197
101	Котельная ул. Лермонтова, д.6	г. Звенигород, ул. Лермонтова, 6	6,88	6,88	829	829
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Москов- ская, д.47	г. Звенигород, ул. Московская, 47	2,06	2,06	359	359
103	Котельная мкр. Восточный, д.4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4А	0,77	0,77	168	168
104	Котельная ул. Парковая, д.10Б	г. Звенигород, ул. Парковая, 10Б	0,77	0,77	168	168
105	Котельная ул. Герцена, 13А	г. Звенигород, ул. Герцена, 13А	2,37	2,37	397	397
106	Котельная Дюдьково	г. Звенигород, ст. Дюдьково	0,26	0,26	68	68
107	Котельная пер. Зареченский, д.27	г. Звенигород, пер. Зареченский, д.27	1,72	1,72	313	313
108	Модульная котельная	г. Звенигород, ул. Игнатъевкая, 2а, стр.1	2,32	2,32	391	391
109	Модульная котельная, Звенигородское ш., д.7	г. Звенигород, Звенигородское шоссе, д.7	0,404	0,404	98	98
110	Котельная Академия Дзюдо	г. Звенигород, ул. Московская,47, стр.2	3,18	3,18	491	491
МУП «ЖКХ Назарьево»						
111	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	21,93	21,93	1695	1695
112	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	4,90	4,90	662	662
113	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	2,58	2,58	423	423
114	Котельная №1 Горки-2 (718,2 м2)	п. Горки-2, д.44, стр.1	25,80	25,80	1864	1864
115	Котельная №2, Горки-2 (163,9 м2)	п. Горки-2	3,18	3,18	491	491
116	Котельная «Кубинка-10»	Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш.4	16,89	13,76	1452	1282
117	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	33,78	36,64	2178	2281
118	Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	8,16	0,0	926	0
119	Котельная "Жуковка-2"	д/х Жуковка	13,00	13,0	1239	1239
120	Котельная МГКБ №45	п. Горбольницы №45	12,00	12,0	1179	1179
121	Котельная, ул. Можайское ш., д.10	г. Одинцово, ул. Можайское ш., д.10	3,44	3,44	519	519
122	Котельная ООО "Реабилитационный центр "Вязёмы"*	д. Ямщина	0,17	0,17	49	49

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность		Рэфф.	
			2024 год	2043 год	2024 год	2043 год
			Гкал/ч	Гкал/ч	м	м
123	Котельная №104	п. Кубинка-2, ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	66,89	66,89	3195	3195
124	Котельная №5482	п. Кубинка-8, в/г Кубинка-8	17,19	17,19	1467	1467
125	Котельная Военных складов 3007	д. Чапаевка, в/г 413	3,88	0,00	565	0
126	БМК №87	п. Савинская Слобода (д. Ягунино), квартал Звездочка, вл.1, в/г №1	9,98	9,98	1051	1051
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ						
127	БМК в/г №20	г.п. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	6,88	6,88	829	829
128	Котельная №122	пос. Часцы-1	3,50	3,50	525	525
129	Центральная котельная инв.№183 в/г 535	г. Звенигород, Ратехинское шоссе, вл.6	10,98	10,98	1116	1116
130	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	2,58	2,58	423	423
АО «Ресурс»						
131	Котельная №2	п. ВНИИССОК, ул. Бородинская, д.10	54,20	54,20	2843	2843
ООО «Московский насосный завод»						
132	Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транспортная, д.2	42,47	42,47	2480	2480
ООО «Баковский завод»						
133	Котельная ООО «Баковский завод»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, д.53	9,60	9,60	1026	1026
ООО "Теплоинжсервис"						
134	Котельная №2 СМУ-158	г. Одинцово, 27-й км Можайского шоссе	13,36	13,36	1259	1259
ООО «Теплосервис-М»						
135	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Сколковская, д.2А	24,68	24,68	1817	1817
136	Котельная ул. Чистяковой, 30	г. Одинцово, ул. Чистяковой, д.30	92,88	92,88	3824	3824
ООО «ТеплоЭнергоСервис»						
137	Котельная мкр. "Немчиновка»	с. Немчиновка, ул. Связистов	30,96	44,72	2071	2553
ОАО «Союзэнерго»						
138	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, ул. Радужная, д.13	13,76	50,40	1282	2730
ООО «Гефест-Инжиниринг»						
139	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	36,64	45,24	2281	2570
ООО «УК Энергоцентр»						
140	Котельная №1 «Энергоцентр»	г. Звенигород, мкр. Ракитня, пер. Чайковского, вл.8	8,60	11,28	957	1135
141	Котельная №2, ул. Некрасова	г. Звенигород, ул. Советская, д.12а	2,68	12,97	435	1237
142	Котельная №3 ДО "Гелеопарк"	г. Звенигород, ул. Лермонтова, д.1	10,29	21,88	1071	1693
143	Котельная №4 Восточный	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.3, стр.16	11,60	21,88	1154	1693
144	Котельная №5 Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, вл.44	10,29	13,23	1071	1252

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность		Рэфф.	
			2024 год	2043 год	2024 год	2043 год
			Гкал/ч	Гкал/ч	м	м
ЗАО Дом отдыха «Связист»						
145	Котельная «Дом отдыха Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	2,94	2,94	465	465
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»						
146	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	п. Барвиха	14,61	14,61	1330	1330
ФГУП «Комплекс»						
147	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово-Тупик, д.9	8,94	0,00	981	9
ООО «Столица Фасилити Менеджмент» (ООО «РУШ»)						
148	Котельная ООО «РУШ»	д. Барвиха, Рублево-Успенское ш. д.117	2,49	2,49	413	413
ООО НПО «Союз-М»						
149	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское ш., 2, стр.2	5,16	5,16	685	685
ООО «Голицынская управляющая компания»						
150	БМК ООО "ГУК"	г. Голицыно, Заводской пр., д.12Г	6,47	6,47	797	797
ЗАО Дом отдыха «Ершово»						
151	Котельная «Дом отдыха Ершово»	с. Ершово	30,00	30,00	2034	2034
,						
152	Котельная «НМИЦ РК»	с. Юдино, ул. Красная, д.23	5,99	5,99	757	757
АО «Теплоэнергетическое предприятие»						
153	Котельная «Митькино»	д. Митькино ул. Заречная, д.3, стр.1	18,06	18,06	1511	1511
154	Котельная ТКУ-3600Б	д. Крюково, уч.№6	3,10	3,10	482	482
ООО «Геруда»						
155	Котельная ООО «Геруда»	п. Заречье, ул. Каштановая, д.14, стр.1	60,01	60,01	3009	3009
ООО "Интеркапстрой"						
156	Котельная ООО «Интеркапстрой»	п. Заречье, ул. Тихая	7,05	7,05	842	842
АО «Стройполимер»						
157	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	10,98	0,00	1116	9
ООО «КТТ-Дубки»						
158	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. Рябиновая, стр.4А	27,52	32,68	1935	2137
ОАО «121 АРЗ»						
159	Котельная ОАО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	57,70	57,70	2944	2944
ЗАО «Царский лес»						
160	Котельная «Дом отдыха Покровское»	п. Дом отдыха Покровское	4,13	4,13	589	589
ООО «Московская Инженерная Компания (ТСЖ «Грюнвальд»)						

110

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность		Рэфф.	
			2024 год	2043 год	2024 год	2043 год
			Гкал/ч	Гкал/ч	м	м
161	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, д.1	6,14	6,14	769	769
ООО «ТеплоВиК»						
162	Крышная котельная №1 ООО «Тепло-ВиК»	п. Лесной городок, ул. Грибовская, д.2	3,27	3,27	501	501
163	Крышная котельная №2 ООО «Тепло-ВиК»	п. Лесной городок, ул. Грибовская, д.6	2,61	2,61	427	427
ООО «Пансионат "Лесной городок»						
164	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, д.1	5,09	5,09	679	679
ООО "Поречье" (ООО «Конвент-Плюс»)						
165	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	7,85	0,00	903	9
ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»						
166	Котельная «Усово»	с. Усово	6,00	6,00	758	758
167	Котельная «Успенское 2»	с. Успенское	6,00	6,00	758	758
АО «Петелинская птицефабрика»						
168	Котельная «Петелинская птицефабрика»	п. Часцы, стр.3	16,89	16,89	1452	1452
ООО «Московская энергетическая компания»						
169	ГТУ-ТЭЦ	г. Звенигород, проезд Строителей, д. 8А	31,48	31,48	2091	2091
АО «Пансионат с лечением Солнечная поляна»						
170	Котельная пансионата «Солнечная Поляна»	д. Волково, пансионат Солнечная Поляна, 1	6,45	6,45	795	795
ООО «Гранель Инжиниринг»						
171	Котельная ЖК «Высокие Жаворонки»	д. Малые Вяземы, д.53, стр.1	19,78	19,78	1595	1595
ФГКУ «Главный клинический госпиталь»						
172	Котельная ФГКУ «ГКВГ»	г. Голицыно, Петровское шоссе, д.48	10,42	10,42	1080	1080
Строительство новых котельных						
1	Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт		0,0	20,64	0	1636
2	Новая котельная "Каштановая роща"***		0,0	6,02	0	759
3	Новая БМК-3 МВт (на территории котельной №3)***		0,0	2,58	0	423
4	Новая котельная д. Зайцево		0,0	18,06	0	1511
5	Новая котельная с. Перхушково		0,0	18,06	0	1511
6	Новая БМК-3 МВт "Грибово"		0,0	2,58	0	423
7	Новая БМК "Жуковка-2"		0,0	1,50	0	283
8	Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"***		0,0	9,03	0	987
9	Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"		0,0	4,30	0	606

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Установленная мощность		Рэфф.	
			2024 год	2043 год	2024 год	2043 год
			Гкал/ч	Гкал/ч	м	м
10	Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"		0,0	1,29	0	251
11	Новый БМК-3 МВт "ПМС-4"		0,0	2,58	0	423
12	Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка		0,0	1,50	0	282
13	Новая котельная ЖК "Мыс"		0,0	25,0	0	1830
14	Новый БМК "Западная"	Вариант 1	0,0	0,0	0	0
		Вариант 2	0,0	56,1	0	2898

Анализ данных таблицы показывает, что для большинства источников тепловой энергии эффективный радиус не изменяется по причине отсутствия приростов тепловой нагрузки в их зонах действия и мероприятий по их реконструкции и модернизации. Зона действия этих котельных находится в радиусе эффективного теплоснабжения.

Для остальных источников изменение эффективного радиуса определяется не только приростом тепловой нагрузки, но и изменением зоны действия источников и проведением мероприятий по их техническому перевооружению.

Результаты расчетов радиусов эффективного теплоснабжения позволяют сделать вывод о том, что практически все потребители тепловой энергии находятся в пределах эффективного радиуса действия источников, к которым они подключены. Однако имеются ряд источников (смотри таблицу) теплоснабжение от которых, осуществляться за пределами эффективного радиуса теплоснабжения, что связано с низкими тепловыми нагрузками потребителей и большой протяженностью тепловых сетей.

Перспективная зона теплоснабжения от котельных будет обеспечиваться тепловой энергией эффективно.

2.6 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии представлены в таблице п/п 2.3 настоящей книги. С целью устранения, во-первых, имеющегося на ряде котельных локального дефицита (недостаток резерва) тепловой мощности и, во-вторых, возможности покрытия перспективных тепловых нагрузок, планируется проведение на этих котельных мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению.

2.7 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Располагаемая мощность источника тепловой энергии – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом мощности, не реализуемой по техническим причинам. В таблице п/п 2.3 настоящей книги, приведены существующие и перспективные значения располагаемой мощности котельных городского округа. Видно, что на момент разработки схемы теплоснабжения городского округа практически у всех котельных агрегатов, вне зависимости от года установки, согласно предоставленным режимным картам, имеется ограничение тепловой мощности.

Вероятнее всего, для тех котельных, на которых не ожидается прироста тепловой нагрузки в период до расчетного года и соответственно не планируются мероприятия по модернизации и техническому перевооружению, работы, проводимые ежегодно при подготовке к осенне-зимнему максимуму, позволят сохранить существующие на сегодняшний день технические ограничения на использование установленной тепловой мощности.

Техническое состояние генерирующего оборудования не является критическим. За счёт своевременного проведения ремонтов, должного уровня эксплуатации и обслуживания, организованного в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, оборудование сможет обеспечить несение подключённых к источникам нагрузок в течение ближайших 10-15 лет.

2.8 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

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

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

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

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

Расчеты тепловых потерь через изоляцию тепловых сетей производился при среднегодовых значениях температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах. В расчетах также приняты действующие, на момент разработки схемы теплоснабжения городского округа, температурные графики отпуска тепла от источников тепла.

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

Таблица 2.4 – Существующие и перспективные тепловые потери

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043	
АО «Одинцовская теплосеть»													
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Са- довая, 11	Вариант 1	9744,9	14005	14307	14226	14641	14558	14476	14073,3	13682	13453,6
			Вариант 2	9,7	14,0	14,3	14,2	14,6	14,6	14,5	Вывод из эксплуатации с пе- реводом нагрузки на Новый БМК "Западная		
2	Котельная №1а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	Вариант 1	3897,4	2917	2889,0	2860,6	2832,2	2803,9	2775,7	2634,9	2495,1	2426,5
			Вариант 2	3,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК "Западная			
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	442,0	Вывод в резерв						Вывод из эксплуатации			
4	Новая котельная №2а	г. Одинцово, ул. Северная, 34	5517,5	18405	19147	18962	19051	18864	18677	23325	24719	24048	
5	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14Б	8778,8	8730,5	8643,5	9175,3	9082,4	8989,7	8897,2	8437,0	7981,1	7757,6	
6	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	23898	23770	23551	21337	21127	20916	20706	19660	18621	18111	
7	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53А	4120,6	4097,3	4055,5	4013,8	2987,4	3280,0	3245,4	3073,8	2904,2	2821,1	
8	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50а	8451,9	8474,1	8391,6	9882	10576	10471	10365	9840	9319	9063	
9	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16Б	4590,7	4565,5	4683,6	5067,3	5016,4	4965,5	4914,8	4662,2	4411,8	4289,0	
10	Котельная №8А	г. Одинцово, ул. Союзная, 7А	3915,0	2902,8	2874,9	2666,3	2640,2	2614,1	2588,0	2458,1	2328,9	2265,5	
11	Котельная ООО «ПИК- 2»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	1567,9	1598,7	1609,7	1594,6	1579,5	1564,4	1549,3	1473,9	1398,8	1361,7	
12	Котельная «Отрадное» СУГ	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1В	140,1	139,3	137,9	136,6	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на котельную №1, ул. Садовая, 11						
13	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	5,9	5,8	5,8	5,7	5,7	5,6	5,6	5,3	5,0	4,9	
14	Котельная «Универси- тет»	г. Одинцово, ул. Новоспортивная, 3а	146,2	145,4	150,5	149,1	147,7	146,3	144,9	137,8	130,8	127,3	
15	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	1175,5	1169,4	1158,5	1147,6	1136,6	1125,7	1114,8	1060,4	1006,1	979,4	
16	Котельная «Трехгорка- 1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, д.26	1248,7	1242,3	1343,6	1331,0	1318,4	1305,8	1293,2	1230,4	1167,7	1136,9	
17	Котельная «Запрудная»	с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	4,4	4,4	4,3	4,3	4,2	4,2	4,2	4,0	3,8	3,7	
18	Котельная «СОЦентр»	с. Ромашково	50,2	49,9	49,4	48,8	48,3	47,8	47,3	44,7	42,1	40,9	
19	Котельная п. д/о «Озе- ра»	п. д/о Озера, 1А	196,5	195,3	193,2	191,1	189,0	187,0	184,9	174,6	164,6	159,7	
20	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр.1	468,2	465,8	461,4	457,1	452,7	448,4	444,0	422,4	400,8	390,1	
21	Котельная Усово- Тупик	пос. Усово-Тупик, 11А	615,4	611,9	605,8	599,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
22	Котельная №1 «Боль- шие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	6019,2	5984,2	5921,4	5858,7	5796,3	5734,0	5671,9	5364,1	5060,8	4912,7	

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
23	Котельная №2 «Боль- шие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	3176,3	3158,3	3126,1	3604,3	3566,9	3529,6	3492,4	3307,7	3125,1	3035,8
24	Котельная №3, Инсти- тут	р.п. Большие Вяземы, ул. Институт	2040,4	2028,9	2008,2	1987,6	1967,1	1946,6	1926,1	1824,5	1724,0	1674,9
25	Котельная №4, "Школьная"	р.п. Большие Вяземы, ул. Школьный пос.	4729,1	4701,8	4652,7	4603,7	4554,9	4506,2	4457,6	4216,9	3979,5	3863,5
26	Котельная «Петров- ское»	д. Большие Вяземы, Петровское ш. 5А	53,7	53,5	53,0	52,5	52,0	51,5	51,0	48,6	46,2	45,0
27	Котельная «ГолАЗ»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. д.1	1186,6	1179,2	1166,0	1152,8	1139,7	1126,7	1113,7	1049,6	986,8	956,3
28	Котельная «Горловка»	д. Горловка	170,3	169,3	167,6	165,8	164,1	162,4	160,6	152,1	143,6	139,5
29	Котельная «Голицын- ские ОС»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	19,2	19,1	18,9	18,8	18,6	18,4	18,2	17,4	16,5	16,1
30	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	124,3	123,6	122,4	121,1	119,8	118,6	117,3	111,1	104,9	101,9
31	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, д.101	44,8	44,6	44,1	43,6	43,1	42,6	42,1	39,8	37,5	36,3
32	Котельная №3 «Погра- нинститут»	г. Голицыно, Можайское ш., 75	2933,9	2918,7	2912,2	4225,4	4184,9	4144,5	4104,0	3902,4	3701,5	3602,6
33	Котельная №4 «НИИР»	г. Голицыно, Полигон НИИР	180,6	179,6	177,8	176,0	174,2	172,4	170,6	161,8	153,0	148,7
34	Котельная №6 (школа)	г. Голицыно, Пролетарский пр-т, д.50	26,6	26,5	26,3	26,0	25,8	25,5	25,3	24,0	22,8	22,2
35	Котельная №7	г. Голицыно, Коммунистический пр-т, д.22	7,9	7,9	7,8	7,7	7,7	7,6	7,5	7,2	6,8	6,6
36	Котельная №8А	г. Голицыно, Петровское ш., д.1	32,3	32,1	31,8	31,5	31,2	30,9	30,6	29,1	27,6	26,8
37	Котельная №9	г. Голицыно, пр. Керамиков	3318,3	3299,8	3266,6	3233,4	3200,4	3167,4	3134,4	2970,8	2808,8	2729,4
38	Котельная №11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км, ДРСУ 19	474,5	471,8	467,1	462,3	457,6	452,9	448,1	424,7	401,5	390,2
39	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., д.2	26,1	25,9	25,7	25,4	25,2	24,9	24,7	23,4	22,2	21,6
40	Котельная №14	г. Голицыно, 3-й Рабочий пер.	12,5	12,5	12,4	12,2	12,1	12,0	11,9	11,3	10,7	10,4
41	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышленный проезд, д.18, стр.7	554,6	551,6	546,2	540,8	535,5	530,1	524,8	498,1	471,7	458,7
42	Котельная «Петровское шоссе, д.45»	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	6,4	6,4	6,3	6,2	6,2	6,1	6,1	5,8	5,5	5,3
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	1277,7	1268,9	1253,2	1237,5	1222,0	1206,6	1191,2	1116,1	1043,4	1008,4
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	27,0	26,9	26,6	26,3	26,1	25,8	25,6	24,3	23,0	22,4
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, д.1А	1868,1	1856,4	1835,4	1814,5	1793,7	1773,0	1752,3	1650,6	1551,2	1502,9
46	Котельная «Улитоно»	д. Улитоно	60,8	60,4	59,7	59,0	58,4	57,7	57,0	53,8	50,6	49,0
47	Котельная «Андреев- ское»	с. Андреевское	150,9	150,0	148,3	146,6	145,0	143,3	141,7	133,6	125,6	121,7
48	Котельная №27 «Фунь-	п. Фуньково, в/г 32	637,7	633,9	627,0	620,2	613,3	606,5	599,7	566,1	533,2	517,1

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
	ково»											
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	2094,0	2081,6	2059,3	2037,0	2014,9	1992,8	1970,8	1861,8	1754,6	1702,4
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, д.20	115,2	114,6	113,4	112,2	111,0	109,8	108,6	102,7	96,9	94,1
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, д.3	30,0	29,9	29,6	29,3	29,1	28,8	28,5	27,1	25,7	25,1
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ №2)	425,1	422,8	418,7	414,6	410,5	406,3	402,2	381,8	361,5	351,6
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная, 15	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	2,9	2,8	2,7
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная, 15А	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	2,9	2,8	2,7
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная, 16	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	2,9	2,8	2,7
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, д.24	23,7	23,5	23,3	23,1	22,9	22,7	22,4	21,3	20,2	19,7
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, д.3	55,1	54,8	54,2	53,7	53,1	52,5	52,0	49,2	46,5	45,1
58	Котельная «Ликино» «Пром. парк Одиново-1»	д. Ликино	2004,0	1992,6	1972,1	1951,7	1931,4	1911,0	1890,8	1790,2	1690,8	1642,3
59	Котельная «Юдино д/с»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д.14, стр.1	51,2	50,9	50,4	50,0	49,5	49,0	48,5	46,1	43,7	42,5
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., д.3	175,4	174,4	172,8	171,1	169,4	167,8	166,1	157,8	149,6	145,6
61	Котельная «Летний Отдых»	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, д.3А	1464,9	1456,5	1441,6	1426,7	1411,8	1397,0	1382,2	1308,8	1236,2	1200,7
62	Котельная «Кобяково»	д. Кобяково в/г № 15	497,7	493,8	486,9	480,1	473,3	466,5	459,9	427,6	396,8	382,1
63	Котельная «Центральная»	д. Чупряково	5861,3	5819,3	5744,1	5669,4	5595,4	5521,9	5449,0	5092,8	4749,7	4585,1
64	Котельная №1, Кубинка	г. Кубинка, Можайское шоссе	291,9	289,8	285,9	282,1	278,2	274,5	270,7	252,5	235,0	226,7
65	Котельная №2, Кубинка, Колхозный пр-д	г. Кубинка, Колхозный пр-д	1746,6	1736,6	1718,5	1746,9	1728,5	1710,1	1691,8	1601,0	1511,3	1467,5
66	Котельная «Дубки»	п. Дубки	553,7	550,3	544,1	538,0	531,9	525,8	519,8	490,0	460,8	446,6
67	Котельная №1 «Еремино»	д. Еремино	8,2	8,2	8,1	8,0	7,9	7,9	7,8	7,4	7,0	6,8
68	Котельная №2 «Еремино»	д. Еремино	8,8	8,8	8,7	8,6	8,5	8,4	8,4	7,9	7,5	7,3

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
	но»											
69	Котельная «Сосновка»	п. Сосновка	1759,5	1749,0	1730,0	1711,0	1692,2	1673,4	1654,7	1562,1	1471,2	1426,9
70	Котельная №9 «Лесной Городок»	п. Лесной городок, ул. Фасадная	497,5	494,9	492,3	489,7	487,2	484,6	482,1	469,7	457,6	450,5
71	Котельная №10 «Лес- ной Городок»	п. Лесной городок, ул. Фасадная	1459,0	1451,3	1437,3	1423,3	1488,9	1474,1	1459,4	1386,2	1313,3	1277,5
72	Котельная №11 «Жаво- ронки»	п. ВНИИССОК	2277,4	2264,2	2240,3	2216,5	2192,8	2169,2	2145,6	2028,8	1913,8	1857,6
73	Котельная «Новый Го- родок»	Кубинка-7, п. Новый Городок	5742,1	5709,0	5649,5	5590,2	5531,1	5472,2	5413,4	5121,8	4834,2	4693,7
74	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6А	1554,3	1545,0	1528,3	1511,7	1495,2	1478,7	1462,3	1381,0	1301,2	1262,3
75	Котельная «Николь- ское»	с. Никольское	21,1	21,0	20,8	20,6	20,4	20,2	20,0	19,0	18,0	17,5
76	Котельная «Аниково»	д. Аниково	11,8	11,7	11,6	11,5	11,4	11,3	11,2	10,6	10,1	9,8
77	Котельная «Санаторий Герцена»	п. Санаторий Герцена	9655,7	9588,9	9469,2	9350,4	9232,5	9115,3	8998,9	8428,8	7877,4	7612,0
78	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	66,8	66,5	65,8	65,2	64,6	63,9	63,3	60,2	57,1	55,5
79	Котельная «Новоива- новское»	п. Новоивановское, ул. Калинина, д.9	2707,3	2732,3	3041,6	3012,4	2983,3	2954,2	2925,2	2780,3	2636,0	2565,0
80	Котельная «Горки-10»	п. Горки-10, стр.45	5550,8	5520,3	5465,7	5411,1	5356,6	5302,2	5247,9	4977,9	4710,1	4578,8
81	Котельная «Успенское»	с. Успенское	1264,3	1257,6	1245,6	1233,5	1221,5	1209,6	1197,6	1137,9	1078,5	1049,3
82	Котельная «Сосны»	п. Сосны	2266,7	2254,2	2231,8	2209,3	2187,0	2164,6	2142,3	2031,5	1921,6	1867,8
83	Котельная «Успенское- 1»	с. Успенское, д/о Успенское	3842,5	3760,7	3620,0	3487,2	3361,5	3242,5	3129,6	2642,2	2254,3	2090,7
84	Котельная «Покров- ское»	п. Дачный КГБ, стр. 17В	39,0	38,7	38,3	37,8	37,4	36,9	36,5	34,3	32,2	31,2
85	Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	163,3	162,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
86	Котельная «Покров- ский городок»	п. Покровское	1662,1	1650,8	1630,6	1610,6	1590,7	1570,9	1551,2	1454,7	1361,2	1316,1
87	Котельная №7 «Лесной Городок»	п. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	1946,2	1936,0	1917,6	1899,3	1881,0	1862,8	1844,5	1753,4	1662,8	1618,1
88	Котельная №215 (при- строенная), д. Перхуш- ково, д.215	с. Перхушково, д.215	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
89	Котельная № 15 «Го- лицино»	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29А	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
90	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
91	Котельная «Акулово»	д. Акулово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
92	Котельная «ст. Кубин-	г. Кубинка, ст. Кубинка-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
	ка-2»											
93	Котельная «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,3	2,3
94	Котельная "Веденское»	с. Введенское, д. 30А	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,2	3,1	3,0
95	Котельная "Лайково"	с. Лайково, ул. Солнечная, ЖК "Лайково"	4738,3	1315,4	1392,7	1379,8	1366,9	1612,1	1776,9	2285,1	3101,2	3365,1
96	Котельная Просторная долина "Инград"	г. Одинцово, микр. Клубничное поле, 8, стр.1	562,1	559,2	630,6	695,6	689,1	685,6	679,2	656,4	631,8	619,6
97	Котельная «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	443,8	440,7	435,1	429,5	423,9	418,4	413,0	386,3	360,5	348,1
Итого		Вариант 1	171790	182342	182417	181591	179608	178298	176588	173464	167603	163240
		Вариант 2	158161	165436	165238	164521	162152	160952	159350	156755	151426	147360
МП «Звенигородские инженерные сети»												
98	Котельная пр. Ветеранов, д.6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	2020,5	2009,1	2375,4	2350,8	2326,3	2301,8	2277,4	2156,3	2036,6	1978,1
99	Котельная ул. Ленина, д.28	г. Звенигород, ул. Ленина, 30	2205,5	2193,1	2170,8	2509,4	2483,5	2457,7	2535,5	2710,7	2561,7	2488,8
100	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	6190,6	6155,8	6098,7	6087,2	6199,4	6134,9	6070,6	5751,2	5435,3	5280,6
101	Котельная ул. Лермонтова, д.6	г. Звенигород, ул. Лермонтова, 6	1521,5	1512,7	1496,8	1481,1	1465,3	1449,6	1434,0	1356,4	1279,9	1242,6
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, д.47	г. Звенигород, ул. Московская, 47	129,6	128,9	127,5	126,2	124,8	123,5	122,2	115,5	109,0	105,8
103	Котельная мкр. Восточный, д.4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4А	117,1	116,4	115,2	114,0	112,8	111,6	110,4	104,5	98,7	95,9
104	Котельная ул. Парковая, д.10Б	г. Звенигород, ул. Парковая, 10Б	189,3	188,3	186,4	184,5	182,7	180,8	178,9	169,6	160,4	155,9
105	Котельная ул. Герцена, 13А	г. Звенигород, ул. Герцена, 13А	283,9	282,3	279,5	276,6	273,7	270,9	268,1	253,9	240,0	233,1
106	Котельная Дютьково	г. Звенигород, ст. Дютьково	57,4	57,0	56,4	55,7	55,1	54,4	53,8	50,6	47,4	45,9
107	Котельная пер. Зареченский, д.27	г. Звенигород, пер. Зареченский, д.27	427,8	425,0	420,0	415,0	410,0	405,1	400,2	376,0	352,4	341,0
108	Модульная котельная	г. Звенигород, ул. Игнатьевская, 2а, стр.1	95,6	95,0	94,0	93,1	92,1	91,1	90,1	85,3	80,5	78,2
109	Модульная котельная, Звенигородское ш., д.7	г. Звенигород, Звенигородское шоссе, д.7	79,0	78,6	77,8	77,0	76,3	75,5	74,7	70,9	67,1	65,2
110	Котельная Академия Дзюдо	г. Звенигород, ул. Московская,47, стр.2	Нагрузка переключена на ГТУ-ТЭЦ									
Итого			13318	13242	13499	13771	13802	13657	13616	13201	12469	12111
МУП «ЖКХ Назарьево»												
111	Котельная Назарьево	пос. Назарьево Промзона	1707,7	1698,5	1681,8	1665,2	1648,7	1632,1	1615,6	1533,3	1451,6	1411,5

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
	(Промзона)											
112	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	1867,7	1839,3	1789,6	1741,7	1695,4	1650,7	1607,6	1412,0	1244,7	1170,8
113	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	961,0	954,7	943,5	932,4	921,3	910,2	899,3	845,3	792,7	767,3
114	Котельная №1 Горки-2 (718,2 м2)	п. Горки-2, д.44, стр.1	5624,3	5586,0	5517,3	5449,1	5381,3	5313,9	5247,0	4918,9	4601,1	4447,9
115	Котельная №2, Горки-2 (163,9 м2)	п. Горки-2	1769,3	1738,9	1686,0	1635,3	1586,7	1540,1	1495,3	1295,8	1129,3	1056,9
116	Котельная «Кубинка-10»	Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш.4	15875,2	15758,2	15548,9	15341,5	15135,8	14931,8	14729,5	13743,2	12796,6	12343,4
117	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	17906	17773	17533	17296	17061	16829	16598	15473	14396	13881
118	Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	8585,2	Вывод в резерв с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"								
119	Котельная "Жуковка-2"	д/х Жуковка	7005,8	6409,8	6307,1	6205,8	6106,0	6007,5	5910,4	5444,2	5007,8	4802,5
120	Котельная МГКБ №45	п. Горбольницы №45	739,9	735,9	728,8	721,7	714,5	707,4	700,3	664,9	629,7	612,4
121	Котельная, ул. Можайское ш., д.10	г. Одинцово, ул. Можайское ш., д.10	113,7	113,1	112,1	111,0	109,9	108,9	107,8	102,6	97,3	94,8
122	Котельная "д. Ямщина"	Котельная "д. Ямщина"	8,00	4,01	3,97	3,94	3,90	3,86	3,83	3,64	3,46	3,35
123, 1	Котельная №104		6348,3	6311,3	6244,8	6178,5	6112,4	6046,5	5980,8	5655,3	5334,6	5178,0
124	Котельная №5482		1384,6	1377,2	1364,0	1350,8	1337,6	1324,4	1311,2	1245,6	1180,3	1148,2
125	Котельная Военных складов 3007		237,4	236,2	234,9	233,7	232,5	231,2	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка			
126	БМК №87		383,1	380,7	376,4	372,1	367,8	363,6	359,3	338,4	318,0	308,1
Итого			70518	60916	60073	59239	58415	57601	56566	52676	48983	47226
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ												
127	БМК в/г №20		1132,3	1125,3	1112,8	1100,3	1087,9	1075,6	1063,3	1002,5	942,9	914,0
128	Котельная №122		1603,3	1593,4	1575,6	1557,9	1540,3	1522,8	1505,3	1419,0	1334,5	1293,5
129	Центральная котельная инв.№183 в/г 535		1403,8	1396,0	1382,0	1404,7	1390,4	1376,1	1361,8	1290,9	1220,7	1186,3
130	Котельная №214		373,2	371,0	367,2	363,3	359,4	355,6	351,8	332,8	314,0	304,9
Итого			4513	4486	4438	4426	4378	4330	4282	4045	3812	3699
АО «Ресурс»												
131	Котельная №2		16737	16639	16630	16484	16308	16132	15957	15089	14233	13816
ООО «Московский насосный завод»												
132	Котельная ООО «МНЗ»		4035,0	4013,4	3974,5	3935,7	3896,9	3858,2	3819,5	3626,8	3435,4	3341,4
ООО «Баковский завод»												
133	Котельная ООО «Баковский завод»		1496,0	1487,6	1472,4	1457,3	1442,3	1427,2	1412,2	1337,7	1264,1	1228,0
ООО "Теплоинжсервис"												

120

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал									
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
134	Котельная №2 СМУ-158	2450,6	2437,0	2412,4	2387,9	2363,5	2339,1	2314,8	2193,9	2074,3	2015,6
ООО «Теплосервис-М»											
135	БМК «Импульс»	814,3	810,2	802,8	795,3	787,9	780,5	773,0	735,9	698,8	680,5
136	Котельная ул. Чистяковой, 30	9663,8	9612,4	9627,2	9533,9	9440,6	9347,5	9254,5	8791,0	8330,1	8103,6
Итого		10478,1	10422,6	10430,0	10329,2	10228,5	10128,0	10027,5	9526,9	9028,9	8784,1
ООО «ТеплоЭнергоСервис»											
137	Котельная мкр. "Немчиновка»	798,5	794,4	787,1	779,8	772,4	765,1	757,8	721,2	684,7	666,7
ОАО «Союзэнерго»											
138	Котельная мкр. Южный	800,0	795,8	788,3	780,8	773,3	765,7	758,2	720,8	683,6	665,2
ООО «Гефест-Инжиниринг»											
139	Котельная «Гефест»	1995,0	1984,5	1965,5	1946,6	1927,8	1908,9	1890,1	1796,1	1702,7	1656,7
ООО «УК Энергоцентр»											
140	Котельная №1 «Энергоцентр»	1171,7	1165,1	1153,3	1141,4	1129,6	1117,9	1106,1	1047,8	990,2	962,0
141	Котельная №2, ул. Некрасова	68,8	68,4	67,8	67,2	66,5	65,9	65,3	62,1	59,0	57,5
142	Котельная №3 ДО "Гелеопарк"	66,9	66,5	65,9	65,3	64,7	64,1	63,5	60,5	57,5	56,0
143	Котельная №4 Восточный	1356,9	1349,6	1336,4	1323,1	1310,0	1296,8	1283,7	1218,2	1153,3	1121,4
144	Котельная №5 Южный	401,1	399,0	395,2	391,5	387,7	383,9	380,2	361,4	342,7	333,5
Итого		3065,4	3048,7	3018,6	2988,5	2958,6	2928,6	2898,8	2750,1	2602,6	2530,3
ЗАО Дом отдыха «Связист»											
145	Котельная «Дом отдыха Связист»	386,5	384,3	380,5	376,6	372,8	368,9	365,1	346,0	327,1	317,9
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»											
146	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	2452,0	2439,1	2415,8	2392,5	2369,3	2346,1	2322,9	2207,3	2092,3	2035,8
ФГУП «Комплекс»											
147	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	1456,5	1447,6	1431,5	1415,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Столица Фасилити Менеджмент» (ООО «РУШ»)											
148	Котельная ООО «РУШ»	425,4	423,2	419,2	415,2	411,2	407,2	403,2	383,3	363,5	353,8
ООО НПО «Союз-М»											
149	Котельная ООО НПО «Союз-М»	566,1	563,0	557,6	552,2	546,7	541,3	535,9	508,9	482,0	468,9
ООО «Голицынская управляющая компания»											
150	БМК ООО "ГУК"	394,7	392,6	388,7	384,8	381,0	377,1	373,3	354,2	335,3	326,0
ЗАО Дом отдыха «Ершово»											
151	Котельная «Дом отдыха Ершово»	2865,4	2849,2	2820,2	2791,2	2762,3	2733,4	2704,7	2561,8	2420,5	2351,3
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»											
152	Котельная «НМИЦ РК»	125,3	124,7	123,5	122,3	121,2	120,0	118,9	113,1	107,4	104,6
АО «Теплоэнергетическое предприятие»											
153	Котельная «Митькино»	395,3	477,7	471,0	460,1	651,1	624,4	593,1	397,2	207,1	125,0
154	Котельная ТКУ-3600Б	29,8	29,7	29,5	29,4	29,2	29,1	28,9	28,2	27,5	27,1

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал									
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Итого		425,1	507,3	500,5	489,5	680,3	653,4	622,1	425,4	234,6	152,1
ООО «Геруда»											
155	Котельная ООО «Геруда»	5510,0	5754,5	6140,8	6214,7	6152,2	6089,9	6027,6	5718,0	5410,9	5260,3
ООО "Интеркапстрой"											
156	Котельная ООО «Интеркапстрой»	723,0	719,2	712,5	705,7	699,0	692,3	685,5	651,9	618,4	602,0
АО «Стройполимер»											
157	Котельная АО «Стройполимер»	1285,8	1278,5	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"							
ООО «КТТ-Дубки»											
158	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	5001,4	4974,4	5024,2	4974,8	4925,5	4876,2	5109,9	4850,7	4593,3	4467,0
ОАО «121 АРЗ»											
159	Котельная ОАО «121 АРЗ»	4293,0	4270,4	4229,6	4188,9	4148,2	4107,6	4067,0	3864,7	3663,3	3564,3
ЗАО «Царский лес»											
160	Котельная «Дом отдыха Покровское»	413,4	411,2	407,3	403,5	399,6	395,7	391,8	372,4	353,2	343,7
ООО «Московская Инженерная Компания (ТСЖ «Грюнвальд»)											
161	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	642,6	639,2	633,0	626,8	620,7	614,6	608,4	577,8	547,5	532,5
ООО «ТеплоВиК»											
162	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	135,6	134,9	133,7	132,4	131,2	129,9	128,7	122,4	116,2	113,1
163	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	129,2	128,5	127,3	126,2	125,0	123,8	122,6	116,6	110,7	107,8
Итого		264,8	263,4	261,0	258,6	256,1	253,7	251,2	239,1	226,9	220,9
ООО «Пансионат "Лесной городок»											
164	Котельная «Лесной городок»	179,4	178,4	176,6	174,9	173,1	171,3	169,6	160,8	152,1	147,8
ООО "Поречье" (ООО «Конвент-Плюс»)											
165	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	342,5	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"								
ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»											
166	Котельная «Усово»	212,1	211,0	208,9	206,9	204,8	202,8	200,7	190,5	180,4	175,5
167	Котельная «Успенское 2»	125,7	125,0	123,8	122,6	121,5	120,3	119,1	113,3	107,5	104,6
Итого		337,8	336,0	332,7	329,5	326,3	323,1	319,8	303,8	287,9	280,1
АО «Петелинская птицефабрика»											
168	Котельная «Петелинская птицефабрика»	6538,6	6498,9	6427,6	6356,5	6285,8	6215,3	6145,1	5798,0	5457,6	5291,9
ООО «Московская энергетическая компания»											
169	ГТУ-ТЭЦ	1734,0	1724,8	1898,0	2025,2	2131,1	2110,1	2089,2	1984,9	1881,2	1830,2
АО «Пансионат с лечением Солнечная поляна»											
170	Котельная пансионата «Солнечная Поляна»	954,0	948,6	938,9	929,3	919,6	910,0	900,4	852,8	805,7	782,6
ООО «Гранель Инжиниринг»											
171	Котельная ЖК «Высокие Жаворонки»	2146,5	2134,1	2111,8	2089,6	2067,5	2045,4	2023,4	1914,3	1806,7	1754,1
ФГКУ «Главный клинический госпиталь»											
172	Котельная ФГКУ «ГКВГ»	186,4	185,4	183,6	181,8	180,1	178,3	176,5	167,7	158,9	154,6

122

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043	
Строительство новых котельных												
1	Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	1143,6	1334,9	1321,8	1761,5	1670,0	1615,3	
2	Новая котельная "Каштановая роща"***	0,0	325,7	322,6	319,5	316,5	313,4	310,3	294,9	279,6	270,4	
3	Новая БМК-3 МВт (на территории котельной №3)***	0,0	359,4	356,0	352,6	349,2	345,8	342,4	325,4	308,5	298,4	
4	Новая котельная д. Зайцево	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2443,5	2323,3	2251,5	
5	Новая котельная с. Перхушково	0,0	776,0	1287,2	1353,0	1406,6	1393,0	1379,4	2155,6	2050,8	1988,2	
6	Новая БМК-3 МВт "Грибово"	0,0	283,3	280,6	277,9	275,2	272,5	269,8	256,4	243,1	235,2	
7	Новая БМК "Жуковка-2"	0,0	63,4	62,8	62,2	61,6	61,0	60,4	57,4	54,5	52,7	
8	Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"***	0,0	4321,4	4292,4	4240,4	4188,8	4137,4	4086,4	3835,9	3592,8	3450,4	
9	Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"	0,0	0,0	643,9	640,5	634,3	628,2	622,0	591,3	560,8	542,6	
10	Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"	0,0	172,5	171,6	169,9	168,3	166,6	165,0	156,7	148,5	143,6	
11	Новый БМК-3 МВт "ПМС-4"	0,0	0,0	81,9	81,5	80,7	79,9	79,2	75,4	71,7	69,4	
12	Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	114,1	108,7	102,9	99,4	
13	Новая котельная ЖК "Мыс"	0,0	0,0	0,0	0,0	428,2	1156,8	1695,9	2047,3	1286,0	863,1	
14	Новый БМК "Западная"	Вариант 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Вариант 2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2072,3	8822,2	8389,1	8130,1
Итого		Вариант 1	0,0	6301,8	7499,1	7497,6	9053,0	9889,6	10446,6	14110,1	12692,4	11880,0
		Вариант 2	0,0	6301,8	7499,1	7497,6	9053,0	9889,6	12518,9	22932,3	21081,5	20010,2
Всего		Вариант 1	341643	348301	347672	347110	343943	341635	338811	330628	314556	305137
		Вариант 2	341643	348301	347672	347110	343943	341635	340883	339450	322945	313267

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

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

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

Согласно, Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», под резервной тепловой мощностью понимается тепловая мощность источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимая для обеспечения тепловой нагрузки теплопотребляющих установок, входящих в систему теплоснабжения, но не потребляющих тепловой энергии теплоносителя.

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

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

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

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

3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения рассчитывался в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»:

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

Среднегодовая утечка теплоносителя ($\text{м}^3/\text{ч}$) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных

испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей. При отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать его равным 65 м^3 на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения и 30 м^3 на 1 МВт средней нагрузки – для отдельных сетей горячего водоснабжения.

Производительность ВПУ котельных должна быть не меньше расчетного расхода воды на подпитку теплосети. Баланс производительности водоподготовительных установок с учетом развития системы теплоснабжения для выбранного варианта 1, приведены в таблице 3.1. Источники, на которых предусматриваются разные возможные варианты перспективного развития, в таблице, выделены цветом. В таблице 3.2 приведены результаты для варианта 2 развития схемы теплоснабжения, только для тех источников тепла, на которых предусматривается другой (иной) сценарий развития.

Таблица 3.1 – Баланс производительности водоподготовительных установок с учетом развития системы теплоснабжения для варианта 1

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
АО «Одинцовская теплосеть»												
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,78	2,83	2,83	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	22,22	22,17	22,17	22,07	22,07	22,07	22,07	22,07
				%	88,9%	88,7%	88,7%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%
2	Котельная №1а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24
				%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	25,0	Вывод в резерв					Вывод из эксплуатации	
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	3,64							
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	21,36							
				%	85,5%							
4	Новая котельная №2а	г. Одинцово, ул. Северная, 34	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,80	2,99	2,99	3,04	3,04	3,04	3,39	4,75
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	22,20	22,01	22,01	21,96	21,96	21,96	21,61	20,25
				%	88,8%	88,1%	88,1%	87,8%	87,8%	87,8%	86,4%	81,0%
5	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14Б	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	4,21	4,21	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	20,79	20,79	20,46	20,46	20,46	20,46	20,46	20,46
				%	83,2%	83,2%	81,8%	81,8%	81,8%	81,8%	81,8%	81,8%
6	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	15,06	15,07	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	29,94	29,93	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30
				%	66,5%	66,5%	69,6%	69,6%	69,6%	69,6%	69,6%	69,6%
7	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,78	1,78	1,78	1,36	1,53	1,53	1,53	1,53
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	23,22	23,22	23,22	23,64	23,47	23,47	23,47	23,47
				%	92,9%	92,9%	92,9%	94,6%	93,9%	93,9%	93,9%	93,9%

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
8	Котельная №7	г. Одинцово, Мо- жайское ш., 50а	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	4,72	4,72	5,61	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	20,28 81,1%	20,28 81,1%	19,39 77,5%	18,98 75,9%	18,98 75,9%	18,98 75,9%	18,98 75,9%	18,98 75,9%
9	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16Б	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,56	2,67	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	12,44 83,0%	12,33 82,2%	12,11 80,7%	12,11 80,7%	12,11 80,7%	12,11 80,7%	12,11 80,7%	12,11 80,7%
10	Котельная №8А	г. Одинцово, ул. Союзная, 7А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,07	2,07	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	22,93 91,7%	22,93 91,7%	23,14 92,6%	23,14 92,6%	23,14 92,6%	23,14 92,6%	23,14 92,6%	23,14 92,6%
11	Котельная ООО «ПИК-2»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,30	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	11,20 89,6%	11,17 89,4%	11,17 89,4%	11,17 89,4%	11,17 89,4%	11,17 89,4%	11,17 89,4%	11,17 89,4%
12	Котельная «От- радное» СУГ	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1В	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на котельную №1, ул. Садовая, 11			
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,10	0,10	0,10	0,10				
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	1,90 95,0%	1,90 95,0%	1,90 95,0%	1,90 95,0%				
13	Котельная Го- родской бани	г. Одинцово, Мо- жайское ш., 8	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	0,98 98,0%	0,98 98,0%	0,98 98,0%	0,98 98,0%	0,98 98,0%	0,98 98,0%	0,98 98,0%	0,98 98,0%
14	Котельная «Уни- верситет»	г. Одинцово, ул. Новоспортивная, 3а	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	4,07 92,5%	4,06 92,2%	4,06 92,2%	4,06 92,2%	4,06 92,2%	4,06 92,2%	4,06 92,2%	4,06 92,2%
15	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
				%	58,4%	58,4%	58,4%	58,4%	58,4%	58,4%	58,4%	58,4%
16	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, д.26	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,79	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,81	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
				%	50,4%	45,6%	45,6%	45,6%	45,6%	45,6%	45,6%	45,6%
17	Котельная «За- прудная»	с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,00	0,00	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%
18	Котельная «СО- Центр»	с. Ромашково	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
				%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%
19	Котельная п. д/о «Озера»	п. д/о Озера, 1А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
				%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%
20	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул Каштановая, 10, к. 1, стр.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
				%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%
21	Котельная Усо- во-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	9,79	9,79	9,79	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
				%	97,9%	97,9%	97,9%	100,0%	100,0 %	100,0%	100,0 %	100,0 %
22	Котельная №1 «Большие Вязе- мы»	р.п. Большие Вязе- мы, ул. Городок-17	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	73,27	73,27	73,27	73,27	73,27	73,27	73,27	73,27
				%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%
23	Котельная №2 «Большие Вязе-	р.п. Большие Вязе- мы, ул. Городок-17	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном	м³/ч	1,06	1,06	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
	мы»		режиме									
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	13,94 93,0%	13,94 93,0%	13,78 91,9%	13,78 91,9%	13,78 91,9%	13,78 91,9%	13,78 91,9%	13,78 91,9%
24	Котельная №3, Институт	р.п. Большие Вязе- мы, ул. Институт	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	24,50 98,0%	24,50 98,0%	24,50 98,0%	24,50 98,0%	24,50 98,0%	24,50 98,0%	24,50 98,0%	24,50 98,0%
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	24,50 98,0%	24,50 98,0%	24,50 98,0%	24,50 98,0%	24,50 98,0%	24,50 98,0%	24,50 98,0%	24,50 98,0%
25	Котельная №4, "Школьная"	р.п. Большие Вязе- мы, ул. Школьный пос.	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	14,27 95,2%	14,27 95,2%	14,27 95,2%	14,27 95,2%	14,27 95,2%	14,27 95,2%	14,27 95,2%	14,27 95,2%
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	14,27 95,2%	14,27 95,2%	14,27 95,2%	14,27 95,2%	14,27 95,2%	14,27 95,2%	14,27 95,2%	14,27 95,2%
26	Котельная «Пет- ровское»	д. Большие Вяземы, Петровское ш. 5А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	0,86 85,7%	0,86 85,7%	0,86 85,7%	0,86 85,7%	0,86 85,7%	0,86 85,7%	0,86 85,7%	0,86 85,7%
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	0,86 85,7%	0,86 85,7%	0,86 85,7%	0,86 85,7%	0,86 85,7%	0,86 85,7%	0,86 85,7%	0,86 85,7%
27	Котельная «Го- лаЗ»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. д.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	13,71 91,4%	13,71 91,4%	13,71 91,4%	13,71 91,4%	13,71 91,4%	13,71 91,4%	13,71 91,4%	13,71 91,4%
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	13,71 91,4%	13,71 91,4%	13,71 91,4%	13,71 91,4%	13,71 91,4%	13,71 91,4%	13,71 91,4%	13,71 91,4%
28	Котельная «Гор- ловка»	д. Горловка	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	2,45 97,8%	2,45 97,8%	2,45 97,8%	2,45 97,8%	2,45 97,8%	2,45 97,8%	2,45 97,8%	2,45 97,8%
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	2,45 97,8%	2,45 97,8%	2,45 97,8%	2,45 97,8%	2,45 97,8%	2,45 97,8%	2,45 97,8%	2,45 97,8%
29	Котельная «Го- лицынские ОС»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	2,95 98,4%	2,95 98,4%	2,95 98,4%	2,95 98,4%	2,95 98,4%	2,95 98,4%	2,95 98,4%	2,95 98,4%
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	2,95 98,4%	2,95 98,4%	2,95 98,4%	2,95 98,4%	2,95 98,4%	2,95 98,4%	2,95 98,4%	2,95 98,4%
30	Котельная «Бу- тынь»	п. Бутынь, в/г № 34	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	3,97 99,3%	3,97 99,3%	3,97 99,3%	3,97 99,3%	3,97 99,3%	3,97 99,3%	3,97 99,3%	3,97 99,3%
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	3,97 99,3%	3,97 99,3%	3,97 99,3%	3,97 99,3%	3,97 99,3%	3,97 99,3%	3,97 99,3%	3,97 99,3%
31	Котельная школа	г. Голицыно, пр.	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
	«Гармония»	Мира, д.101	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	1,49 99,5%	1,49 99,5%	1,49 99,5%	1,49 99,5%	1,49 99,5%	1,49 99,5%	1,49 99,5%	1,49 99,5%
32	Котельная №3 «Погранинсти- тут»	г. Голицыно, Мо- жайское ш., 75	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,93	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	13,07	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06
				%	87,2%	87,0%	87,0%	87,0%	87,0%	87,0%	87,0%	87,0%
33	Котельная №4 «НИИР»	г. Голицыно, Поли- гон НИИР	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
				%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%
34	Котельная №6 (школа)	г. Голицыно, Про- летарский пр-т, д.50	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
				%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%
35	Котельная №7	г. Голицыно, Ком- мунистический пр- т, д.22	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
				%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%
36	Котельная №8А	г. Голицыно, Пет- ровское ш., д.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
				%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%
37	Котельная №9	г. Голицыно, пр. Керамиков	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97
				%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%
38	Котельная №11	г. Одинцово, Мин- ское ш. 45 км, ДРСУ 19	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
				%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
39	Котельная №13	г. Голицыно, Бан- ный пер., д.2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
				%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
40	Котельная №14	г. Голицыно, 3-й Рабочий пер.	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
41	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Про- мышленный проезд, д.18, стр.7	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
				%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%
42	Котельная «Пет- ровское шоссе, д.45»	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
				%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
43	Котельная «Сав- винская Слобо- да»	с. Саввинская Сло- бода, ул. Макарова	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
				%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%
44	Котельная «Лес- ные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
				%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%
45	Котельная «Ка- ринское»	с. Каринское, д.1А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
				%	47,1%	47,1%	47,1%	47,1%	47,1%	47,1%	47,1%	47,1%
46	Котельная «Ули- тино»	д. Улитино	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
				%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%
47	Котельная «Ан- дреевское»	с. Андреевское	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
				%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%
48	Котельная №27 «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
				%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%	90,6%
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
				%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%
50	Котельная №2 (школа) «Жаво- ронки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, д.20	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
				%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верх- няя, д.3	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97
				%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ №2)	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
				%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная, 15	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004
				%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная, 15А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,00	0,00	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%
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная, 16	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,00	0,00	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%
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, д.24	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
				%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, д.3	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
				%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%
58	Котельная «Ли- кино» «Пром. парк Одинцово- 1»	д. Ликино	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
				%	90,5%	90,5%	90,5%	90,5%	90,5%	90,5%	90,5%	90,5%
59	Котельная «Юдино д/с»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д.14, стр.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
				%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%
60	Котельная «Зай- цево» (дет./сад)	д. Зайцево, ул. Ко- шкинское ш., д.3	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
				%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%
61	Котельная «Лет- ний Отдых»	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, д.3А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
				%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%
62	Котельная «Ко- бяково»	д. Кобяково в/г № 15	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
			режиме									
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94
63	Котельная «Цен- тральная»	д. Чупряково	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02
				%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%
64	Котельная №1, Кубинка	г. Кубинка, Можай- ское шоссе	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
				%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%
65	Котельная №2, Кубинка, Кол- хозный пр-д	г. Кубинка, Колхоз- ный пр-д	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	9,58	9,58	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57
				%	95,8%	95,8%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%
66	Котельная «Дуб- ки»	п. Дубки	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
				%	89,3%	89,3%	89,3%	89,3%	89,3%	89,3%	89,3%	89,3%
67	Котельная №1 «Еремино»	д. Еремино	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
				%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
68	Котельная №2 «Еремино»	д. Еремино	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
				%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
69	Котельная «Сос- новка»	п. Сосновка	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64
				%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%
70	Котельная №9	п. Лесной городок,	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
	«Лесной Городок»	ул. Фасадная	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	1,67 83,5%	1,67 83,5%	1,67 83,5%	1,67 83,5%	1,67 83,5%	1,67 83,5%	1,67 83,5%	1,67 83,5%
71	Котельная №10 «Лесной Городок»	п. Лесной городок, ул. Фасадная	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,88	0,88	0,88	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	9,12 91,2%	9,12 91,2%	9,12 91,2%	9,07 90,7%	9,07 90,7%	9,07 90,7%	9,07 90,7%	9,07 90,7%
72	Котельная №11 «Жаворонки»	п. ВНИИССОК	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	34,28 97,9%	34,28 97,9%	34,28 97,9%	34,28 97,9%	34,28 97,9%	34,28 97,9%	34,28 97,9%	34,28 97,9%
73	Котельная «Новый Городок»	Кубинка-7, п. Новый Городок	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	12,79 85,2%	12,79 85,2%	12,79 85,2%	12,79 85,2%	12,79 85,2%	12,79 85,2%	12,79 85,2%	12,79 85,2%
74	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	6,65 95,0%	6,65 95,0%	6,65 95,0%	6,65 95,0%	6,65 95,0%	6,65 95,0%	6,65 95,0%	6,65 95,0%
75	Котельная «Никольское»	с. Никольское	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	1,99 99,7%	1,99 99,7%	1,99 99,7%	1,99 99,7%	1,99 99,7%	1,99 99,7%	1,99 99,7%	1,99 99,7%
76	Котельная «Аниково»	д. Аниково	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	-0,01 0,0%	-0,01 0,0%	-0,01 0,0%	-0,01 0,0%	-0,01 0,0%	-0,01 0,0%	-0,01 0,0%	-0,01 0,0%
77	Котельная «Санаторий Герцена»	п. Санаторий Герцена	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	22,87 91,5%	22,87 91,5%	22,87 91,5%	22,87 91,5%	22,87 91,5%	22,87 91,5%	22,87 91,5%	22,87 91,5%

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
78	Котельная «Ги- гирево»	д. Гигирево	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	0,96 96,3%	0,96 96,3%	0,96 96,3%	0,96 96,3%	0,96 96,3%	0,96 96,3%	0,96 96,3%	0,96 96,3%
79	Котельная «Но- воивановское»	п. Новоивановское, ул. Калинина, д.9	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,87	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	13,13 87,6%	12,93 86,2%	12,93 86,2%	12,93 86,2%	12,93 86,2%	12,93 86,2%	12,93 86,2%	12,93 86,2%
80	Котельная «Гор- ки-10»	п. Горки-10, стр.45	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	8,86 73,9%	8,86 73,9%	8,86 73,9%	8,86 73,9%	8,86 73,9%	8,86 73,9%	8,86 73,9%	8,86 73,9%
81	Котельная «Успенское»	с. Успенское	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	9,25 92,5%	9,25 92,5%	9,25 92,5%	9,25 92,5%	9,25 92,5%	9,25 92,5%	9,25 92,5%	9,25 92,5%
82	Котельная «Сос- ны»	п. Сосны	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	9,23 92,3%	9,23 92,3%	9,23 92,3%	9,23 92,3%	9,23 92,3%	9,23 92,3%	9,23 92,3%	9,23 92,3%
83	Котельная «Успенское-1»	с. Успенское, д/о Успенское	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	24,73 98,9%	24,73 98,9%	24,73 98,9%	24,73 98,9%	24,73 98,9%	24,73 98,9%	24,73 98,9%	24,73 98,9%
84	Котельная «По- кровское»	п. Дачный КГБ, стр. 17В	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	-0,01 0,0%	-0,01 0,0%	-0,01 0,0%	-0,01 0,0%	-0,01 0,0%	-0,01 0,0%	-0,01 0,0%	-0,01 0,0%
85	Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,0	3,0	Перевод тепловой нагрузки на новый БМК-3 МВт					
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,10	0,10						
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,90	2,90						

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
				%	96,7%	96,7%						
86	Котельная «Покровский городок»	п. Покровское	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
				%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%
87	Котельная №7 «Лесной Городок»	п. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
				%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%
88	Котельная №215 (пристроенная), д. Перхушково, д.215	с. Перхушково, д.215	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
				%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%
89	Котельная № 15 «Голицино»	г. Голицино, Коммунистический пр., 29А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,00	0,00	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%
90	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
				%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
91	Котельная «Акулово»	д. Акулово	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
				%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
92	Котельная «ст. Кубинка-2»	г. Кубинка, ст. Кубинка-2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
				%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
93	Котельная «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,00	0,00	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%
94	Котельная "Ве- денское»	с. Введенское, д. 30А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
				%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
95	Котельная "Лай- ково"	с. Лайково, ул. Сол- нечная, ЖК "Лайко- во"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,37	1,48	1,48	1,48	1,83	2,14	2,51	5,02
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	8,63	8,52	8,52	8,52	8,17	7,86	7,49	4,98
				%	86,3%	85,2%	85,2%	85,2%	81,7%	78,6%	74,9%	49,8%
96	Котельная Про- сторная долина "Инград"	г. Одинцово, микр. Клубничное поле, 8, стр.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,52	0,61	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,98	2,89	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
				%	85,2%	82,6%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%
97	Котельная «Хи- мик»	д. Дарьино пансио- нат Химик	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
				%	71,5%	71,5%	71,5%	71,5%	71,5%	71,5%	71,5%	71,5%
МП «Звенигородские инженерные сети»												
98	Котельная пр. Ветеранов, д.6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,72	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,98	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
				%	87,4%	85,2%	85,2%	85,2%	85,2%	85,2%	85,2%	85,2%
99	Котельная ул. Ленина, д.28	г. Звенигород, ул. Ленина, 28	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,02	1,02	1,19	1,19	1,19	1,23	1,23	1,36
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	10,98	10,98	10,81	10,81	10,81	10,77	10,77	10,64
				%	91,5%	91,5%	90,1%	90,1%	90,1%	89,8%	89,8%	88,6%
100	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,70	2,70	2,73	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	9,30	9,30	9,27	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18
				%	77,5%	77,5%	77,2%	76,5%	76,5%	76,5%	76,5%	76,5%
101	Котельная ул.	г. Звенигород, ул.	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	

138

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
	Лермонтова, д.6	Лермонтова, 6	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	5,88 89,1%	5,88 89,1%	5,88 89,1%	5,88 89,1%	5,88 89,1%	5,88 89,1%	5,88 89,1%	5,88 89,1%
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, д.47	г. Звенигород, ул. Московская, 47	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
				%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%
103	Котельная мкр. Восточный, д.4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч								
				%								
104	Котельная ул. Парковая, д.10Б	г. Звенигород, ул. Парковая, 10Б	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч								
				%								
105	Котельная ул. Герцена, 13А	г. Звенигород, ул. Герцена, 13А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч								
				%								
106	Котельная Дютъ-ково	г. Звенигород, ст. Дютъково	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч								
				%								
107	Котельная пер. Зареченский, д.27	г. Звенигород, пер. Зареченский, д.27	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
				%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%	90,2%
108	Модульная котельная	г. Звенигород, ул. Игнатьевская, 2а, стр.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
				%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
109	Модульная котельная, Звенигородское ш., д.7	г. Звенигород, Звенигородское шоссе, д.7	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
				%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%
110	Котельная Академия Дзюдо	г. Звенигород, ул. Московская,47, стр.2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	Нагрузка переключена на ГТУ-ТЭЦ							
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч								
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч								
				%								
МУП «ЖКХ Назарьево»												
111	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
				%	75,5%	75,5%	75,5%	75,5%	75,5%	75,5%	75,5%	75,5%
112	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
				%	-15,2%	-15,2%	-15,2%	-15,2%	-15,2%	-15,2%	-15,2%	-15,2%
113	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
				%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%
114	Котельная №1 Горки-2 (718,2 м2)	п. Горки-2, д.44, стр.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
				%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%
115	Котельная №2, Горки-2 (163,9 м2)	п. Горки-2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
				%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%
116	Котельная «Кубинка-10»	Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном	м³/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02

140

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
		ш.4	режиме									
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
				%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%
117	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47
				%	81,9%	81,9%	81,9%	81,9%	81,9%	81,9%	81,9%	81,9%
118	Котельная №5	пос. Гарь- Покровское	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,0	Вывод в резерв с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК- 10,5 МВт "Гарь-Покровское"						
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,56							
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,44							
				%	81,4%							
119	Котельная "Жу- ковка-2"	д/х Жуковка	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
				%	67,8%	67,8%	67,8%	67,8%	67,8%	67,8%	67,8%	67,8%
120	Котельная МГКБ №45	п. Горбольницы №45	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
				%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%
121	Котельная, ул. Можайское ш., д.10	г. Одинцово, ул. Можайское ш., д.10	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
				%	79,9%	79,9%	79,9%	79,9%	79,9%	79,9%	79,9%	79,9%
122	Котельная ООО "Реабилитацион- ный центр "Вя- зёмы"*	д. Ямщина	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
				%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%
123	Котельная №104	п. Кубинка-2, ул. Генерала Вотинце- ва, в/г 120	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24
				%	81,2%	81,2%	81,2%	81,2%	81,2%	81,2%	81,2%	81,2%
124	Котельная	п. Кубинка-8, в/г	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
	№5482	Кубинка-8	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч %	9,90 82,5%	9,90 82,5%	9,90 82,5%	9,90 82,5%	9,90 82,5%	9,90 82,5%	9,90 82,5%	9,90 82,5%
125	Котельная Воен- ных складов 3007	д. Чапаевка, в/г 413	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	Вывод из экс- плуатации с переводом нагрузки на Новый БМК- 1,744 МВт д. Чапаевка	
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06		
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44		
				%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%		
126	БМК №87	п. Савинская Сло- бода (д. Ягунино), квартал Звездочка, вл.1, в/г №1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
				%	84,8%	84,8%	84,8%	84,8%	84,8%	84,8%	84,8%	84,8%
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ												
127	БМК в/г №20	г.п. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
				%	89,8%	89,8%	89,8%	89,8%	89,8%	89,8%	89,8%	89,8%
128	Котельная №122	пос. Часцы-1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
				%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%
129	Центральная котельная инв.№183 в/г 535	г. Звенигород, Рате- хинское шоссе, вл.6	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,58	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	24,42	24,42	24,41	24,41	24,41	24,41	24,41	24,41
				%	97,7%	97,7%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%
130	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
				%	85,5%	85,5%	85,5%	85,5%	85,5%	85,5%	85,5%	85,5%
АО «Ресурс»												
131	Котельная №2	п. ВНИИССОК, ул.	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0

142

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
		Бородинская, д.10	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	4,15	4,21	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	9,85	9,79	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78
				%	70,4%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%
ООО «Московский насосный завод»												
132	Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транспортная, д.2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	26,14	26,14	26,14	26,14	26,14	26,14	26,14	26,14
				%	87,1%	87,1%	87,1%	87,1%	87,1%	87,1%	87,1%	87,1%
ООО «Баковский завод»												
133	Котельная ООО «Баковский за- вод»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, д.53	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
				%	87,9%	87,9%	87,9%	87,9%	87,9%	87,9%	87,9%	87,9%
ООО "Теплоинжсервис"												
134	Котельная №2 СМУ-158	г. Одинцово, 27-й км Можайского шоссе	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
				%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%
ООО «Теплосервис-М»												
135	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Сколковская, д.2А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53
				%	83,6%	83,6%	83,6%	83,6%	83,6%	83,6%	83,6%	83,6%
136	Котельная ул. Чистяковой, 30	г. Одинцово, ул. Чистяковой, д.30	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	7,32	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	32,68	32,58	32,58	32,58	32,58	32,58	32,58	32,58
				%	81,7%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%
ООО «ТеплоЭнергоСервис»												
137	Котельная мкр. "Немчиновка»	с. Немчиновка, ул. Связистов	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
				%	81,1%	81,1%	81,1%	81,1%	81,1%	81,1%	81,1%	81,1%

143

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
ОАО «Союзэнерго»												
138	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, ул. Радуж- ная, д.13	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
				%	87,1%	87,1%	87,1%	87,1%	87,1%	87,1%	87,1%	87,1%
ООО «Гефест-Инжиниринг»												
139	Котельная «Ге- фест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37
				%	89,1%	89,1%	89,1%	89,1%	89,1%	89,1%	89,1%	89,1%
ООО «УК Энергоцентр»												
140	Котельная №1 «Энергоцентр»	г. Звенигород, мкр. Ракитня, пер. Чай- ковского, вл.8	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
				%	82,1%	82,1%	82,1%	82,1%	82,1%	82,1%	82,1%	82,1%
141	Котельная №2, ул. Некрасова	г. Звенигород, ул. Советская, д.12а	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
				%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%	91,6%
142	Котельная №3 ДО "Гелеопарк"	г. Звенигород, ул. Лермонтова, д.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
				%	87,9%	87,9%	87,9%	87,9%	87,9%	87,9%	87,9%	87,9%
143	Котельная №4 Восточный	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.3, стр.16	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
				%	82,1%	82,1%	82,1%	82,1%	82,1%	82,1%	82,1%	82,1%
144	Котельная №5 Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, вл.44	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
				%	76,7%	76,7%	76,7%	76,7%	76,7%	76,7%	76,7%	76,7%
ЗАО Дом отдыха «Связист»												

144

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
145	Котельная «Дом отдыха Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
				%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»												
146	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	п. Барвиха	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86
				%	88,6%	88,6%	88,6%	88,6%	88,6%	88,6%	88,6%	88,6%
ФГУП «Комплекс»												
147	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово-Тупик, д.9	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт			
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,77	1,77	1,77	1,77				
				%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%				
ООО «Столица Фасилити Менеджмент» (ООО «РУШ»)												
148	Котельная ООО «РУШ»	д. Барвиха, Рублево-Успенское ш. д.117	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82
				%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%
ООО НПО «Союз-М»												
149	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское ш., 2, стр.2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59
				%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%
ООО «Голицынская управляющая компания»												
150	БМК ООО "ГУК"	г. Голицыно, Заводской пр., д.12Г	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
				%	89,1%	89,1%	89,1%	89,1%	89,1%	89,1%	89,1%	89,1%
ЗАО Дом отдыха «Ершово»												
151	Котельная «Дом отдыха Ершово»	с. Ершово	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19

145

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
				%	80,1%	80,1%	80,1%	80,1%	80,1%	80,1%	80,1%	80,1%
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»												
152	Котельная «НМИЦ РК»	с. Юдино, ул. Крас- ная, д.23	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
				%	77,3%	77,3%	77,3%	77,3%	77,3%	77,3%	77,3%	77,3%
АО «Теплоэнергетическое предприятие»												
153	Котельная «Митькино»	д. Митькино ул. Заречная, д.3, стр.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,56	0,56	0,56	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,44	2,44	2,44	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
				%	81,3%	81,3%	81,3%	73,0%	73,0%	73,0%	73,0%	73,0%
154	Котельная ТКУ- 3600Б	д. Крюково, уч.№6	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
				%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%	96,5%
ООО «Геруда»												
155	Котельная ООО «Геруда»	п. Заречье, ул. Каш- тановая, д.14, стр.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	3,04	3,30	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	26,96	26,70	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62
				%	89,9%	89,0%	88,7%	88,7%	88,7%	88,7%	88,7%	88,7%
ООО "Интеркапстрой"												
156	Котельная ООО «Интеркап- строй»	п. Заречье, ул. Ти- хая	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
				%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%
АО «Стройполимер»												
157	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	20,0	20,0	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"					
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,52	0,52						
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	19,48	19,48						
				%	97,4%	97,4%						
ООО «КТТ-Дубки»												
158	Котельная ООО	пос. ВНИИССОК,	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5

146

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
	«КТТ-Дубки»	ул. Рябиновая, стр.4А	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,68	2,73	2,73	2,73	2,73	2,89	2,89	2,89
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,82	4,77	4,77	4,77	4,77	4,61	4,61	4,61
				%	64,3%	63,6%	63,6%	63,6%	63,6%	61,5%	61,5%	61,5%
ОАО «121 АРЗ»												
159	Котельная ОАО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	35,36	35,36	35,36	35,36	35,36	35,36	35,36	35,36
%	92,5%	92,5%		92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%		
ЗАО «Царский лес»												
160	Котельная «Дом отдыха Покров- ское»	п. Дом отдыха По- кровское	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
%	90,1%	90,1%		90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%		
ООО «Московская Инженерная Компания (ТСЖ «Грюнвальд»)												
161	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, д.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
%	81,0%	81,0%		81,0%	81,0%	81,0%	81,0%	81,0%	81,0%	81,0%		
ООО «ТеплоВиК»												
162	Крышная ко- тельная №1 ООО «ТеплоВиК»	п. Лесной городок, ул. Грибовская, д.2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
%	98,2%	98,2%		98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%		
163	Крышная ко- тельная №2 ООО «ТеплоВиК»	п. Лесной городок, ул. Грибовская, д.6	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
%	97,7%	97,7%		97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%		
ООО «Пансионат "Лесной городок»												
164	Котельная «Лес- ной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбае- ва, д.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
%	82,8%	82,8%		82,8%	82,8%	82,8%	82,8%	82,8%	82,8%	82,8%		

147

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
ООО "Поречье" (ООО «Конвент-Плюс»)												
165	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пан- сионат «Поречье»	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"						
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,20							
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,80							
				%	90,1%							
ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»												
166	Котельная «Усо- во»	с. Усово	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
				%	82,5%	82,5%	82,5%	82,5%	82,5%	82,5%	82,5%	82,5%
167	Котельная «Успенское 2»	с. Успенское	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
				%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%
АО «Петелинская птицефабрика»												
168	Котельная «Пе- телинская пти- цефабрика»	п. Часцы, стр.3	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	28,78	28,78	28,78	28,78	28,78	28,78	28,78	28,78
				%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%
ООО «Московская энергетическая компания»												
169	ГТУ-ТЭЦ	г. Звенигород, про- езд Строителей, д. 8А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,68	1,87	2,03	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,32	4,13	3,97	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
				%	72,0%	68,8%	66,2%	63,9%	63,9%	63,9%	63,9%	63,9%
АО «Пансионат с лечением Солнечная поляна»												
170	Котельная пан- сионата «Сол- нечная Поляна»	д. Волково, пансио- нат Солнечная По- ляна, 1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
				%	86,6%	86,6%	86,6%	86,6%	86,6%	86,6%	86,6%	86,6%
ООО «Гранель Инжиниринг»												
171	Котельная ЖК «Высокие Жаво- ронки»	д. Малые Вяземы, д.53, стр.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02

148

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
				%	79,6%	79,6%	79,6%	79,6%	79,6%	79,6%	79,6%	79,6%
172												
172	Котельная ФГКУ «ГКВГ»	г. Голицыно, Пет- ровское шоссе, д.48	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
				%	87,3%	87,3%	87,3%	87,3%	87,3%	87,3%	87,3%	87,3%
Строительство новых котельных												
1	Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт		Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,16	0,18	0,18	0,26	0,26
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,00	0,00	0,00	7,84	7,82	7,82	7,74	7,74
				%	0,0%	0,0%	0,0%	98,0%	97,7%	97,7%	96,8%	96,8%
2	Новая котельная "Каштановая роща"***		Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
				%	98,7%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%
3	Новая БМК-3 МВт (на территории ко- тельной №3)***		Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
				%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%
4	Новая котельная д. Зайцево		Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,84
				%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,0%
5	Новая котельная с. Перхушково		Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,05	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,15	0,15
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,95	7,92	7,92	7,91	7,91	7,91	7,85	7,85
				%	99,4%	99,0%	99,0%	98,9%	98,9%	98,9%	98,1%	98,1%
6	Новая БМК-3 МВт "Грибово"		Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,00	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
				%	0,0%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%

149

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
7	Новая БМК "Жуковка-2"		Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч		0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,00	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
				%	0,0%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%
8	Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"****		Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,56	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,00	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
				%	0,0%	88,8%	88,8%	88,8%	88,8%	88,8%	88,8%	88,8%
9	Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"		Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,00	5,00	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
				%	0,0%	100,0%	89,6%	89,6%	89,6%	89,6%	89,6%	89,6%
10	Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"		Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,00	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
				%	0,0%	86,8%	86,8%	86,8%	86,8%	86,8%	86,8%	86,8%
11	Новый БМК-3 МВт "ПМС-4"		Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,00	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
				%	0,0%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%
12	Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка		Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,06	0,06
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44
				%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	89,0%	89,0%
13	Новая котельная ЖК "Мыс"		Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,79
				%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,3%
14	Новый БМК "Западная"		Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2043
				%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

Таблица 3.2 – Баланс производительности водоподготовительных установок с учетом развития системы теплоснабжения для варианта 2

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2032	2035	2043
АО «Одинцовская теплосеть»														
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	Установленная производи- тельность ВПУ	м³/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК "Западная"		
			Максимальная подпитка в экс- плуатационном режиме	м³/ч	2,78	2,83	2,83	2,93	2,93	2,93	2,93			
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	22,22	22,17	22,17	22,07	22,07	22,07	22,07			
				%	88,9%	88,7%	88,7%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%			
2	Котельная №1а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	Установленная производи- тельность ВПУ	м³/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК "Западная"			
			Максимальная подпитка в экс- плуатационном режиме	м³/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76				
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24				
				%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%				
Строительство новых котельных														
14	Новый БМК "Западная"		Установленная производи- тельность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	25,0	25,0	25,0
			Максимальная подпитка в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,76	5,69	5,69	5,69
			Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,24	19,31	19,31	19,31
				%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	89,0%	77,2%	77,2%	77,2%

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

При значительных повреждениях (разрыв магистралей), в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды подпитка осуществляется из городского водопровода «сырой» водой для поддержания циркуляции в системе. Аварийные режимы подпитки теплосети осуществляются с помощью дополнительного расхода «сырой» воды по штатным аварийным врезкам в трубопроводы сетевой воды. Такие режимы являются крайне нежелательными с точки зрения надежной эксплуатации тепловых сетей, поскольку качество «сырой» воды по своему химическому составу значительно уступает нормам для подпиточной воды и, как следствие, ведет к ускоренному износу трубопроводов сетевой воды. Согласно п.11.13. «Норм технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП 81 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей». Также это требование установлено СП 124.13330.2012. Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды, представлены в таблицах 3.3 и 3.4. Источники, на которых предусматриваются разные возможные варианты перспективного развития, в таблице, выделены цветом. В таблицах 3.4 приведены результаты для **варианта 2** развития схемы теплоснабжения, только для тех источников тепла, на которых предусматривается другой (иной) сценарий развития.

Таблица 3.3 – Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды для варианта 1

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2043
АО «Одинцовская теплосеть»													
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,78	2,83	2,83	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	22,26	22,66	22,66	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47
2	Котельная №1а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	3,64	Вывод в резерв					Вывод из эксплуатации		
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	29,08								
4	Новая котельная №2а	г. Одинцово, ул. Северная, 34	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,80	2,99	2,99	3,04	3,04	3,04	3,39	4,75	4,75
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	22,44	23,89	23,89	24,33	24,33	24,33	27,12	38,03	38,03
5	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14Б	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	4,21	4,21	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	33,66	33,66	36,35	36,35	36,35	36,35	36,35	36,35	36,35
6	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	15,06	15,07	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	120,5	120,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6
7	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,78	1,78	1,78	1,36	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	14,27	14,27	14,27	10,87	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26
8	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50а	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	4,72	4,72	5,61	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	37,74	37,74	44,91	48,18	48,18	48,18	48,18	48,18	48,18
9	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16Б	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,56	2,67	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	20,44	21,33	23,12	23,12	23,12	23,12	23,12	23,12	23,12
10	Котельная №8А	г. Одинцово, ул. Союзная, 7А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,07	2,07	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	16,57	16,57	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
11	Котельная ООО «ПИК-2»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,30	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	10,40	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64
12	Котельная «Отрадное» СУГ	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1В	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на котельную №1, ул. Садовая, 11				
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,80	0,80	0,80	0,80					
13	Котельная Город-	г. Одинцово, Можай-	Расчетная подпитка теплосети в экс-	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2043
	ской бани	ское ш., 8	плуатационном режиме										
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
14	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Новоспортивная, 3а	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,63	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
15	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97
16	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, д.26	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,79	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	14,28	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66	15,66
17	Котельная «Запрудная»	с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
18	Котельная «СО-Центр»	с. Ромашково	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
19	Котельная п. д/о «Озера»	п. д/о Озера, 1А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
20	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул. Каштановая, 10, к. 1, стр.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
21	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,68	1,68	1,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Котельная №1 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82
23	Котельная №2 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,06	1,06	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	8,45	8,45	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72
24	Котельная №3, Институт	р.п. Большие Вяземы, ул. Институт	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
25	Котельная №4, "Школьная"	р.п. Большие Вяземы, ул. Школьный пос.	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
26	Котельная «Пет-	д. Большие Вяземы,	Расчетная подпитка теплосети в экс-	м³/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2043
	ровское»	Петровское ш. 5А	плуатационном режиме										
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
27	Котельная «Го- лАЗ»	д. Малые Вяземы, Пет- ровское ш. д.1	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
28	Котельная «Гор- ловка»	д. Горловка	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
29	Котельная «Голи- цынские ОС»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
30	Котельная «Бу- тынь»	п. Бутынь, в/г № 34	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
31	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, д.101	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
32	Котельная №3 «Пограинститут»	г. Голицыно, Можай- ское ш., 75	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	1,93	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	15,41	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55
33	Котельная №4 «НИИР»	г. Голицыно, Полигон НИИР	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
34	Котельная №6 (школа)	г. Голицыно, Пролетар- ский пр-т, д.50	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
35	Котельная №7	г. Голицыно, Коммуни- стический пр-т, д.22	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
36	Котельная №8А	г. Голицыно, Петров- ское ш., д.1	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
37	Котельная №9	г. Голицыно, пр. Кера- миков	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27
38	Котельная №11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км, ДРСУ 19	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
39	Котельная №13	г. Голицыно, Банный	Расчетная подпитка теплосети в экс-	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2043
		пер., д.2	плутационном режиме										
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
			Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
40	Котельная №14	г. Голицыно, 3-й Рабо- чий пер.	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
41	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промыш- ленный проезд, д.18, стр.7	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
42	Котельная «Пет- ровское шоссе, д.45»	г. Голицыно, ул. Пет- ровское шоссе, д.45	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
43	Котельная «Сав- винская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
44	Котельная «Лес- ные Поляны»	д. Иваньево, ул. Зареч- ная	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
45	Котельная «Ка- ринское»	с. Каринское, д.1А	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
46	Котельная «Ули- тино»	д. Улитино	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
47	Котельная «Ан- дреевское»	с. Андреевское	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
48	Котельная №27 «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
50	Котельная №2 (школа) «Жаво- ронки»	с. Жаворонки, ул. Лес- ная, д.20	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, д.3	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
52	Котельная №4	д. Перхушково (ЦРБ)	Расчетная подпитка теплосети в экс-	м³/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2043
	«Перхушково»	№2)	плуатационном режиме										
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Же- лезнодорожная, 15	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Же- лезнодорожная, 15А	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Же- лезнодорожная, 16	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, д.24	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, д.3	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
58	Котельная «Лики- но» «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
59	Котельная «Юди- но д/с»	с. Юдино, 1-е Успен- ское ш., д.14, стр.1	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
60	Котельная «Зайце- во» (дет./сад)	д. Зайцево, ул. Кокош- кинское ш., д.3	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
61	Котельная «Лет- ний Отдых»	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, д.3А	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
62	Котельная «Кобя- ково»	д. Кобяково в/г № 15	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
63	Котельная «Цен- тральная»	д. Чупряково	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81
64	Котельная №1, Кубинка	г. Кубинка, Можайское шоссе	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
65	Котельная №2,	г. Кубинка, Колхозный	Расчетная подпитка теплосети в экс-	м³/ч	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2043
	Кубинка, Колхоз- ный пр-д	пр-д	плутационном режиме										
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,35	3,35	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
			Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
66	Котельная «Дуб- ки»	п. Дубки	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
67	Котельная №1 «Еремино»	д. Еремино	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
68	Котельная №2 «Еремино»	д. Еремино	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
69	Котельная «Сос- новка»	п. Сосновка	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
70	Котельная №9 «Лесной Городок»	п. Лесной городок, ул. Фасадная	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
71	Котельная №10 «Лесной Городок»	п. Лесной городок, ул. Фасадная	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,88	0,88	0,88	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	7,03	7,03	7,03	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
72	Котельная №11 «Жаворонки»	п. ВНИИССОК	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
73	Котельная «Новый Городок»	Кубинка-7, п. Новый Городок	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71
74	Котельная «Шара- пово»	с. Шарاپово, 6А	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
75	Котельная «Ни- кольское»	с. Никольское	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
76	Котельная «Ани- ково»	д. Аниково	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
77	Котельная «Сана- торий Герцена»	п. Санаторий Герцена	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	17,04	17,04	17,04	17,04	17,04	17,04	17,04	17,04	17,04
78	Котельная «Гиги-	д. Гигирево	Расчетная подпитка теплосети в экс-	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2043
	рево»		плуатационном режиме										
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
79	Котельная «Ново-ивановское»	п. Новоивановское, ул. Калинина, д.9	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,87	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	14,94	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54
80	Котельная «Горки-10»	п. Горки-10, стр.45	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	25,09	25,09	25,09	25,09	25,09	25,09	25,09	25,09	25,09
81	Котельная «Успенское»	с. Успенское	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
82	Котельная «Сосны»	п. Сосны	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12
83	Котельная «Успенское-1»	с. Успенское, д/о Успенское	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
84	Котельная «Покровское»	п. Дачный КГБ, стр. 17В	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
85	Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,10	0,10	Перевод тепловой нагрузки на новый БМК-3 МВт						
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,79	0,79							
86	Котельная «Покровский городок»	п. Покровское	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
87	Котельная №7 «Лесной Городок»	п. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63
88	Котельная №215 (пристроенная), д. Перхушково, д.215	с. Перхушково, д.215	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
89	Котельная № 15 «Голицино»	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
90	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
91	Котельная «Аку-	д. Акулово	Расчетная подпитка теплосети в экс-	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2043
	ЛОВО»		плутационном режиме										
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
92	Котельная «ст. Кубинка-2»	г. Кубинка, ст. Кубинка-2	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
93	Котельная «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
94	Котельная "Веденское»	с. Введенское, д. 30А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
95	Котельная "Лайково"	с. Лайково, ул. Солнечная, ЖК "Лайково"	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,37	1,48	1,48	1,48	1,83	2,14	2,51	4,44	5,02
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	10,9	11,8	11,8	11,8	14,7	17,1	20,0	35,5	40,1
96	Котельная Просторная долина "Инград"	г. Одинцово, микр. Клубничное поле, 8, стр.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,52	0,61	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,14	4,88	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
97	Котельная «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
МП «Звенигородские инженерные сети»													
98	Котельная пр. Ветеранов, д.6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,72	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	5,76	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
99	Котельная ул. Ленина, д.28	г. Звенигород, ул. Ленина, 28	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,02	1,02	1,19	1,19	1,19	1,23	1,23	1,36	1,36
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	8,17	8,17	9,49	9,49	9,49	9,83	9,83	10,92	10,92
100	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,70	2,70	2,73	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	21,59	21,61	21,85	22,52	22,52	22,52	22,52	22,52	22,52
101	Котельная ул. Лермонтова, д.6	г. Звенигород, ул. Лермонтова, 6	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, д.47	г. Звенигород, ул. Московская, 47	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
103	Котельная мкр. Восточный, д.4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2043
104	Котельная ул. Парковая, д.10Б	г. Звенигород, ул. Пар- ковая, 10Б	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
105	Котельная ул. Герцена, 13А	г. Звенигород, ул. Гер- цена, 13А	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
106	Котельная Дють- ково	г. Звенигород, ст. Дю- тьково	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
107	Котельная пер. Зареченский, д.27	г. Звенигород, пер. За- реченский, д.27	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
108	Модульная ко- тельная	г. Звенигород, ул. Иг- натьевская, 2а, стр.1	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
109	Модульная ко- тельная, Звениго- родское ш., д.7	г. Звенигород, Звениго- родское шоссе, д.7	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
110	Котельная Ака- демия Дзюдо	г. Звенигород, ул. Мос- ковская,47, стр.2	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	Нагрузка переключена на ГТУ-ТЭЦ								
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч									
МУП «ЖКХ Назарьево»													
111	Котельная Назарь- ево (Промзона)	пос. Назарьево Пром- зона	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65
112	Котельная Мат- вейково	пос. Матвейково	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
113	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
114	Котельная №1 Горки-2 (718,2 м2)	п. Горки-2, д.44, стр.1	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16
115	Котельная №2, Горки-2 (163,9 м2)	п. Горки-2	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
116	Котельная «Ку- бинка-10»	Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш.4	Расчетная подпитка теплосети в экс- плуатационном режиме	м³/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02

161

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2043
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15
117	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23
118	Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,56	Вывод в резерв с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"							
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,47								
119	Котельная "Жуковская-2"	д/х Жуковка	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
120	Котельная МГКБ №45	п. Горбольницы №45	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
121	Котельная, ул. Можайское ш., д.10	г. Одинцово, ул. Можайское ш., д.10	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
122	Котельная ООО "Реабилитационный центр "Вязёмы"*	д. Ямщина	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
123	Котельная №5482	п. Кубинка-8, в/г Кубинка-8	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82
124	Котельная Военных складов 3007	д. Чапаевка, в/г 413	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка		
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44			
125	Котельная №122	пос. Часцы-1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
126	БМК №87	п. Савинская Слобода (д. Ягунино), квартал Звездочка, вл.1, в/г №1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ													
127	БМК в/г №20	г.п. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
128	Котельная №104	п. Кубинка-2, ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76

162

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2043
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06
129	Центральная котельная инв.№183 в/г 535	г. Звенигород, Ратехинское шоссе, вл.6	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,58	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,61	4,61	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
130	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
АО «Ресурс»													
131	Котельная №2	п. ВНИИССОК, ул. Бородинская, д.10	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	4,15	4,21	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	33,20	33,67	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76
ООО «Московский насосный завод»													
132	Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транспортная, д.2	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	30,91	30,91	30,91	30,91	30,91	30,91	30,91	30,91	30,91
ООО «Баковский завод»													
133	Котельная ООО «Баковский завод»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, д.53	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
ООО "Теплоинжсервис"													
134	Котельная №2 СМУ-158	г. Одинцово, 27-й км Можайского шоссе	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80
ООО «Теплосервис-М»													
135	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Сколковская, д.2А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93
136	Котельная ул. Чистяковой, 30	г. Одинцово, ул. Чистяковой, д.30	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	7,32	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	58,60	59,33	59,33	59,33	59,33	59,33	59,33	59,33	59,33
ООО «ТеплоЭнергоСервис»													
137	Котельная мкр. "Немчиновка»	с. Немчиновка, ул. Связистов	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06
ОАО «Союзэнерго»													
138	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, ул. Радужная, д.13	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
ООО «Гефест-Инжиниринг»													

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2043
139	Котельная «Ге-фест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04
ООО «УК Энергоцентр»													
140	Котельная №1 «Энергоцентр»	г. Звенигород, мкр. Ракитня, пер. Чайковско-го, вл.8	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
141	Котельная №2, ул. Некрасова	г. Звенигород, ул. Советская, д.12а	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
142	Котельная №3 ДО "Гелеопарк"	г. Звенигород, ул. Лермонтова, д.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
143	Котельная №4 Восточный	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.3, стр.16	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73
144	Котельная №5 Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, вл.44	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
ЗАО Дом отдыха «Связист»													
145	Котельная «Дом отдыха Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»													
146	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	п. Барвиха	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
ФГУП «Комплекс»													
147	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово-Тупик, д.9	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт				
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,86	1,86	1,86	1,86					
ООО «Столица Фасилити Менеджмент» (ООО «РУШ»)													
148	Котельная ООО «РУШ»	д. Барвиха, Рублево-Успенское ш. д.117	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
ООО НПО «Союз-М»													
149	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское ш., 2, стр.2	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

164

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2043
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
ООО «Голицынская управляющая компания»													
150	БМК ООО "ГУК"	г. Голицыно, Заводской пр., д.12Г	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
ЗАО Дом отдыха «Ершово»													
151	Котельная «Дом отдыха Ершово»	с. Ершово	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»													
152	Котельная «НМИЦ РК»	с. Юдино, ул. Красная, д.23	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
АО «Теплоэнергетическое предприятие»													
153	Котельная «Митькино»	д. Митькино ул. Заречная, д.3, стр.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,56	0,56	0,56	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,48	4,48	4,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48
154	Котельная ТКУ-3600Б	д. Крюково, уч.№6	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
ООО «Геруда»													
155	Котельная ООО «Геруда»	п. Заречье, ул. Каштановая, д.14, стр.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	3,04	3,30	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	24,34	26,43	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02
ООО "Интеркапстрой"													
156	Котельная ООО «Интеркапстрой»	п. Заречье, ул. Тихая	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63
АО «Стройполимер»													
157	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,52	0,52	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"						
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,18	4,18							
ООО «КТТ-Дубки»													
158	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. Рябиновая, стр.4А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,68	2,73	2,73	2,73	2,73	2,89	2,89	2,89	2,89
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	21,43	21,84	21,84	21,84	21,84	23,08	23,08	23,08	23,08
ОАО «121 АРЗ»													
159	Котельная ОАО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89

165

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2043
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10
ЗАО «Царский лес»													
160	Котельная «Дом отдыха Покровское»	п. Дом отдыха Покровское	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
ООО «Московская Инженерная Компания (ТСЖ «Грюнвальд»)													
161	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, д.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
ООО «ТеплоВиК»													
162	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	п. Лесной городок, ул. Грибовская, д.2	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
163	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	п. Лесной городок, ул. Грибовская, д.6	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
ООО «Пансионат "Лесной городок»													
164	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, д.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
ООО "Поречье" (ООО «Конвент-Плюс»)													
165	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,20	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"							
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,59								
ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»													
166	Котельная «Усово»	с. Усово	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
167	Котельная «Успенское 2»	с. Успенское	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
АО «Петелинская птицефабрика»													
168	Котельная «Петелинская птицефабрика»	п. Часцы, стр.3	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76
ООО «Московская энергетическая компания»													
169	ГТУ-ТЭЦ	г. Звенигород, проезд Строителей, д. 8А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,68	1,87	2,03	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	13,46	14,97	16,24	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35

166

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2043
АО «Пансионат с лечением Солнечная поляна»													
170	Котельная пансионата «Солнечная Поляна»	д. Волково, пансионат Солнечная Поляна, 1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
ООО «Гранель Инжиниринг»													
171	Котельная ЖК «Высокие Жаворонки»	д. Малые Вяземы, д.53, стр.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17
172													
172	Котельная ФГКУ «ГКВГ»	г. Голицыно, Петровское шоссе, д.48	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Строительство новых котельных													
1	Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт		Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,000	0,000	0,000	0,157	0,184	0,184	0,259	0,259	0,259
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,000	0,000	0,000	1,252	1,474	1,474	2,073	2,073	2,073
2	Новая котельная "Каштановая роща"***		Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,013	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,103	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
3	Новая БМК-3 МВт (на территории котельной №3)***		Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
4	Новая котельная д. Зайцево		Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,163	0,163
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	1,307	1,307
5	Новая котельная с. Перхушково		Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,149	0,149	0,149
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,4	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	1,196	1,196	1,196
6	Новая БМК-3 МВт "Грибово"		Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,0	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
7	Новая БМК "Жуковка-2"		Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,0	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
8	Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"***		Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м3	0,0	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,0	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
9	Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"		Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,0	0,0	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52

167

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2043
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,0	0,0	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
10	Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"		Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м3	0,0	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,0	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
11	Новый БМК-3 МВт "ПМС-4"		Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,0	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,0	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
12	Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка		Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,06	0,06	0,06
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,44	0,44	0,44
13	Новая котельная ЖК "Мыс"		Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,214	0,214
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,712	1,712
14	Новый БМК "Западная"		Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 3.4 – Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды для варианта 2

№ п/п	Наименование источника	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2032	2035	2043
АО «Одинцовская теплосеть»														
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,78	2,83	2,83	2,93	2,93	2,93	2,93	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК "Западная"		
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	22,26	22,66	22,66	23,47	23,47	23,47	23,47			
2	Котельная №1а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК "Западная"			
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08				
Строительство новых котельных														
14	Новый БМК "Западная"		Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	5,7	5,7	5,7
			Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	45,6	45,6	45,6

4. Основные положения Мастер-плана развития систем теплоснабжения

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения города

Мастер-план в схеме теплоснабжения выполняется в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «Требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения») для формирования нескольких вариантов развития системы теплоснабжения, из которых будет отобран рекомендуемый вариант, который будет принят за основу для разработки схемы теплоснабжения. Каждый вариант должен обеспечивать покрытие всего перспективного спроса на тепловую мощность. Критерием этого обеспечения является выполнение балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и спроса на тепловую мощность при расчетных условиях.

Выполнение текущих и перспективных балансов тепловой мощности источников и текущей и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии является главным условием для разработки вариантов мастер-плана. В основу вариантов перспективного развития системы теплоснабжения положены основные принципы, являющиеся обязательными для каждого из рассматриваемых вариантов:

- обеспечение надежности теплоснабжения потребителей;
- снижение вредного воздействия на окружающую среду и здоровье человека;
- согласованность с планами и программами развития городского округа.

Мастер-план, учитывающий прирост тепловой нагрузки в оптимистическом сценарии развития системы теплоснабжения по годам реализации схемы теплоснабжения, приведен на рисунке 4.1.



Рисунок 4-1– Прирост тепловой нагрузки, по годам сформированный на основании оптимистического сценария

Общая величина нагрузки на систему теплоснабжения городского округа, соответствующая оптимистическому сценарию, на расчетный срок, составит 1696,11 Гкал/ч, в том числе по этапам реализации:

- 2024 год – 1478,3 Гкал/ч (базовая);
- к 2027 году – 1522,36 Гкал/ч;
- к 2032 году – 1608,96 Гкал/ч;
- к 2043 году – 1696,11 Гкал/ч.

Часть прироста тепловой нагрузки $(0,998+0,302+0,32)=1,62$ Гкал/ч) приходится на ТЭЦ-25, который находится за пределами городского округа, поэтому далее в схеме теплоснабжения эта часть прироста при составлении балансов не учитывается. Ожидаемый прирост тепловой нагрузки на источники, находящиеся в границах городского округа, составляет **216,2 Гкал/ч**. Распределение

прироста суммарного перспективного потребления по видам тепловой энергии представлено на рисунке 4.2.

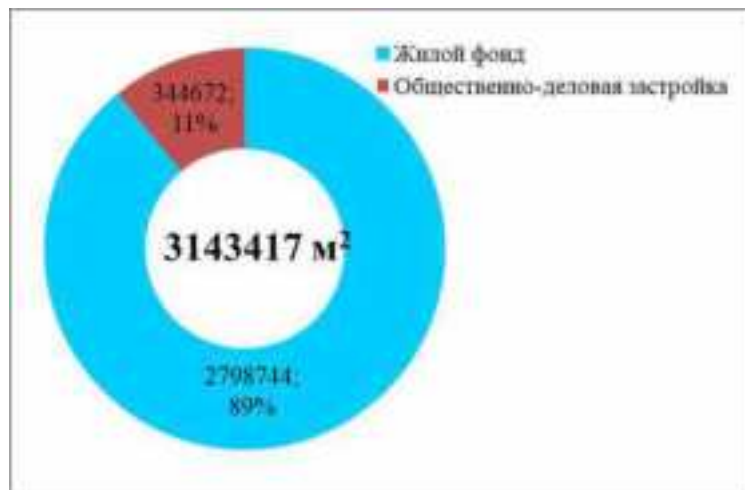


Рисунок 4-2 – Распределение прироста суммарного перспективного потребления по видам тепловой энергии в оптимистическом сценарии

При разработке схемы системы теплоснабжения городского округа, на перспективу до 2038 года приняты следующие допущения:

1. При формировании единого (благоприятного) прогноза социально-экономического развития муниципального образования с отражением величины прироста перспективных нагрузок, соответствующих оптимистическому прогнозу, технические решения, принимаемые в схеме теплоснабжения, учитывают также и последствия, наступающие при умеренном варианте.

2. В качестве основного принципа, используется фактор сохранения и роста обеспеченности, существующих и перспективных потребителей городского округа централизованным горячим водоснабжением.

3. Обоснованное изменение температурного графика и сохранение существующих параметров теплоносителя, соответствующего фактически используемым эксплуатационным режимным характеристикам на уровне, утвержденном в базовом периоде и использование существующих (соответствующих текущим поддерживаемым параметрам теплоносителей) режимных карт для переналадки теплопотребляющих установок.

Все вышеуказанные принципы, должны использоваться при формировании возможных сценариев развития систем теплоснабжения городского округа, с учетом сложившегося социально-бытового, экономического, демографического, транспортного и экологического состояния городской инфраструктуры, перспектив развития городского округа, изложенных в генеральном плане и муниципальных программах.

При формировании вариантов перспективного развития систем теплоснабжения городского округа, было принято во внимание:

1. Факт того, что прирост перспективной тепловой нагрузки происходит в основном в зоне действия существующих источников тепла, в пределах радиуса их эффективного теплоснабжения, и существенную разбросанность, и удаленность друг от друга действующих источников тепла.

2. Обязательная необходимость реконструкции действующих источников тепла, в связи с неудовлетворительным состоянием и износом оборудования, и целесообразности подключения перспективных тепловых нагрузок на действующие источники тепла строительству новых котельных.

3. Наличие на территории городского округа источника с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

Принятый вариант развития схемы теплоснабжения сформирован на основе территориально-распределенного прогноза изменения тепловой нагрузки, приведенный в главе 2, как наиболее вы-

годного, как с точки зрения энергетической эффективности, так и с точки зрения целесообразности вложения денежных средств. Для теплоснабжения, перспективной застройки, предлагается сохранение существующей системы теплоснабжения с подключением перспективных потребителей тепла к существующим источникам тепла в зоне действия, которых они находятся и строительство новых источников тепла. План развития территории городского округа принят в соответствии с действующим на момент актуализации схемы теплоснабжения Генеральным планом. Генеральным планом предусматривается один вариант перспективного развития. Анализ жизнедеятельности поселения, рассмотрение характеристик существующих источников тепла, принятие во внимание выше приведенных фактов, допускает вывод только об одном возможном оптимистическом сценарии развития городского округа – «Высокий (позитивный) вариант 1». Но при этом, предлагаемые мастер-планом решения, должны учитывать прогнозы умеренного сценария.

С учетом выше изложенного, для систем теплоснабжения городского округа, рассмотрен один оптимистический сценарий перспективного развития, в рамках которого, в целях повышения надежности и экономичности работы систем теплоснабжения, рассмотрены два варианта реализации комплекса мероприятий.

Вариант 1 (базовый) предусматривает, реализацию мероприятий:

1. Перспективные потребители тепловой энергии подключаются к тепловым сетям существующих котельных, находящиеся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения.

2. Строительство новых блочно-модульных котельных для подключения перспективной тепловой нагрузки объектов нового капитального строительства, находящиеся на значительном расстоянии от существующих источников тепловой энергии.

3. Реконструкция и техническое перевооружение существующих источников тепла предусматривает:

- во-первых, увеличение располагаемой мощности источников, для устранения имеющегося дефицита тепловой мощности на ряде источников и предотвращения его возникновения в перспективе, в результате подключения перспективных потребителей или;

- во-вторых, для продления работоспособного состояния источника тепла и возможности обеспечения, качественным и надежным теплоснабжением потребителей;

- в третьих, установление приоритета источников теплоснабжения с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии с учетом экономической обоснованности над котельными;

- в четвертых, минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе.

Вариант 2 предусматривает реализацию помимо заявленных мероприятий в варианте 1, также и мероприятие по строительству на территории котельной №1 Новой БМК «Западная» и вывод из эксплуатации котельных №1 и №1а АО «Одинцовская теплосеть».

В каждом из 2-х рассматриваемых вариантах (сценариев) развития систем централизованного теплоснабжения, объекты нового капитального строительства, находящиеся в зоне действия существующих источников будут подключаться к существующим источникам тепловой энергии. Объекты нового капитального строительства, находящиеся на значительном расстоянии от существующих источников, будут подключаться к новым источникам тепловой энергии.

Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по источникам тепловой энергии приведены в таблице 4.1. Источники, на которых предусматриваются разные возможные варианты перспективного развития, в таблице, выделены цветом. Возможность возникновения иных сценариев развития городского округа, для рассмотрения – не предусмотрена.

Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям идентичны по обоим вариантам и приведены в таблице 4.2 и 4.5.

Таблица 4.1 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по источникам тепловой энергии							
№ п/п	Наименование источников	Вариант 1		Вариант 2		Обоснование проведения предлагаемых мероприятий	
		Мероприятия	Оrientировочные сроки	Мероприятия	Оrientировочные сроки		
1. Мероприятия, направленные для снятием имеющегося дефицита тепловой мощности							
АО «Одинцовская теплосеть»							
1.1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	1. Подключение нагрузки отопления (2,896+1,324+2,074 Гкал/ч) и ГВС (0,7042+0,5154+0,4611 Гкал/ч) ЦТП-7 ул. Неделина, 9а, ЦТП-7а ул. Неделина, 7б, ЦТП-8 ул. Молодежная, 38г, соответственно, от котельной №1а. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Подключение нагрузки в 2025году	1. Подключение нагрузки отопления (2,896+1,324+2,074 Гкал/ч) и ГВС (0,7042+0,5154+0,4611 Гкал/ч) ЦТП-7 ул. Неделина, 9а, ЦТП-7а ул. Неделина, 7б, ЦТП-8 ул. Молодежная, 38г, соответственно, от котельной №1а. 2. Вывод из эксплуатации	1. Подключение нагрузки в 2025 году. 2. Вывод из эксплуатации в 2031 году.	Вариант 1 1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности в зоне действия котельной №1а и перспективной нагрузки 1,721 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения. Вариант 2 1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности в зоне действия котельной №1а и перспективной нагрузки 1,721 Гкал/ч. 2. Вывод из эксплуатации котельную №1 с морально и физически устаревшим оборудованием.
1.2	Котельная №1а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	1. Перевод нагрузки отопления (2,896+1,324+2,074 Гкал/ч) и ГВС (0,7042+0,5154+0,4611 Гкал/ч) ЦТП-7 ул. Неделина, 9а, ЦТП-7а ул. Неделина, 7б, ЦТП-8 ул. Молодежная, 38г, соответственно на котельную №1 ул. Садовая, 11. 2. Замена одного котла ДКВР-10/13 на водогрейный котел КВГМ-11,63-115, Q=10 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Перевод тепловой нагрузки в 2025 году. 2. Замена одного котла в 2028 году	1. Перевод нагрузки отопле-ния (2,896+1,324+2,074 Гкал/ч) и ГВС (0,7042+0,5154+0,4611 Гкал/ч) ЦТП-7 ул. Неделина, 9а, ЦТП-7а ул. Неделина, 7б, ЦТП-8 ул. Молодежная, 38г, соответ-ственно на котельную №1 ул. Садовая, 11. 2. Вывод из эксплуатации.	1. Перевод тепло-вой нагрузки в 2025 году 2. Вывод из эксплу-атации в 2028 году.	Вариант 1 1.Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощно-сти -8,735 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения. Вариант 2 1.Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощно-сти -8,735 Гкал/ч. 2. Вывод из эксплуатации котельную №1а с морально и физически устаревшим оборудованием.
1.3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	1. Вывод в резерв с переключением тепловой нагрузки на котельную №2а. 2. Вывод из эксплуатации.				Вывод из эксплуатации устаревшего оборудования.
1.4	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	1. Перевод обратно тепловой нагрузки (2,976+0,4316 Гкал/ч) ЦТП ЦРБ, ИТП "Паспортная долина" на котельную №3. 2. Перевод нагрузки (7,703+1,848 Гкал/ч) (ЦТП-4, ЦТП-9, ИТП ул. Чикина, 1А) на котельную №7. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Снятие дефицита тепловой энергии -6,591 Гкал/ч и покрытие перспективной нагрузки 0,2106 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
2.4	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50а	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности ст. №1,2,3. 2. Реконструкция котельной №7 (г. Одинцово, ул. Можайское шоссе 50), в т.ч: - Строительство пристройки к котельной №7 с установкой котла КВГМ-23,26-115, Q=20 Гкал/ч. - Подключение нагрузки (7,703+1,848 Гкал/ч) (ЦТП-3, ЦТП-4, ЦТП-9, ИТП ул. Чикина, 1А) от котельной №4. - Подключение нагрузки (2,532+1,1002 Гкал/ч) ЦТП-2, Можайское ш., 96-а от котельной №6. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощно-сти -11,848 Гкал/ч и перспективной нагрузки 1,604 Гкал/ч. 2.Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.6	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16Б	1. Строительство пристройки к котельной №8 с установкой котла КВГМ-11,63-115, Q=10 Гкал/ч. 2. Подключение нагрузки (1,625+0,783=2,408 Гкал/ч) ЦТП-11 от котельной №8а 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощно-сти -5,368 Гкал/ч, перспективной нагрузки 1,198 Гкал/ч и переключенной нагрузки 2,408 Гкал/ч от ко-тельной №8а. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.5	Котельная №8А	г. Одинцово, ул. Союзная, 7А	1. Снятие ограничений установленной мощности котлов ст.№2 и ст.№3. 2. Перевод тепловой нагрузки (1,625+0,783 Гкал/ч) ЦТП-11 на котельную №8. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощно-сти -4,745 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
МП «Звенигородские инженерные сети»							
1.7	Котельная пр. Вете-ранов, д.6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности (в том числе ПИР). Установленная мощность после рекон-струкции 6,88 Гкал/ч.* 2. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла Q=3,44 Гкал/ч. Увеличение установленной теп-ловой мощности котельной до 10,32 Гкал/час.				1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощно-сти -4,867 Гкал/ч и перспективной нагрузки 1,191 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.8	Котельная ул. Лени-на, д.30	г. Звенигород, ул. Ленина, 30	1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности (в том числе ПИР). Установленная мощность после рекон-струкции 11,18 Гкал/ч.* 2. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла Q=3,01 Гкал/ч. Увеличение установленной теп-ловой мощности котельной до 14,19 Гкал/час.				1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощно-сти -4,077 Гкал/ч, нагрузки 1,593 Гкал/ч котельной ЖК "Центральный" и перспективной нагрузки 1,733 Гкал/ч.

173

№ п/п	Наименование источников		Вариант 1		Вариант 2		Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
			Мероприятия	Оrientировочные сроки	Мероприятия	Оrientировочные сроки	
1.9	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	1. Реконструкция котельной с установкой дополнительного котла Q=4,3 Гкал/ч (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 34,3 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -1,673 Гкал/ч и перспективной нагрузки 1,188 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
ООО «КТТ-Дубки»							
1.10	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. Рябиновая, стр.4А	1. Реконструкция котельной со строительством пристройки на территории котельной с установкой котла "Энтророс" ТТ100-6000 (Q=5,16 Гкал/ч). 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -2,63 Гкал/ч и перспективной нагрузки 2,308 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
2. Мероприятия, направленные для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки							
АО «Одинцовская теплосеть»							
2.1	Новая котельная №2а	г. Одинцово, ул. Северная, 34	Техническое перевооружение котельной. Строительство второй очереди на базе трех котлов Термотехник ТТ100 "Энтророс" Q=17,2 Гкал/ч каждый. Установленная тепловая мощность котельной 103,2 Гкал/ч.				1. Покрытие перспективной тепловой нагрузки 42,033 Гкал/ч, тепловой нагрузки и дефицита тепла -4,185 Гкал/ч в зоне действия котельной №2.
2.2	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14Б	1. Техническое перевооружение котельной с заменой котла ДКВР-10/13 ст. №5 на котел КВГМ-23,26-115 (Q=20 Гкал/ч). 2. Возврат обратно с котельной №4 тепловой нагрузки (2,263+0,4316 Гкал/ч) ИТП "Паспортная долина". 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -3,547 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
2.3	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53А	1.Перевод нагрузки отопления 2,532 Гкал/ч и ГВС 1,1002 Гкал/ч ЦТП-2, Можайское ш., 96-а на котельную №7. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -0,725 Гкал/ч и перспективной нагрузки 1,48 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
2.4	Котельная №2 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-6,5/13 на водогрейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-3,5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. Увеличение установленной мощности до 12,6 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие перспективной тепловой нагрузки 1,324 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
2.5	Котельная №3 «Погранинститут»	г. Голицыно, Можайское ш., 75	1. Ввод в эксплуатацию парового котла Е-25-1,4, Q=14,08 Гкал/ч. 2. Реконструкция котельной с увеличением пропускной способности трубопроводов и тепловых сетей. 3. Перевод паровых котлов на водогрейный режим работы.				1. Покрытие перспективной нагрузки и нагрузки объекта капитального строительства «ФГКОУ ГПИ ФСБ России с наружными тепловыми сетями и тепловыми пунктами» - 12,371 Гкал/ч.
2.6	Котельная "Лайково"	с. Лайково, ул. Солнечная, ЖК "Лайково"	1. Техническое перевооружение котельной. Строительство второй очереди на базе двух котлов КВГМ-23,26-115 Q=20 Гкал/ч каждый и одно котла КВГМ-35-115, Q=30 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 93,74 Гкал/ч.				1. Покрытие перспективной нагрузки 66,5 Гкал/ч.
2.7	Котельная «Горки-10»	п. Горки-10, стр.45	1. Реконструкция котельной с увеличением пропускной способности внутренних трубопроводов. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
АО «Ресурс»							
2.8	Котельная №2	п. ВНИИССОК, ул. Бородинская, д.10	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности и капитальном ремонте котлов ст. №2 и №3. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие перспективной нагрузки 0,655 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
3. Котельные, оснащенные морально и физически устаревшим оборудованием, исчерпавшим свой эксплуатационный ресурс							
АО «Одинцовская теплосеть»							
3.1	Котельная «Успенское-1»	с. Успенское, д/о Успенское	1. Техническое перевооружение котельной. Замена трех котлов ТКЛ-1,23 и четырех котлов ЗИО-60 на три котла ТТ-1100, Q=0,946 Гкал/ч с горелкой "Olion" GP-90H. Установленная тепловая мощность котельной 2,84 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3. Снижение эксплуатационных расходов. 4. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
МУП «ЖКХ Назарьево»							
3.2	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	1. Реконструкция котельной с заменой котлового оборудования (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 36,636 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3.Обеспечения надёжности теплоснабжения.
3.3	Котельная «Кубинка-10»	Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш.4	1. Реконструкция котельной с заменой котлового оборудования (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 13,76 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3.Обеспечения надёжности теплоснабжения.
4. Мероприятия, направленные на улучшение ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения, снижение негативного воздействия на окружающую среду							

№ п/п	Наименование источников	Вариант 1		Вариант 2		Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
		Мероприятия	Оrientировочные сроки	Мероприятия	Оrientировочные сроки	
АО «Одинцовская теплосеть»						
4.1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	Восстановление РТХ котельной № 1 с заменой вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.			Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.2	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	Восстановление (строительство) РТХ котельной № 4. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.			1. Снижение затрат по эксплуатации РТХ. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
			Модернизация ВРУ 10 кВ на котельной			
			Установка частотно-регулируемого привода (ЧРП) на сетевой насос, 6 кВ а котельной			
4.3	Котельная «Отрад-ное» СУГ	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1В	1. Перевод тепловой нагрузки на котельную №1, ул. Садовая, 11. 2. Вывод котельной из эксплуатации			1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Улучшение технико-экономических показателей.
4.4	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11А	1. Перевод тепловой нагрузки на новую котельную Усово-Тупик 24 МВт. 2. Вывод котельной из эксплуатации			1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Улучшение технико-экономических показателей.
4.5	Котельная №1 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.			Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.6	Котельная №3, Институт	р.п. Большие Вяземы, ул. Институт	1. Перевод двух паровых котлов ДКВР-10/13 на водогрейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.			1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
4.7	Котельная №4, "Школьная"	р.п. Большие Вяземы, ул. Школьный пос.	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.			Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.8	Котельная «ГолАЗ»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. д. 1	1. Котельная "Голаз". Перевод котельной с 2-мя котлами ДЕ10/14 в водогрейный режим. Проектирование. СМР. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.			1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
4.9			Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное. Проектирование, строительно-монтажные работы.			Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.10	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	Технологическое присоединение к сетям газораспределения проектируемой блочно-модульной котельной тепловой мощностью 350 кВт, в том числе разработка рабочей документации, поставка оборудования, выполнение строительно-монтажных, пуско-наладочных работ. (Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,35 МВт, в составе 2 котлов ВК-175 (Q=175 кВт) ООО "СТМ-Оскол")*.			1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.11	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, д.101	Перевод котельной на газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,4 МВт, в составе 2 котлов ВК-200 (Q=200 кВт) ООО "СТМ-Оскол".			1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.12	Котельная №3 «По-гранинститут»	г. Голицыно, Можайское ш., 75	Реконструкция РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.			Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.13	Котельная №7	г. Голицыно, Коммунистический пр-т, д.22	Перевод котельной на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,25 МВт, в составе 2 котлов ВК-125 (Q=125 кВт) ООО "СТМ-Оскол".			1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.14	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., д.2	Перевод котельной на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,14 МВт, в составе 2 котлов ВК-70 (Q=70 кВт) ООО "СТМ-Оскол".			1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.15	Котельная №14	г. Голицыно, 3-й Рабочий пер.	Перевод котельной на газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,17 МВт, в составе 2 котлов ВК-85 (Q=85 кВт) ООО "СТМ-Оскол".			1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.16	Котельная «Петровское шоссе, д.45»	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	Перевод на природный газ. Установка БМК малой мощности. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,1 МВт, в составе 2 котлов ВК-50 (Q=50 кВт) ООО "СТМ-Оскол".			1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.17	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,3 МВт, в составе 2 котлов ВК-150 (Q=150 кВт) ООО "СТМ-Оскол".			1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.18	Котельная «Улитино»	д. Улитино	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,14 МВт, в составе 2 котлов ВК-70 (Q=70 кВт) ООО "СТМ-Оскол".			1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.19	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	1. Перевод котельной с 2-мя котлами ДКВР-6,5/13 в водогрейный режим работы. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.			1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
4.20	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, д.3	Перевод котельной на природный газ. Установка БМК малой мощности. Оформление земельного участка. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,4 МВт, в составе 2 котлов ВК-200 (Q=200 кВт) ООО "СТМ-Оскол".			1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.21	Котельная «Ликино» «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-10/13 на водогрейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.			1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.

№ п/п	Наименование источников		Вариант 1		Вариант 2		Обоснование проведения предлагаемых мероприя- тий
			Мероприятия	Ориентировочные сроки	Мероприятия	Ориентировочные сроки	
4.22	Котельная «Кобяко- во»	д. Кобяково в/г № 15	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,6 МВт, в составе 2 котлов ВК-300 (Q=300 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.23	Котельная «Цен- тральная»	д. Чупряково	Восстановление РТХ котельной.				Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.24	Котельная №2, Ку- бинка, Колхозный пр-д	г. Кубинка, Кол- хозный пр-д	1. Перевод котельной с 3-мя котлами ДКВР-4/13 в водогрейный режим работы. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
4.25	Котельная №11 «Жаворонки»	п. ВНИИССОК	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное. Проектирование, строительно-монтажные работы.				Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.26	Котельная «Новый Городок»	Кубинка-7, п. Но- вый Городок	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-10/13 на водогрейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на котел) с кот- ловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
4.27			Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.				Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.28	Котельная «Николь- ское»	с. Никольское	Технологическое присоединение к сетям газораспределения проектируемой блочно-модульной котельной тепловой мощностью 200 кВт, в том числе разработка рабочей документации, поставка оборудования, выполнение строительно-монтажных, пуско- наладочных работ. (Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,2 МВт, в составе 2 котлов ВК-100 (Q=100 кВт) ООО "СТМ-Оскол").				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.29	Котельная «Анико- во»	д. Аниково	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,12 МВт, в составе 2 котлов ВК-60 (Q=60 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.30	Котельная «Санато- рий Герцена»	п. Санаторий Гер- цена	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное. Проектирование, строительно-монтажные работы.				Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.31	Котельная «Новои- вановское»	п. Новоивановское, ул. Калинина, д.9	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-10/13 на водогрейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на котел) с кот- ловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. Увеличение установленной мощности до 28,6 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие перспективной нагрузки 2,656 Гкал/ч. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
4.32	Котельная «Горки- 10»	п. Горки-10, стр.45	Восстановление РТХ котельной.				Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.33	Котельная «Покров- ское»	п. Дачный КГБ, стр. 17В	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,2 МВт, в составе 2 котлов ВК-100 (Q=100 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.34	Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	1. Вывод котельной из эксплуатации 2. Перевод тепловой нагрузки на новый БМК-3 МВт на природном газе				1.Вывод из эксплуатации старого морально и физиче- ски устаревшего оборудования.
4.35	Котельная № 15 «Голицино»	г. Голицыно, Ком- мунистический пр., 29А	Перевод котельной на газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,08 МВт, в составе 2 котлов ВК-40 (Q=40 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.36	Котельная «Ястреб- ки»	д. Ястребки	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,12 МВт, в составе 2 котлов ВК-60 (Q=60 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.37	Котельная «Акуло- во»	д. Акулово	Перевод угольной котельной работающей на угле на природный газ. Строительство новой БМК-СТМ-0,3 МВт, в составе 2 кот- лов ВК-150 (Q=150 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.38	Котельная «ст. Ку- бинка-2»	г. Кубинка, ст. Ку- бинка-2	Перевод угольной котельной работающей на угле на природный газ. Строительство новой БМК-СТМ-0,3 МВт, в составе 2 кот- лов ВК-150 (Q=150 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.39	Котельная Военных складов 3007	д. Чапаевка, в/г 413	1. Перевод тепловой нагрузки на Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка 2. Вывод котельной из эксплуатации				1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Улучшение технико-экономических показателей.
4.40	Котельная филиала Усово ФГУП «Ком- плекс»	п. Усово-Тупик, д.9	1. Перевод тепловой нагрузки на новую котельную Усово-Тупик 24 МВт. 2. Вывод котельной из эксплуатации				1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Улучшение технико-экономических показателей.
4.41	Разработка инженерных изысканий, проектно-сметной документации по реконструкции резервных мазутных топливохранилищ с переводом на дизельное топливо по объек- там АО "Одинцовская теплосеть".						Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.42	Оснащение многоквартирных домов общедомовыми приборами учета (ОДПУ) для холодного, горячего водоснабжения и отопления						Для точного подсчёта потребляемой тепловой энергии, холодной и горячей воды
МП «Звенигородские инженерные сети»							
4.43	Котельная пер. За- реченский, д.27	г. Звенигород, пер. Зареченский, д.27	Реконструкция котельной с переводом с сжигания пиллетов на природный газ (в том числе ПИР). Замена котлового оборудова- ния на газовое. Установленная тепловая мощность котельной 1,72 Гкал/ч*.				1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3.Обеспечение надёжности теплоснабжения.
МУП «ЖКХ Назарьево»							

176

№ п/п	Наименование источников		Вариант 1		Вариант 2		Обоснование проведения предлагаемых мероприя- тий
			Мероприятия	Оrientировочные сроки	Мероприятия	Оrientировочные сроки	
4.44	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	1. Реконструкция котельной с заменой котлового оборудования (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструк- ции 2,58 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3.Обеспечение надёжности теплоснабжения.
4.45	Котельная "Жуков- ка-2"	д/х Жуковка	Реконструкция котельной с заменой котлового оборудования (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструк- ции 13 Гкал/ч.**				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
5. Строительство новых источников тепла							
5.1	Новый БМК Усово-Тупик 24 МВт		Строительство и ввод в эксплуатацию БМК установленной тепловой мощностью 20,64 Гкал/ч на базе четырех котлов RSD 6000 (5,16 Гкал/ч) с горелками "Бернар". Температурный график 110/70°С .				1. Покрытие перспективной нагрузки 9,793 Гкал/ч. 2. Покрытые нагрузки котельных Усово-Тупик и фи- лиала Усово ФГУП «Комплекс».
5.2	Новая котельная "Каштановая роща"***		Строительство котельной установленной тепловой мощностью 6,02 Гкал/ч на базе котла ASGX7000 ф. "ICIALDAIE S.p.A" **				1. Покрытие перспективной нагрузки 3,23 Гкал/ч.
5.3	Новый БМК-3 МВт (на территории ко- тельной №3)***		Строительство БМК на территории котельной №3 установленной тепловой мощностью 2,58 Гкал/ч				1. Покрытие перспективной нагрузки 2,296 Гкал/ч.
5.4	Новая котельная д. Зайцево		Строительство БМК установленной тепловой мощностью 18,06 Гкал/ч на базе трех котлов LAVART 3000M (2,58 Гкал/ч) с го- релками CIB UNIGAS (550-4100 кВт) и трех колов LAVART 4000M (3,44 Гкал/ч) с горелкой CIB UNIGAS (750-5460 кВт)				1. Покрытие перспективной нагрузки 15,546 Гкал/ч.
5.5	Новая котельная с. Перхушково		Строительство БМК установленной тепловой мощностью 18,92 Гкал/ч на базе двух котлов TT100-01 (6,02 Гкал/ч) с горелками CIB UNIGAS K890A M-MD.SR.RU.A.8.65.ES и одного котла TT100-01 (6,88 Гкал/ч) с горелкой CIB UNIGAS K990A MG.MD.SR.RU.A.8.80.ES				1. Покрытие перспективной нагрузки 12,057 Гкал/ч.
5.6	Новый БМК-3 МВт "Грибово"		Строительство БМК установленной тепловой мощностью 3 МВт				1. Покрытие перспективной нагрузки 1,835 Гкал/ч.
5.7	Новый БМК "Жуковка-2"		Строительство БМК мощностью 1,5 Гкал/час, п. д/х "Жуковка", Жуковка-2 (в т.ч. ПИР)**				Покрытие существующей нагрузки 0,49 Гкал/ч ко- тельной "Жуковка-2"
5.8	Новый БМК-10,5 МВт "Гарь- Покровское"***		Строительство БМК мощностью 9,03 Гкал/час, п. Гарь-Покровское (в т.ч. ПИР)				Подключение тепловой нагрузки котельной №5, пос. Гарь-Покровское
5.9	Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"		Строительство БМК мощностью 4,3 Гкал/час, д. Хлюпино (в т.ч. ПИР)*				Подключение тепловой нагрузки котельной АО «Стройполимер».
5.10	Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поре- чье"		Строительство БМК мощностью 1,29 Гкал/час, Санаторий "Поречье" (в т.ч. ПИР)*				Подключение тепловой нагрузки котельной ООО «Конвент-Плюс»
5.11	Новый БМК-3 МВт "ПМС-4"		Строительство БМК на 3 МВт на природном газе (в том числе ПИР). Технологическое присоединение к сетям газораспреде- ния.*				Подключение тепловой нагрузки котельной «ПМС- 4».
5.12	Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка		Строительство БМК мощностью 1,5 Гкал/ч п/о Кубинка, военный склад 3007, д. Чапаевка, в/г 413 (в том числе ПИР).				Подключение тепловой нагрузки котельной Военных складов 3007.
5.13	Новая котельная ЖК "Мыс"		Строительство БМК мощностью 25 Гкал/час, д. Ликино (в т.ч. ПИР)				Покрытие перспективной нагрузки 15,948 Гкал/ч.
5.14	Новый БМК "Западная"		Строительство не планируется	-	Строительство БМК на терри- тории котельной №1 установ- ленной тепловой мощностью 62,78 Гкал/ч на базе четырех котлов "Энтророс" ТТ-100: двух котлов Q=14,19 Гкал/ч и двух котлов Q=17,2 Гкал/ч.	к 2028 году	Вариант 1 Строительство не планируется. Вариант 2 1. Вывод из эксплуатации котельных №1 и №1а с мо- рально и физически устаревшим оборудованием. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Примечание: * В рамках Решения №4 от 19.02.2024 года Межведомственной рабочей группы (Штаба) и программы включения коммунальных объектов в Государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфра- структуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы. ** В рамках программы включении коммунальных объектов в Государственную программу Московской области. *** Построен, планируется ввод в 2025 году							

Таблица 4.2 – Развитие систем теплоснабжения городского округа по, тепловым сетям (строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки)

Наименование		Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период реализации
АО «Одинцовская теплосеть»				
Котельная №1				
Физкультурно-оздоровительный акваториальный комплекс 1-этажн	г. Одинцово (50:20:0030116:627)	50	138,4	2026
Склад 1-этажный	Реконструкция автостоянки с созданием складского комплекса (50:20:0030109:132)	70	65,7	2035
Новая котельная №2а				
ООО "РАПО", МЖД №4 (Луч4) с подземным паркингом	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	150	107,1	2025
ЖК "Единый Стандарт" 2 очередь (секции 2, 3, 4) строительства 25-эт МЖД с нежилыми помещениями общественного назначения и наружными инженерными сетями (РС RU50511105-06192012, ввод 21.01.2025)	г. Одинцово, мкр. №2, ул. Садовая, 20а, корп. 15/2 (50:20:0030102:54; 50:20:0030102:86)	100	138,4	2025
Школа на 1525 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:307)	125	70	2026
МКЖД №20, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	210	148,3	2028
МКЖД №21, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	130	118,5	2028
Дошкольная образовательная организация на 380 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:314)	130	70,1	2028
МКЖД №17, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	130	162,9	2029
МКЖД №18, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	210	81,2	2029
ЖК "Одинбург", ж.д. 24-этажный - 529 квартир (позиция 5а и 5б по проекту планировки территории)	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ул. Северная (50:20:0030114:302)	150	112,3	2031
МКЖД №6, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	125	111,3	2031
Торгово-развлекательный центр	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:336)	150	86,5	2031
МКЖД №12, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	150	107,1	2034
МКЖД №13, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	130	10,5	2034
МКЖД №16, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	130	91,8	2034
МКЖД №7 со встроенно-пристроенным ДОО на 90 мест, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	260	134,9	2034

Наименование		Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период реализации
МКЖД №19, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	210	54,8	2034
Дошкольная образовательная организация на 270 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	100	63,6	2035
Котельная №4				
Магазин с офисными помещениями	г. Одинцово, Можайское шоссе, в районе д.99 (50:20:0030104:224)	50	52,6	2026
Магазин с предприятием общественного питания 1-этажн.	г. Одинцово (50:20:0010336:27824)	220	90,3	2027
Котельная №6				
Одинцово Сити д.23	г. Одинцово, микрорайон 6-6а (50:20:0030106:3620)	150	78,5	2029
Котельная №7				
ЖК "Сердце Одинцово" МЖД 18-этажный со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой 153 квартиры (РС RU50511105-067-2014, ввод 29.12.2025)	г. Одинцово, мкр.7-7А, корп.ЕЖК "Сердце Одинцово" (50:20:0030107:34)	100	56,4	2025
ООО "СЗ Стройтехинвест", МЖД	г. Одинцово, мкр 7-7а, кор. Б/1 (50:20:0030107:38)	80	48,8	2027
ЖК "Одинцово Сити", Многоквартирный 25-этажный жилой дом (РС RU50-20-31089-2025, 19.02.2028)	г. Одинцово, Можайское шоссе (50:20:0030106:3655)	100	39,7	2028
ЖК "Союзный", Многоквартирный жилой дом 304 квартиры (РС №RU50-20-26995-2024, ввод 14.05.2026)	г. Одинцово, ул. Маковского, вл.30 (50:20:0030213:1790)	150	138,9	2026
Детский сад на 245 мест 3-этажный	г. Одинцово, в районе улиц Верхне-Пролетарская и Сосновая. (50:20:0030213:684)	80	129,8	2026
Котельная ООО «ПИК-2»				
ЖК "Одинцово-1", жилая застройка 260 квартир (РВ RU50-20-31520-2025, ввод 28.03.2025)	Одинцово-1, корп.1.24 (50:20:0030206:2001)	125	77,8	2025
Поликлиника на 390 посещений в смену 4-этажное	с. Лайково, Рублевский квартал, ж.д.№№58, 59 (50:20:0040306:351)	100	132,5	2026
Котельная «Университет»				
Здание студенческого общежития 4-этажное	г. Одинцово, ул. Новоспортивная, д.3 (50:20:0000000:308097)	60	28,3	2026
Котельная «Трехгорка-1»				
ООО "СЗ Аметист", Многоэтажный жилой дом	г. Одинцово, мкр Кутузовский, ул. Чистяковой, 8к2 (50:20:0010336:1531)	125	118,4	2026
Гостиничный комплекс 16-этажный	г. Одинцово, ул. Чистяковой, д.8, стр.2	150	167,5	2026

Наименование		Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период реализации
	(50:20:0010336:1531)			
Котельная №2 «Большие Вяземы»				
ЖК "Высокие Жаворонки", Многоэтажная жилая застройка, 1-я очередь. Многоквартирный жилой дом корпус 1 (18 этажей), 476 квартир (РС №RU50-20-31002-2025, ввод 11.08.2027)	р.п. Большие Вяземы (50:20:0041406:1019)	150	145,6	2027
Административно-бытовой комплекс 4-этажн	Большие Вязёмы рп, ул. Городок-17, 50:20:0041411:137	80	85,6	2027
Котельная №3 «Погранинститут»				
Торгово-офисный центр 3-этажный	г. Голицыно, ул. Советская, д.59 (50:20:0071003:1554)	80	175,6	2026
Котельная №2, Кубинка, Колхозный пр-д				
Офис 3-этажный	г. Кубинка, ш. Наро-Фоминское, стр.1 (50:20:0100105:314)	60	138,2	2027
Котельная №10 «Лесной Городок»				
ЖК "Лесной Городок", Многоквартирный жилой дом 6-этажный (поз. по г/пл. №5), 156 квартир (РС №RU50-20-25112-2023, ввод 19.06.2028)	пос. Дачный, мкр «Восточный» (50:20:0070227:10626)	125	59,7	2028
Котельная «Новоивановское»				
Дошкольное образовательное учреждение на 185 мест 3-этажн	р.п. Новоивановское, ул. Агрохимиков, 1А, ДОУ №69 (50:20:0000000:308367)	70	120,2	2025
СОШ Пристройка на 950 мест к МБОУ «Немчиновский лицей»	р.п. Новоивановское, ул. Агрохимиков, д. 6, (50:20:0000000:308026)	180	184,3	2026
Котельная "Лайково"				
ТК-46	ТК35	200	75,7	2029
ТК-52	ТК-53	200	62,1	2029
ТК-53	ТК-54	200	32,5	2029
ТК-54	ТК-55	200	69,4	2029
ТК-55	ТК-56	160	56	2029
ТК-56	ТК-57	150	29,8	2029
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.24 (50:20:0040306:347)	100	18,4	2029
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.25 (50:20:0040306:347)	100	9,9	2029
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.26 (50:20:0040306:347)	100	109,9	2029

Наименование		Диаметр тру- бопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период ре- ализации
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.65 (50:20:0040306:349)	100	80,8	2029
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.66 (50:20:0040306:349)	80	8,8	2029
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.67 (50:20:0040306:349)	70	16,2	2029
Поликлиника на 380 посещений в смену	с. Лайково (50:20:0040306:6964)	125	87,2	2030
Общеобразовательное учреждение на 1100 мест до 4000	с. Лайково, квартал Лайково центр (50:20:0040306:263)	130	109,1	2030
ТК-35	ТК-36	160	56,6	2031
ТК-36	ТК-37	150	102	2031
ТК-26	ТК-28	40	212	2031
ТК-28	ТК-29	40	213,1	2031
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.27 (50:20:0040306:347)	100	24,5	2031
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.28 (50:20:0040306:347)	100	14,5	2031
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.29 (50:20:0040306:347)	100	38,4	2031
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.30 (50:20:0040306:347)	130	13,4	2031
ТК-39	ТК-39.2	150	34,5	2031
ТК-23	ТК-24	160	94,9	2031
ТК-24	ТК-25	150	59,1	2031
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.31 (50:20:0040306:347)	130	15,2	2031
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.32 (50:20:0040306:347)	100	40,6	2031
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.46 (50:20:0040306:255)	130	61,4	2034
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.47 (50:20:0040306:287)	100	64,9	2034
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.48 (50:20:0040306:287)	130	16,6	2034
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.49	130	60,6	2034

Наименование		Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период реализации
	(50:20:0040306:287)			
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.71 (50:20:0040306:349)	130	8,9	2034
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.72 (50:20:0040306:349)	70	25,6	2034
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.43 (50:20:0040306:255)	100	42,4	2034
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.44 (50:20:0040306:255)	130	77,9	2034
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.33 (50:20:0040306:347)	130	83,9	2036
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.34 (50:20:0040306:255)	100	90,9	2036
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.39 (50:20:0040306:255)	100	46,1	2036
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.40 (50:20:0040306:255)	130	43,8	2036
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.54 (50:20:0040306:287)	130	30,7	2037
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.55 (50:20:0040306:287)	100	10,7	2037
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.56 (50:20:0040306:287)	130	24,8	2037
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.73 (50:20:0040306:349)	130	26,6	2037
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.74 (50:20:0040306:349)	100	39,9	2037
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.35 (50:20:0040306:255)	80	63,7	2038
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.45 (50:20:0040306:255)	100	9,6	2038
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.50 (50:20:0040306:287)	100	54,1	2038
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.51 (50:20:0040306:287)	130	22,1	2038
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.75	100	35,2	2040

Наименование		Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период реализации
	(50:20:0040306:349)			
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.76 (50:20:0040306:349)	100	31,7	2040
ТК-72	ТК-75	130	92,8	2040
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.36 (50:20:0040306:255)	100	11,3	2040
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.37 (50:20:0040306:255)	130	17,9	2040
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.38 (50:20:0040306:255)	130	28,2	2040
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.52 (50:20:0040306:287)	100	30,9	2040
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.53 (50:20:0040306:287)	80	39,3	2042
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.57 (50:20:0040306:287)	100	10,5	2042
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.58 (50:20:0040306:287)	100	23,8	2042
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Green, д.59 (50:20:0040306:350)	130	24,6	2042
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Green, д.60 (50:20:0040306:350)	160	9,7	2042
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.41 (50:20:0040306:255)	100	19	2042
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.42 (50:20:0040306:255)	100	27,2	2042
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.77 (50:20:0040306:349)	130	24,2	2042
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.78 (50:20:0040306:349)	130	12,3	2042
Котельная Просторная долина "Инград"				
Общеобразовательное учреждение на 1100 мест 3-этажное	ЖК "Одинград", квартал "Семейный" Одинцово г., в районе ул. Западная пос. Красный октябрь (50:20:0040111:2906)	100	152,4	2026
ЖК "Одинград", МЖД, корпус 11 со встроенно-пристроенным ДОО №20 на 100 мест и встроенными	Квартал "Семейный", г. Одинцово в районе ул. Западная, пос. Красный октябрь (50:20:0040111:2548)	150	126,3	2027

Наименование		Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период реализации
объектами нежилого назначения №35 (МФЦ) (РС №RU50-20-29578-2024, ввод 30.10.2027)				
Итого			7249,2	
МП «Звенигородские инженерные сети»				
Котельная пр. Ветеранов, д.6				
ЖК "Квартал", Многоэтажный жилой комплекс с подземным паркингом (S=4468,7 кв.м) (РС RU50332000-008-2023, ввод 07.09.2026)	г. Звенигород, ул. Дзержинского (50:49:0020107:177; 50:49:0020107:178; 50:49:0020107:219)	150	142,3	2026
Котельная ул. Ленина, д.30				
Застройщик ООО «Сити Эстейт»	г. Звенигород, ул. Почтовая, 36к1, 36к2, 36к3, 36к4	200	186,2	2027
Филиал (манеж) ГБУ МО "Звенигородский историко-архитектурный и художественный музей"	г. Звенигород, ул. Московская, д.31/2	50	28,4	2027
Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.8, застройщик ООО «Сити Эстейт»	150	56,7	2030
Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.9, застройщик ООО «Сити Эстейт»	100	92,3	2030
Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.10, застройщик ООО «Сити Эстейт»	80	32,4	2032
Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.11, застройщик ООО «Сити Эстейт»	80	37,2	2032
Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2				
ЖК "Звенигород", Блокированный 4-х квартирный жилой дом (РС №RU 50332000 - 039-2013, ввод 30.10.2026)	г. Звенигород, ул. Первомайская, д.21Б (50:49:0010102:241)	40	82,4	2026
Поликлиника на 220 посещений в смену 3-этажное	г.Звенигород, Нахабинское шоссе, уч.4991 (50:49:0010101:4991)	70	110,4	2027
ООО СЗ «Тройка Плюс», МЖД	г. Звенигород, мкр. Пронина, корп.3 (50:49:0010102:37)	100	96,2	2028
ЖК "Портал", Многоэтажный жилой дом 17-этажный 160 квартир (РС № RU 50332000-018-2011, ввод 19.06.2028)	Звенигород г., Нахабинское шоссе, микрорайон Пронина (50:49:0010102:37)	100	110,4	2028
Итого			974,9	
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ				
Центральная котельная инв.№183 в/г 535				
Общежитие 3-этажное квартирного типа ФКУЗ "Са-	Звенигород г., Ратехинское шоссе, владение 2.	50	122,4	2027

Наименование		Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период реализации
наторий "Подмосковье" МВД России"	(50:49:0020201:1827)			
Итого			122,4	
АО «Ресурс»				
Котельная №2				
Поликлиника на 500 посещений в смену 3-этажное	г. Одинцово, ЖК "Гусарская Баллада" (50:20:0000000:310486)	80	82,7	2026
Магазин 1 этажный	Одинцово г., ул. Акуловская, 50:20:0070227:4672	40	164,2	2027
Итого			246,9	
ООО «Теплосервис-М»				
Котельная ул. Чистяковой, 30				
Поликлиника смешанного типа на 500 посещений в смену со станцией скорой помощи. Стационар смешанного типа на 50 коек (2-я очередь) 2-8-этажей	пос. Трехгорка, корпус 53,54 (50:20:0010336:31666)	125	146	2026
Итого			146	
АО «Теплоэнергетическое предприятие»				
Котельная «Митькино»				
СЗ "МАГЭЛСТРОЙ", ЖК "Жаворонки Клаб", Многоквартирный жилой дом 4-этажный №4 - 171 квартира (РС RU50-20-22767-2022, ввод 21.05.2025)	д. Митькино ж.д.№4, ул. Цветочная (50:20:0070312:7946)	80	90,7	2025
ЖК "Жаворонки Клаб", Многоквартирные жилые дома №3А, №3Б: 3А - 4-5-4 этажей 178 квартир, 3Б - 4-5-5 этажей 175 квартир	д. Митькино ж.д.№3А и №3Б (50:20:0070312:7945)	150	132,7	2028
Детское дошкольное учреждение на 260 мест	д. Митькино (50:20:0070312:7959)	100	44,4	2028
Итого			267,8	
ООО «Геруда»				
Котельная ООО «Геруда»				
ЖК "Заречный Квартал", МЖД (9-этажные): корпус 4 - 254 квартир, корпус 5 - 212 квартир, корпус 6 - 210 квартир (РС RU50-20-20301-2021, ввод 21.11.2025)	р.п. Заречье, ул. Торговая (50:20:0020202:10982; 50:20:0020202:10832; 50:20:0020202:10833)	200	249,7	2025
Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры. Жилые корпуса 6.1 (161 квартира) и 6.2 (263 квартиры) (РС №RU50-20-25020-2023, ввод 25.07.2026)	ЖК "Резиденция Сколково", р.п. Заречье (50:20:0020202:10189)	175	167,3	2026
Общеобразовательное учреждение на 750 мест	п. Заречье (50:20:0020202:10186)	150	110,1	2026
Комплексная жилая застройка с объектами инфра-	ЖК "Резиденция Сколково" Заречье р.п.	125	120,3	2027

Наименование		Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период реализации
структуры. Жилые корпуса 2.1 и 2.2 (РС №RU50-20-27559-2024, ввод 13.05.2027)	(50:20:0020202:10186)			
Итого			647,4	
ООО «КТТ-Дубки»				
Котельная ООО «КТТ-Дубки»				
ЖК "Одинцово-Западное", 17-этажные секционные жилые дома №1 и №2. 1-й этап строительства, ж.д.№2 - 284 квартиры (РС №RU50-55-8103-2017, ввод 13.12.2026)	п. ВНИИССОК (50:20:0070227:710)	80	62,9	2026
МКЖД, ООО СЗ "В. КОНСТРАКШН" (ГК "Лидер" ООО "СтройИнвестРесурс")	п. ВНИИССОК 17-этажный жилой дом №2, ЖК Дубки (50:20:0070227:710)	200	53,9	2030
Итого			116,8	
ООО «Московская энергетическая компания»				
ГТУ-ТЭЦ				
Школа на 1100 мест	г. Звенигород, мкр. Восточный (50:49:0010110:1366)	200	115,7	2026
ЖК «Созвездие», МЖД 12-этажные (корпуса 1,2,3) 227 квартир (РС RU 50332000-030-2014, ввод 31.12.2025)	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.2, корп.1, (50:49:0010110:1378; 50:49:0010110:1381; 50:49:0010110:0056)	100	87,4	2027
ЖК «Созвездие», МЖД 12-этажные (корпуса 1,2,3) 275 квартир (РС RU 50332000-030-2014, ввод 31.12.2025)	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.2, корп.2, (50:49:0010110:1378; 50:49:0010110:1381; 50:49:0010110:0056)	100	124,3	2027
Жилой дом серии И-155 МКБ с первым нежилым этажом 90 квартир	Звенигород г., район Восточный, мкр. №2 и №3, корп.4, ЖК «Восточный»	80	92,5	2027
Многоквартирный жилой дом	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.3, д.8 (50:49:0010110:2342)	80	78,3	2028
Многоквартирный жилой дом	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.3, д.2 (50:49:0010110:2340)	125	6,7	2028
Итого			504,9	
Строительство новых котельных				
Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт				
Жилой корпус 1 с подземным паркингом и БКФН (Этажность 6-7)	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	350	128,1	2028
Жилой корпус 3.2 с подземным паркингом строение 2	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	150	40,2	2028
Жилой корпус 2.1 с подземным паркингом и БКФН строение 1	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	200	145,5	2029

Наименование		Диаметр тру- бопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период ре- ализации
Жилой корпус 2.2 с подземным паркингом строение 2, ИТП-2.2	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	100	61,5	2031
Жилой корпус 3.1 с подземным паркингом и БКФН строение 1, ИТП-3.1	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	200	57,3	2031
БКФН 4.1 отдельно стоящий , ИТП Б.БКФН	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	100	43,5	2031
БКФН 4.2 отдельно стоящий , ИТП м. КФН	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	50	38,9	2031
СОШ на 275 мест + ДОУ на 180 мест, ИТП УК	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	150	86,2	2031
Новая котельная "Каштановая роща"***				
ЖК "Каштановая роща", МЖД (17-этажный), корпус 1.3 - 176 квартир (РС RU50-20-21875-2022 ввод 12.07.2025)	в районе дер. Измалково, корпус 1.3. (50:20:0020321:3348)	100	38,3	2025
ЖК "Измалково" МЖД (17-этажные): корпус 1.1 - 176 квартир, корпус 1.2 - 176 квартир, корпус 1.4 - 144 квартир, корпус 1.5 - 208 квартир (РС RU50-20-24489-2023, ввод 24.11.2025)	в районе д. Измалково (50:20:0020321:3348)	125	44,7	2025
Новая БМК-3 МВт (на территории котельной №3)***				
МКЖД, ООО "ИнвестСтройРегион" (РВ №RU50-20-27237-2024, ввод перенесен на 2025)	г. Одинцово, ул. Маршала Жукова, д.23А, корп.1,2 (50:20:0030103:2123)	500	287,1	2025
		300	129,3	
		150	31,6	
Новая котельная д. Зайцево				
Новая котельная д. Зайцево	ТК-1	380	129,4	2034
ТК-1	ТК-2	380	65,9	2034
ТК-2	ТК-3	250	112,9	2034
Многоквартирная жилая застройка, ООО "СИ-ТИСТРОЙ-ПРОЕКТ"	д. Зайцево ЖК "Зайцево" (50:20:0070303:1942; 50:20:0070312:4033; 50:20:0000000:308253)	175	157,9	2034
		150	273,2	2034
		125	325,4	2034
Поликлиника на 200 посещений в смену	д. Зайцево (50:20:0070312:3941)	100	23,8	2034
ДОУ 250 мест	д. Зайцево, ООО "СитиСтройПроект" (50:20:0070303:1942)	100	47,5	2034
Общеобразовательное учреждение на 1000 мест	д. Зайцево (50:20:0070303:1942)	160	129	2034
Новая котельная с. Перхушково				
Новая котельная с. Перхушково	ТК-1	400	78,3	2025
ТК-1	ТК-2	400	89,2	2025
ТК-2	ТК-3	150	140,5	2025
ЖК «Равновесие», Жилые дома переменной этажно-	с. Перхушково, (50:20:0041205:531;	325	176,5	2025

187

Наименование		Диаметр тру- бопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период ре- ализации
сти: корпус 3 - 301 квартира, корпус 4 - 301 квартира, корпус 5 - 301 квартира, корпус 11А - 114 квартир, корпус 11Б - 71 квартира (РС RU50-20-23196-2022, ввод 19.10.2025)	50:20:0041205:532; 50:20:0041205:533; 50:20:0041205:534)			
ЖК "Равновесие", Жилые дома 7-этажные переменной этажности: корпус 1- 350 квартир, корпус 2 - 350 квартир. (РС №RU50-20-27144-2024, ввод 28.09.2026)	ЖК Равновесие, Перхушково с. (50:20:0041205:509; 50:20:0041205:520)	250	198,8	2026
ДОУ 360 мест	с. Перхушково, ООО "Перхушково Девелопмент" (50:20:0041205:546)	100	75,2	2027
Поликлиника на 260 посещений в смену	с. Перхушково (50:20:0041205:195; 50:20:0041205:194)	100	95,1	2028
Малоэтажная жилая застройка, ООО "Перхушково-Девелопмент"	с. Перхушково, ЖК Равновесие (50:20:0041205:194)	125	407,9	2031
Новая БМК-3 МВт "Грибово"				
Малоэтажное жилищное строительство, ООО "СИ-МОН ДЖЕСО", ЖК «Грибовский лес» (РС №RU50-19-3856-2016, продлено до 31.12.2025)	д. Бородки, ул. Парковая, участок 1 (50:20:0070229:837)	150	8,5	2025
		100	235	2025
		80	267	2025
		50	185	2025
Новая котельная ЖК "Мыс"				
Новая котельная ЖК "Мыс"	ТК-1	400	75,2	2028
ТК-1	ТК-2	350	126,4	2028
Многофункциональный жилой комплекс 12-этажный. Жилая застройка Урбан-блок 2, 221 квартир (РС RU50-20-31576-2025, 02.10.2028)	с/о Ликинский, ОАО "Кунцевская птицефабрика", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15984)	150	87,2	2028
Многофункциональный жилой комплекс 12-этажный. Жилая застройка. Урбан-блок 1 - 249 квартир (РС RU50-20-31577-2025, 02.10.2028)	с/о Ликинский, ОАО "Кунцевская птицефабрика", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15984)	200	98,3	2028
		100	136,4	
ООО "СЗ "Б-2-Девелопмент", Многоквартирная вы- сотная жилая застройка	с/о Ликинский, ЖК "Мыс", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15983)	300	54,7	2029
		150	72,8	
		80	115,8	
ООО "СЗ "Б-2-Девелопмент", Многоквартирная вы- сотная жилая застройка	с/о Ликинский, ЖК "Мыс", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15981; 50:20:0070227:15979)	200	135,4	2030
		125	142,7	
ООО "СЗ "Б-2-Девелопмент", Многоквартирная вы- сотная жилая застройка	с/о Ликинский, ЖК "Мыс", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15972; 50:20:0070227:15977; 50:20:0070227:15978)	300	82,6	2031
		125	125,4	
		80	157,3	

188

Наименование	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период реализации
Итого		5764,4	
Всего		15918	

Таблица 4.3 – Развитие систем теплоснабжения городского округа по тепловым сетям (реконструкция участков тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса)

Наименование источника		Мероприятие	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период реализации
АО «Одинцовская теплосеть»					
Котельная №1 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	Реконструкция участков тепловых сетей р.п. Большие Вяземы (в т.ч. ПИР)*	50-250	1321	2025-2026
Котельная №2 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17				2025-2026
Котельная «Летний Отдых»	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, д.3А	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения 2Ду150 - 40 м, 2Ду125 - 40,5, 2Ду100 - 97 м, 2Ду80 - 100,55 м, 2Ду65 - 75,45 м, 2Ду50 - 105,645 м в районе пос. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а (в т.ч. ПИР)*	150, 125, 100, 80, 65, 50	459,2	2025-2026
Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, микрорайон № 1 (в т.ч. ПИР)*	100, 125, 150, 400	450	2025-2026
Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14Б	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, Микрорайон № 3: ЦТП № 5/6, ул. Жукова д.47 и ул. Жукова д.37; ул. Жукова д.47 - ТК-10, (в т.ч. ПИР)*	100, 150, 250	730	2025-2026
Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16Б	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, мкр. № 8: Союзная 32 а - ЦТП № 3; ТК-4 - ЦТП № 4. (в т.ч. ПИР)*	200-250	80	2025
		Реконструкция системы теплоснабжения в районе ЦТП №7, г. Одинцово, мкр.№8 (в т.ч. ПИР)	100, 125, 200	210	2026-2027
Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, Микрорайон № 4; ТК-4 - ТК-6; ЦТП № 9 - ЦТП № 4 (ППУ из.) (в т.ч. ПИР)*	200, 250, 300	300	2025
		Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, б-р М. Крылова (в т.ч. ПИР)*	250	205	2025
		Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, ул. Ново-Спортивная (в т.ч. ПИР)	500	600	2028

Наименование источника		Мероприятие	Диаметр тру- бопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период ре- ализации
Котельная №7	г. Одинцово, Можай- ское ш., 50а	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, мкр. № 7: т.вр. 3 - ТК-4а; т.вр. 3 - ТК-4. (в т.ч. ПИР)*	200	470	2025
		Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, Можайское шоссе (в т.ч. ПИР)*	200	110	2025
Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6А	Капитальный ремонт сети теплоснабжения пос. Шарапово, ТК-5 - ж.д. 23 (в т.ч. ПИР)*	100	380	2025
Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	40-200	360	2025-2026
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)		420	2026-2027
Котельная «Покровский городок»	п. Покровское	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	50, 60, 80, 125,150, 200	2209,1	2025-2026
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	150	2067,9	2025-2027
			100		
Котельная «Санаторий Герцена»	п. Санаторий Герцена	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	200, 300	2308	2025-2026
		Капитальный ремонт тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	300	675	2026
			250	350	2026
			100	50	2026
Котельная ФГБУ «Кли- нический санаторий «Барвиха»	п. Барвиха	Реконструкция участков тепловых сетей п. Барвиха (в т.ч. ПИР)* (Источник эксплуатируется ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»)	50-200	1321	2025-2026
				1473	2026-2027
Котельная ОАО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	Реконструкция участков тепловых сетей п. Старый Горо- док (в т.ч. ПИР)* (Источник эксплуатируется ОАО «121 АРЗ»)	100, 150	3356,7	2025-2026
					2026-2028
Итого				18831	
МП «Звенигородские инженерные сети»					
Котельная пр. Ветера- нов, д.6	г. Звенигород, пр. Ве- теранов, 6	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	150	343,5	2025-2026
Котельная ул. Ленина, д.30	г. Звенигород, ул. Ле- нина, 30	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	250	1012,5	2025-2026
			150		
			125		
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	80	241	2027
			50		
Котельная №1 Нахабин-	г. Звенигород, Наха-	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч.	400	2068	2025-2026

190

Наименование источника		Мероприятие	Диаметр тру- бопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период ре- ализации
ское шоссе, д.2	бинское шоссе, 2	ПИР)*	300		
			250		
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	200	252,7	2027
Итого				3917,7	
МУП «ЖКХ Назарьево»					
Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	150	611	2025-2026
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	100	325	2026-2027
	50				
Котельная «Кубинка- 10»	Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш.4	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	250	1487	2025-2026
			200		
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	150	3613	2026-2028
	100				
Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*		2228	2025-2026
			350		
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	200	1375	2026-2028
			150		
			100		
Котельная "Жуковка-2"	д/х Жуковка	Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	125	625	2025
Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Гарь- Покровское (в т.ч. ПИР)*	100	1343	2025
Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	Модернизация системы теплоснабжения на территории г.Кубинка-1 и г.Кубинка-2 с целью резервирования источ- ников тепловой энергии (кольцевания системы тепло- снабжения), повышения надежности, а также внедрения энергосбережения и энергоэффективности.	150	212,5	2026
Итого				11819,5	
ВСЕГО				34568	
Примечание:* В рамках Решения №44 от 19.02.2024 года Межведомственной рабочей группы (Штаба) и программы включения коммунальных объектов в Госу- дарственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы.					

Таблица 4.4 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям (Реконструкция сетей с увеличением диаметров и строительство новых сетей для поставок тепловой энергии от различных источников тепла для обеспечения надежности)

Наименование		Мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период реализации
АО «Одинцовская теплосеть»					
Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	Реконструкция магистральной тепловой сети микрорайон 4 от ТК-3 ул. Говорова 10 до ТК-4 Можайское шоссе 109 с увеличением существующего диаметра 2Ду500 мм на 2Ду600 мм при бескональной прокладке	600	175	2025-2027
		Реконструкция магистральной тепловой сети микрорайон 4 от ТК-4 Можайское шоссе 109 до ТК-7 Можайское шоссе 105 с увеличением существующего диаметра 2Ду500 мм на 2Ду600 мм при канальной прокладке	600	156	2025-2027
		Реконструкция магистральной тепловой сети микрорайон 4 от ТК-12 Красногорское шоссе 4а до ТК-13 ул. Молодежная, 25 с увеличением существующего диаметра 2Ду400 мм на 2Ду500 мм при бескональной прокладке	500	270	2025-2027
Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50	Реконструкция магистральной тепловой сети микрорайон 7 от ТК-19 Вокзальная, 11 до ТК-2 Можайское шоссе, 38а с увеличением существующего диаметра 2Ду400 мм на 2Ду500 мм при канальной прокладке	500	92	2025-2027
Котельная №1 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	Строительство участка тепловой сети между Котельной №1 и Котельной №2*	200	210	2025
Котельная №2 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17				
г. Одинцово, ул. Садовая, д. 11 - ул. Молодежная, д. 1в		Строительство тепловой сети от котельной №1 до котельной "Отрадное" АО «Одинцовская теплосеть»	125	750	2029
Итого				1653	
Примечание: * В рамках Решения №4 от 19.02.2024 года Межведомственной рабочей группы (Штаба) и программы включения коммунальных объектов в Государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы.					

Также, схемой теплоснабжения предусматриваются проектно-изыскательские работы и реконструкция центральных тепловых пунктов. Наименование ЦТП и ориентировочные сроки реализации проектов, приведены в таблице 4.5.

Таблица 4.5 – Реконструкция ЦТП

Наименование объекта	Краткое описание мероприятий	Период реализации
АО «Одинцовская теплосеть»		
ЦТП-1 "Мечта", ЦТП-2 "Мечта", микрорайон №4, ул. Маршала Жукова, д.36а, 36б, котельной №4	Модернизация теплоэнергетического оборудования. Мощность 12,87 Гкал/ч	2028-2029
ЦТП-7, микрорайон 8, Котельной №8	Модернизация теплоэнергетического оборудования. Мощность 2,4 Гкал/ч	2026-2027
ЦТП-12, микрорайон 8, Котельной №8а	Модернизация теплоэнергетического оборудования. Мощность 2,5 Гкал/ч	2027-2028
ЦТП-13, микрорайон 8, Котельной №8а	Модернизация теплоэнергетического оборудования. Мощность 3,6 Гкал/ч	2026-2027
ЦТП-1, Котельной "Центральная", п. Чупряково	Реконструкция центрального теплового пункта с целью перевода системы отопления на независимую схему. Мощность 2,1 Гкал/ч	2029
ЦТП-2, Котельной "Центральная", п. Чупряково	Реконструкция центрального теплового пункта с целью перевода системы отопления на независимую схему. Мощность 2,2 Гкал/ч	2030
ЦТП-3, Котельной "Центральная", п. Чупряково	Реконструкция центрального теплового пункта с целью перевода системы отопления на независимую схему. Мощность 0,72 Гкал/ч	2030
ЦТП-1, Котельной "Новоивановское"	Реконструкция центрального теплового пункта с целью перевода системы отопления на независимую схему. Мощность 6,8 Гкал/ч	2029
ЦТП-3, Котельной "Новоивановское"	Реконструкция теплоэнергетического оборудования. Мощность 2,9 Гкал/ч	2030
МП «Звенигородские инженерные сети»		
ЦТП-40, Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	Модернизация ЦТП с заменой теплообменников и трубопроводов отопления, ГВС и ХВС	2026-2028
МУП «ЖКХ Назарьево»		
ЦТП (5,8 МВт) котельной «Кубинка-10», Наро-Фоминское ш.4	Реконструкция ЦТП (в т.ч. ПИР)*	2025-2026
ЦТП-1 котельной №278, городок Кубинка-1, в/г 5/1	Реконструкция ЦТП (в т.ч. ПИР)*	2025-2026
ЦТП (5 Гкал/ч) котельной "Жуковка-2" д/х Жуковка	Реконструкция ЦТП, п. д/х "Жуковка", Жуковка-1 (в т.ч. ПИР)*	2025
ООО «Московский насосный завод»		
Котельная ООО «МНЗ»	Реконструкция центрального теплового пункта №34 (ЦТП-3), ул. Союзная, д.34 с применением подкачивающих сетевых насосов и заменой устаревшего оборудования	2027-2028
Примечание: * В рамках Решения №4 от 19.02.2024 года Межведомственной рабочей группы (Штаба) и программы включения коммунальных объектов в Государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы.		

Разработанный вариант развития системы теплоснабжения является основой для формирования и обоснования предложений по новому строительству и реконструкции, как источников тепловой энергии, так и тепловых сетей и оборудованию в их составе, а также определения необходимо-

сти строительства новых источников теплоснабжения, реконструкции существующих или выводу из эксплуатации существующих с созданием теплосетевых объектов.

Рассматриваемый вариант предполагает ориентироваться в первую очередь на строительство или реконструкцию источников тепловой энергии и тепловых сетей, со сроком службы более 25 лет и превышением предельного уровня интенсивности отказов (либо с определяющим влиянием на указанный уровень в пределах оцениваемой системы теплоснабжения). Как сами технические решения, так и стоимость их реализации предполагает использование, при реконструкции основного оборудования и передаточных устройств, технических решений, увеличивающих срок их службы до предельного значения – 25 лет. Также предполагается использование металлических трубопроводов с ППУ-изоляцией в магистральных сетях и полимерных трубопроводов в сетях горячего водоснабжения и сетях, работающих по прямому температурному графику.

Кроме того, в соответствии с требованиями действующего законодательства в рамках схемы теплоснабжения городского округа, также должны быть предусмотрены следующие мероприятия (выполняемые за счет средств теплоснабжающих организаций):

- установка систем учета тепловой энергии и теплоносителя на всех теплоисточниках (выполнение требования по энергосбережению и повышению энергетической эффективности предприятий коммунального комплекса);
- проведение обязательного энергетического обследования организаций, осуществляющих производство и (или) транспортировку тепловой энергии.

Следует отметить, что практически невозможно, спрогнозировать темпы застройки микрорайонов и соответственно темпы роста тепловой нагрузки, а также и время выхода на прогнозируемую величину отпуска тепла. Кроме того, при возможном изменении планов застройки для теплоснабжения потребителей с небольшим теплопотреблением, удаленных от источников централизованного теплоснабжения, целесообразно рассматривать и вариант использования автономных источников тепла (отдельно стоящие и пристроенные газовые котельные малой мощности). Поэтому сроки и объемы реконструкции систем теплоснабжения следует уточнять при последующих актуализациях схемы теплоснабжения городского округа.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения выполняется путём сопоставления капитальных и эксплуатационных затрат по каждому предложенному варианту. Схемой теплоснабжения рассматривается один вариант (базовый) перспективного развития предусматривающий два сценария (варианта) развития. Инвестиции в мероприятия подробно рассмотрены в книге 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение».

Технико-экономическое сравнение вариантов 1 и 2 перспективного развития системы теплоснабжения городского округа по величине капитальных затрат представлено в таблице 4.6.

Таблица 4.6 – Технико-экономическое сравнение вариантов 1 и 2 перспективного развития системы теплоснабжения по величине капитальных затрат

№ п/п	Наименование статей инвестиций	Значение, тыс. руб. без НДС	
		Вариант 1	Вариант 2
1	Строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии	7473938	8020473
2	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	482861	482861
3	Реконструкция участков тепловых сетей, подлежащих замене в	2512173	2512173

№ п/п	Наименование статей инвестиций	Значение, тыс. руб. без НДС	
		Вариант 1	Вариант 2
	связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса		
4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров и строительство новых сетей для поставок тепловой энергии от различных источников тепла для обеспечения надежности	375960	375960
5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов		
6	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективных потребителей		
7	Реконструкция ЦТП	596110	596110
8	Реконструкция (модернизация) тепловых сетей и сооружений на них для улучшения качества теплоснабжения потребителей	-	-
9	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую схему	7765,2	7765,2
ИТОГО		11448807	11995342

В соответствие с результатами расчетов по двум вариантам (сценариям) перспективного развития систем централизованного теплоснабжения, однозначного ответа на наиболее эффективный вариант – нет. Ввиду того, что обоснование выбора приоритетного варианта развития не указывает однозначно на наиболее эффективный вариант организации теплоснабжения потребителей, в схеме теплоснабжения выбран в качестве приоритетного вариант 1, как наименее затратный с точки зрения капитальных вложений в мероприятия по реконструкции и техническое перевооружение источников тепловой энергии.

4.3. Описание развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения

Развитие систем газоснабжения, электроснабжения, водоснабжения должны быть синхронизированы с предлагаемыми в схеме теплоснабжения мероприятиями по развитию системы теплоснабжения. Схемой теплоснабжения городского округа на период до 2043 года предлагаются отдельные мероприятия, реализация которых связана с развитием систем газоснабжения, электроснабжения, водоснабжения на рассматриваемой территории. В качестве основного топлива практически на всех источниках тепловой энергии городского округа планируется использование природного газа.

В городском округе предусматривается дальнейшее развитие сетей газоснабжения. Природным газом намечено обеспечить всех городских потребителей – сохраняемую жилую застройку, а также промышленные и отопительные котельные, за исключением новых жилых домов 10 и более этажей, в которых, как и на предприятиях общественного питания, предусматриваются электроплиты и расход газа для приготовления пищи не учитывается. В индивидуальной жилой застройке природный газ используется на приготовления пищи и в автономных источниках теплоснабжения для отопления и горячего водоснабжения.

Система газоснабжения на территории поселения сохраняется прежней – 3-х ступенчатой с транспортировкой газа высокого (1,2-0,6 МПа), среднего (0,3 МПа) и низкого давлений. Схема внешнего газоснабжения остается прежней. Генеральным планом предусматривается развитие распределительных сетей газоснабжения. Ниже в информационных целях приводится перечень мероприятий по развитию системы газоснабжения на территории Одинцовского городского округа, предусмотренных Генеральной схемой газоснабжения Московской области на период до 2030 года, реализация которой благоприятным образом скажется на развитии системы газоснабжения городского округа, в частности:

1. Поэтапная реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Таганьково» в Одинцовском городском округе (ПИР 2021-2022 году, СМР в 2022-2023 году):

- Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Таганьково», кадастровый номер 50:21:0000000:32124, в части газопровода высокого давления, проложенного по адресу: г. Одинцово, отвод на ГРП №3, бух. инв. № 03-004856 (99934) (1 этап)

- Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Таганьково», кадастровый номер 50:21:0000000:32124, в части газопровода высокого давления, проложенного по адресу: г. Одинцово, отвод на котельную микрорайона №2, бух. инв. № 03-012458 (99902) (2 этап) 2022- 2023

2. Поэтапная реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Мякишево» (ПИР в 2022-2024 году СМР 2027 году):

- Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Мякишево» и газопровода-отвода от газопровода среднего давления «Мякишево», кадастровый номер 50:26:0110104:312, в части газопровода, проложенного по адресу: п. Акулово, бух. инв. № 03-011562 (695) (1 этап)

- Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Мякишево» и газопровода-отвода от газопровода среднего давления «Мякишево», кадастровый номер 50:26:0110104:312, в части газопровода, проложенного по адресу: п. Акулово, бух. инв. № 03-011527 (500) (2 этап)

- Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Мякишево» и газопровода-отвода от газопровода среднего давления «Мякишево», кадастровый номер 50:26:0110104:312, в части газопровода, проложенного по адресу: п. Акулово, бух. инв. № 03-011310 (566) (3 этап)

- Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Мякишево» и газопровода-отвода от газопровода среднего давления «Мякишево», кадастровый номер 50:26:0110104:312, в части газопровода, проложенного по адресу: п. Акулово, бух. инв. № 03-003114 (957) (4 этап)

3. Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Немчиновка», кадастровый номер 50:20:0000000:289440, в части газопровода, проложенного по адресу: с. Ромашково объект 407 в/ч 93793, бух. инв. № 03-003899 (2837) (ПИР 2022-2023 году, СМР в 2026 году).

4. Реконструкция газораспределительной сети г. Одинцово, кадастровый номер 50:20:0000000:68130, в части газопровода высокого давления, проложенного по адресу: г. Одинцово, ул. Можайское шоссе, д.80, бух. инв. № 03-012511 (Д0000042) (СМР в 2026 году, ПИР 2027 году).

5. Поэтапная реконструкция газопроводов среднего давления, ГРП в Одинцовском городском округе (ПИР в 2021-2022 году, СМР в 2024-2025 году):

- Реконструкция газопроводов среднего давления, ГРП, кадастровый номер 50:20:0000000:289114, в части газопровода среднего давления, проложенного по адресу: п. Барвиха - д. Жуковка - д. Усово, бух. инв. № 03-003792 (4361) (1 этап).

- Реконструкция газопроводов среднего давления, ГРП, кадастровый номер 50:20:0000000:289114, в части газопровода среднего давления, проложенного по адресу: Подушкинское лесничество на ШРП № 1055, 1075, бух. инв. № 03-009752 (1889-1) (2 этап).

6. Реконструкция газораспределительной сети п. Барвиха, кадастровый номер 50:20:0010305:555, в части газопровода среднего давления, проложенного по адресу: п. Барвиха, д. 4, 5, 6, 8, 10, 14, 15, 16, 17, 18, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 32, 33, 34, ГРП, стр. 19а, бух. инв. № 03 002193 (100018709) (ПИР в 2026 году, СМР в 2027 году).

7. Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Немчиновка», кадастровый номер 50:20:0000000:289440, в части газопровода среднего давления, проложенного по адресу: п. Немчиновка - с. Ромашково, ул. Советская, ул. Каширина, ул. Ноздрихина, ул. Железнодорожная, бух. инв. № 03-009674 (4228) (ПИР в 2021-2022 году, СМР в 2025 году).

8. Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Таганьково», кадастровый номер 50:21:0000000:32124, в части газопровода высокого давления, проложенного в г. Одинцово, от ме-

ста врезки у цеха № 2 ВЗОИ до котельной д/о «Озера», бух. инв. № 03-012452 (8399) (ПИР 2020-2022 год, СМР в 2025 году).

9. Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Таганьково», кадастровый номер 50:21:0000000:32124, в части газопровода высокого давления, проложенного по адресу: д. Семенково, бух. инв. № 03-003914 (3350) (ПИР в 2022-2023 году, СМР в 2028 году).

Предусматривается дальнейшее развитие газораспределительных сетей с целью доведения степени газификации и существующих потребителей до 100 % и обеспечения природным газом планируемых объектов нового строительства.

Все мероприятия должны реализовываться, в объеме разрешительной и проектной документацией разрабатываемой до начала производства работ. Предлагаемые решения в настоящей схеме теплоснабжения должны быть учтены в схемах газоснабжения, электроснабжения, водоснабжения городского округа при их очередной актуализации.

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

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Принятие решения о необходимости строительства новых теплоисточников основывается на анализе имеющихся мощностей и эффективных радиусов теплоснабжения, существующих источников тепла, планов развития муниципального образования в части введения новых потребителей тепловой энергии. Кроме того, целесообразность подключения потребителей тепловой энергии к тепловым сетям определенного источника тепла определяется также с учетом необходимости увеличения существующей мощности источника тепла, пропускной способности эксплуатируемых сетей и строительства новых магистральных и внутриквартальных тепловых сетей. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, приведены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Предложения по строительству источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источников	Вариант 1	Вариант 2	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
		Мероприятия	Мероприятия	
5. Строительство новых источников тепла				
5.1	Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт	Строительство и ввод в эксплуатацию БМК установленной тепловой мощностью 20,64 Гкал/ч на базе четырех котлов RSD 6000 (5,16 Гкал/ч) с горелками "Бернар". Температурный график 110/70°С .		1. Покрытие перспективной нагрузки 9,793 Гкал/ч. 2. Покрытые нагрузки котельных Усово-Тупик и филиала Усово ФГУП «Комплекс».
5.2	Новая котельная "Каштановая роща"***	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 6,02 Гкал/ч на базе котла ASGX7000 ф. "ICIALDAIE S.p.A" **		1. Покрытие перспективной нагрузки 3,23 Гкал/ч.
5.3	Новая БМК-3 МВт (на территории котельной №3)***	Строительство БМК на территории котельной №3 установленной тепловой мощностью 2,58 Гкал/ч		1. Покрытие перспективной нагрузки 2,296 Гкал/ч.
5.4	Новая котельная д. Зайцево	Строительство БМК установленной тепловой мощностью 18,06 Гкал/ч на базе трех котлов LAVART 3000M (2,58 Гкал/ч) с горелками CIB UNIGAS (550-4100 кВт) и трех колов LAVART 4000M (3,44 Гкал/ч) с горелкой CIB UNIGAS (750-5460 кВт)		1. Покрытие перспективной нагрузки 15,546 Гкал/ч.
5.5	Новая котельная с. Перхушково	Строительство БМК установленной тепловой мощностью 18,92 Гкал/ч на базе двух котлов ТТ100-01 (6,02 Гкал/ч) с горелками CIB UNIGAS K890A M-MD.SR.RU.A.8.65.ES и одного котла ТТ100-01 (6,88 Гкал/ч) с горелкой CIB UNIGAS K990A MG.MD.SR.RU.A.8.80.ES		1. Покрытие перспективной нагрузки 12,057 Гкал/ч.
5.6	Новая БМК-3 МВт "Грибово"	Строительство БМК установленной тепловой мощностью 3 МВт		1. Покрытие перспективной нагрузки 1,835 Гкал/ч.
5.7	Новая БМК "Жуковка-2"	Строительство БМК мощностью 1,5 Гкал/час, п. д/х "Жуковка", Жуковка-2 (в т.ч. ПИР)**		Покрытие существующей нагрузки 0,49 Гкал/ч котельной "Жуковка-2"
5.8	Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"***	Строительство БМК мощностью 9,03 Гкал/час, п. Гарь-Покровское (в т.ч. ПИР)		Подключение тепловой нагрузки котельной №5, пос. Гарь-Покровское
5.9	Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"	Строительство БМК мощностью 4,3 Гкал/час, д. Хлюпино (в т.ч. ПИР)*		Подключение тепловой нагрузки котельной АО «Стройполимер».
5.10	Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"	Строительство БМК мощностью 1,29 Гкал/час, Санаторий "Поречье" (в т.ч. ПИР)*		Подключение тепловой нагрузки котельной ООО «Конвент-Плюс»
5.11	Новый БМК-3 МВт "ПМС-4"	Строительство БМК на 3 МВт на природном газе (в том числе ПИР). Технологическое присоединение к сетям газораспределения.*		Подключение тепловой нагрузки котельной «ПМС-4».
5.12	Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка	Строительство БМК мощностью 1,5 Гкал/ч п/о Кубинка, военный склад 3007, д. Чапаевка, в/г 413 (в том числе ПИР).		Подключение тепловой нагрузки котельной Военных складов 3007.
5.13	Новая котельная ЖК "Мыс"	Строительство БМК мощностью 25 Гкал/час, д. Ликино (в т.ч. ПИР)		Покрытие перспективной нагрузки 15,948 Гкал/ч.

№ п/п	Наименование источников	Вариант 1	Вариант 2	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
		Мероприятия	Мероприятия	
5.14	Новый БМК "Западная"	Строительство не планируется	Строительство БМК на территории котельной №1 установленной тепловой мощностью 62,78 Гкал/ч на базе четырех котлов "Энтророс" ТТ-100: двух котлов Q=14,19 Гкал/ч и двух котлов Q=17,2 Гкал/ч.	Вариант 1 Строительство не планируется. Вариант 2 1. Вывод из эксплуатации котельных №1 и №1а с морально и физически устаревшим оборудованием. 2. Обеспечения надёжности тепло-снабжения.
Примечание: * В рамках Решения №4 от 19.02.2024 года Межведомственной рабочей группы (Штаба) и программы включения коммунальных объектов в Государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы. ** В рамках программы включения коммунальных объектов в Государственную программу Московской области. *** Построен, планируется ввод в 2025 году				

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

Подходы к разработке стратегии развития источников тепловой энергии сформированы, исходя из данных проекта генерального плана теплоснабжения городского округа, с учетом интенсивности строительства нового жилищного фонда, развития социальной инфраструктуры, конкретной ситуации, сложившейся в поселении с источниками теплоснабжения. При этом учитывались выявленные резервы и дефициты тепловой мощности. Стратегия развития источников тепла и принятие решения формировалась поэтапно. На первом этапе осуществлялось уточнение текущих тепловых нагрузок и расчет перспективных с выделением зон теплопотребления. На втором этапе разрабатывались сценарии реконструкции действующих источников тепловой энергии с рассмотрением возможности сокращения невостребованных тепловых мощностей.

Предложения по реконструкции и техническому перевооружению локальных источников тепловой энергии (котельных), предусматривают целый комплекс мероприятий:

- замена устаревшего основного и вспомогательного котельного оборудования котельной (котлов, горелок, теплообменников, насосов, газового оборудования и др.) на современное более эффективное оборудование;
- установка систем учета тепловой энергии и теплоносителя на всех теплоисточниках (выполнение требования по энергосбережению и повышению энергетической эффективности предприятий коммунального комплекса);
- расширение и модернизация степени автоматизации и диспетчеризации котельной, внедрение современных приборов контроля и учета, погодозависимого регулирования температурного режима;
- оснащение и совершенствование систем подготовки теплоносителя;
- использование преобразователей частоты для групп сетевых насосов, обеспечивающие максимальную экономичность за счет автоматического поддержания требуемого располагаемого напора на выходных коллекторах котельных в расчетном эксплуатационном режиме

Мероприятия по реконструкции централизованных источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, заявленные к реализации в расчетный срок действия схемы теплоснабжения и обоснования предлагаемых предложений, по вариантам 1 или 2, представлены в таблице 5.2.

Реконструкция существующих источников тепла предусматривается, во-первых, с целью увеличения располагаемой мощности источника тепловой энергии для предотвращения возникновения дефицита тепловой мощности в перспективе в результате подключения перспективных потребителей (расширение зоны действия источника) или, во-вторых для продления работоспособного состояния источника тепловой энергии и возможности обеспечения, качественным и надежным теплоснабжением потребителей. Главной целью реализации предлагаемых мероприятий является повышение эффективности работы системы теплоснабжения, обеспечение безопасности и надежности ее эксплуатации.

Таблица 5.2 – Мероприятия по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии для обеспечения перспективной нагрузки по варианту 1

№ п/п	Наименование источников	Вариант 1		Вариант 2		Обоснование проведения предлагаемых мероприятий	
		Мероприятия	Оrientировочные сроки	Мероприятия	Оrientировочные сроки		
1. Мероприятия, направленные для снятием имеющегося дефицита тепловой мощности							
АО «Одинцовская теплосеть»							
1.1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Са- довая, 11	1. Подключение нагрузки отопления (2,896+1,324+2,074 Гкал/ч) и ГВС (0,7042+0,5154+0,4611 Гкал/ч) ЦТП-7 ул. Неделина, 9а, ЦТП-7а ул. Недели-на, 76, ЦТП-8 ул. Молодежная, 38г, соответственно, от котельной №1а. 2. Выполнение мероприятий по энер-госбережению.	Подключение нагрузки в 2025году	1. Подключение нагрузки отоп-ления (2,896+1,324+2,074 Гкал/ч) и ГВС (0,7042+0,5154+0,4611 Гкал/ч) ЦТП-7 ул. Неделина, 9а, ЦТП-7а ул. Неделина, 76, ЦТП-8 ул. Молодежная, 38г, соответ-ственно, от котельной №1а. 2. Вывод из эксплуатации с пе-реводом тепловой нагрузки на Новый БМК "Западная".	1. Подключение нагрузки в 2025 году. 2. Вывод из эксплуатации в 2032 году.	Вариант 1 1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности в зоне действия котельной №1а и перспективной нагрузки 1,721 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения. Вариант 2 1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности в зоне действия котельной №1а и перспективной нагрузки 1,721 Гкал/ч. 2. Вывод из эксплуатации котельную №1 с морально и физически устаревшим оборудо-ванием.
1.2	Котельная №1а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	1. Перевод нагрузки отопления (2,896+1,324+2,074 Гкал/ч) и ГВС (0,7042+0,5154+0,4611 Гкал/ч) ЦТП-7 ул. Неделина, 9а, ЦТП-7а ул. Недели-на, 76, ЦТП-8 ул. Молодежная, 38г, соответственно на котельную №1 ул. Садовая, 11. 2. Замена одного котла ДКВР-10/13 на водогрейный котел КВГМ-11,63-115, Q=10 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энер-госбережению.	1. Перевод тепловой нагрузки в 2025 году. 2. Замена одного котла в 2028 году	1. Перевод нагрузки отопления (2,896+1,324+2,074 Гкал/ч) и ГВС (0,7042+0,5154+0,4611 Гкал/ч) ЦТП-7 ул. Неделина, 9а, ЦТП-7а ул. Неделина, 76, ЦТП-8 ул. Молодежная, 38г, соответ-ственно на котельную №1 ул. Садовая, 11. 2. Вывод из эксплуатации с пере-водом тепловой нагрузки на Но-вый БМК "Западная".	1. Перевод тепловой нагруз-ки в 2025 году 2. Вывод из эксплуатации в 2029 году.	Вариант 1 1.Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -8,735 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения. Вариант 2 1.Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -8,735 Гкал/ч. 2. Вывод из эксплуатации котельную №1а с морально и физически устаревшим оборудо-ванием.
1.3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Се- верная, 34	1. Вывод в резерв с переключением тепловой нагрузки на котельную №2а. 2. Вывод из эксплуатации.				Вывод из эксплуатации устаревшего обору- дования.
1.4	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Го- ворова, 22	1. Перевод обратно тепловой нагрузки (2,976+0,4316 Гкал/ч) ЦТП ЦРБ, ИТП "Паспортная долина" на котельную №3. 2. Перевод нагрузки (7,703+1,848 Гкал/ч) (ЦТП-4, ЦТП-9, ИТП ул. Чикина, 1А) на котельную №7. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Снятие дефицита тепловой энергии -6,591 Гкал/ч и покрытие перспективной нагрузки 0,2106 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
2.4	Котельная №7	г. Одинцово, Можай- ское ш., 50а	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности ст. №1,2,3. 2. Реконструкция котельной №7 (г. Одинцово, ул. Можайское шоссе 50), в т.ч: - Строительство пристройки к котельной №7 с установкой котла КВГМ-23,26-115, Q=20 Гкал/ч. - Подключение нагрузки (7,703+1,848 Гкал/ч) (ЦТП-3, ЦТП-4, ЦТП-9, ИТП ул. Чикина, 1А) от котельной №4. - Подключение нагрузки (2,532+1,1002 Гкал/ч) ЦТП-2, Можайское ш., 96-а от котельной №6. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -11,848 Гкал/ч и перспективной нагрузки 1,604 Гкал/ч. 2.Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.6	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16Б	1. Строительство пристройки к котельной №8 с установкой котла КВГМ-11,63-115, Q=10 Гкал/ч. 2. Подключение нагрузки (1,625+0,783=2,408 Гкал/ч) ЦТП-11 от котельной №8а 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -5,368 Гкал/ч, перспективной нагрузки 1,198 Гкал/ч и переключенной нагрузки 2,408 Гкал/ч от котельной №8а. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.5	Котельная №8А	г. Одинцово, ул. Со- юзная, 7А	1. Снятие ограничений установленной мощности котлов ст.№2 и ст.№3. 2. Перевод тепловой нагрузки (1,625+0,783 Гкал/ч) ЦТП-11 на котельную №8. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -4,745 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
МП «Звенигородские инженерные сети»							
1.7	Котельная пр. Ве- теранов, д.6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструк-ции 6,88 Гкал/ч.* 2. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла Q=3,44 Гкал/ч. Увеличение установленной тепловой мощности котельной до 10,32 Гкал/час.				1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -4,867 Гкал/ч и перспективной нагрузки 1,191 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.8	Котельная ул. Ле- нина, д.28	г. Звенигород, ул. Ленина, 28	1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструк-ции 11,18 Гкал/ч.* 2. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла Q=3,01 Гкал/ч. Увеличение установленной тепловой				1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -4,077 Гкал/ч, нагрузки 1,593 Гкал/ч котельной ЖК "Центральный" и пер-

№ п/п	Наименование источников		Вариант 1		Вариант 2		Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
			Мероприятия	Оrientировочные сроки	Мероприятия	Оrientировочные сроки	
			мощности котельной до 14,19 Гкал/час.				спективной нагрузки 1,733 Гкал/ч.
1.9	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	1. Реконструкция котельной с установкой дополнительного котла Q=4,3 Гкал/ч (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 34,3 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -1,673 Гкал/ч и перспективной нагрузки 1,188 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
ООО «КТТ-Дубки»							
1.10	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. Рябиновая, стр.4А	1. Реконструкция котельной со строительством пристройки на территории котельной с установкой котла "Энтророс" ТТ100-6000 (Q=5,16 Гкал/ч). 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -2,63 Гкал/ч и перспективной нагрузки 2,308 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
2. Мероприятия, направленные для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки							
АО «Одинцовская теплосеть»							
2.1	Новая котельная №2а	г. Одинцово, ул. Северная, 34	Техническое перевооружение котельной. Строительство второй очереди на базе трех котлов Термотехник ТТ100 "Энтророс" Q=17,2 Гкал/ч каждый. Установленная тепловая мощность котельной 103,2 Гкал/ч.				1. Покрытие перспективной тепловой нагрузки 42,033 Гкал/ч, тепловой нагрузки и дефицита тепла -4,185 Гкал/ч в зоне действия котельной №2.
2.2	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14Б	1. Техническое перевооружение котельной с заменой котла ДКВР-10/13 ст. №5 на котел КВГМ-23,26-115 (Q=20 Гкал/ч). 2. Возврат обратно с котельной №4 тепловой нагрузки (2,263+0,4316 Гкал/ч) ИТП "Паспортная долина". 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -3,547 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
2.3	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53А	1.Перевод нагрузки отопления 2,532 Гкал/ч и ГВС 1,1002 Гкал/ч ЦТП-2, Можайское ш., 96-а на котельную №7. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -0,725 Гкал/ч и перспективной нагрузки 1,48 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
2.4	Котельная №2 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-6,5/13 на водогрейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-3,5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. Увеличение установленной мощности до 12,6 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие перспективной тепловой нагрузки 1,324 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
2.5	Котельная №3 «Погранинститут»	г. Голицыно, Можайское ш., 75	1. Ввод в эксплуатацию парового котла Е-25-1,4, Q=14,08 Гкал/ч. 2. Реконструкция котельной с увеличением пропускной способности трубопроводов и тепловых сетей. 3. Перевод паровых котлов на водогрейный режим работы.				1. Покрытие перспективной нагрузки и нагрузки объекта капитального строительства «ФГКОУ ГПИ ФСБ России с наружными тепловыми сетями и тепловыми пунктами» - 12,371 Гкал/ч.
2.6	Котельная "Лайково"	с. Лайково, ул. Солнечная, ЖК "Лайково"	Техническое перевооружение котельной. Строительство второй очереди на базе двух котлов КВГМ-23,26-115 Q=20 Гкал/ч каждый и одно котла КВГМ-35-115, Q=30 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 93,74 Гкал/ч.				1. Покрытие перспективной нагрузки 66,5 Гкал/ч.
2.7	Котельная «Горки-10»	п. Горки-10, стр.45	1. Реконструкция котельной с увеличением пропускной способности внутренних трубопроводов. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
АО «Ресурс»							
2.8	Котельная №2	п. ВНИИССОК, ул. Бородинская, д.10	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности и капитальном ремонте котлов ст. №2 и №3. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие перспективной нагрузки 0,655 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.

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

Исходя из СО153-34.17.469-2003, срок службы паровых водотрубных котлов составляет 25 года, водогрейных котлов всех типов – 16 лет. Для части котельных (см. книгу 1) на сегодняшний день расчетный срок службы котлов превышен. С установленной периодичностью теплофикационное оборудование проходит освидетельствование, ресурс оборудования продляется. Вместе с тем, использование устаревшего оборудования ведет к ухудшению эффективности его работы. В целях повышения эффективности работы системы теплоснабжения, необходимо на одних источниках провести техническое перевооружение, с заменой морально и физически устаревшего оборудования, на других реконструкцию с капитальным ремонтом котлов с заменой морально и физически устаревшего вспомогательного оборудования, а третье вывести из эксплуатации с переключением их тепловой нагрузки на другие источники тепла.

Предложения по техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения, приведены в таблице 5.3.

Таблица 5.3 – Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы

№ п/п	Наименование источников	Вариант 1		Вариант 2		Обоснование проведения предлагаемых меро- приятий
		Мероприятия	Оrientировочные сроки	Мероприятия	Оrientировочные сроки	
3. Котельные, оснащенные морально и физически устаревшим оборудованием, исчерпавшим свой эксплуатационный ресурс						
АО «Одинцовская теплосеть»						
3.1	Котельная «Успен- ское-1»	с. Успенское, д/о Успен- ское	1. Техническое перевооружение котельной. Замена трех котлов ТКЛ-1,23 и четырех котлов ЗИО-60 на три котла ТТ-1100, Q=0,946 Гкал/ч с горелкой "Olion" GP-90H. Установленная тепловая мощность котельной 2,84 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.			1. Замена старого морально и физически устарев- шего оборудования. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3. Снижение эксплуатационных расходов. 4. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
МУП «ЖКХ Назарьево»						
3.2	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	1. Реконструкция котельной с заменой котлового оборудования (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 36,636 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.			1. Замена старого морально и физически устарев- шего оборудования. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3.Обеспечения надёжности теплоснабжения.
3.3	Котельная «Кубинка- 10»	Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш.4	1. Реконструкция котельной с заменой котлового оборудования (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 13,76 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.			1. Замена старого морально и физически устарев- шего оборудования. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3.Обеспечения надёжности теплоснабжения.
4. Мероприятия, направленные на улучшение ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения, снижение негативного воздействия на окружающую среду						
АО «Одинцовская теплосеть»						
4.1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садо- вая, 11	Восстановление РТХ котельной № 1 с заменой вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.			Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.2	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говоро- ва, 22	Восстановление (строительство) РТХ котельной № 4. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное. Модернизация ВРУ 10 кВ на котельной Установка частотно-регулируемого привода (ЧРП) на сетевой насос, 6 кВ а котельной			1. Снижение затрат по эксплуатации РТХ. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.3	Котельная «Отрадное» СУГ	г. Одинцово, ул. Моло- дежная, 1В	1. Перевод тепловой нагрузки на котельную №1, ул. Садовая, 11. 2. Вывод котельной из эксплуатации			
4.4	Котельная Усово- Тупик	пос. Усово-Тупик, 11А	1. Перевод тепловой нагрузки на новую котельную Усово-Тупик 24 МВт. 2. Вывод котельной из эксплуатации			
4.5	Котельная №1 «Боль- шие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.			Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.6	Котельная №3, Инсти- тут	р.п. Большие Вяземы, ул. Институт	1. Перевод двух паровых котлов ДКВР-10/13 на водогрейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на ко- тел) с котловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.			1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
4.7	Котельная №4, "Школьная"	р.п. Большие Вяземы, ул. Школьный пос.	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.			Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.8	Котельная «ГолАЗ»	д. Малые Вяземы, Пет- ровское ш. д.1	1. Котельная "Голаз". Перевод котельной с 2-мя котлами ДЕ10/14 в водогрейный режим. Проектирование. СМР. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.			1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
4.9			Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное. Проектирование, строительно- монтажные работы.			Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.10	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	Технологическое присоединение к сетям газораспределения проектируемой блочно-модульной котельной тепловой мощностью 350 кВт, в том числе разработка рабочей документации, поставка оборудования, выполнение строительно- монтажных, пуско-наладочных работ. (Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,35 МВт, в составе 2 котлов ВК-175 (Q=175 кВт) ООО "СТМ-Оскол")*.			1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.11	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, д.101	Перевод котельной на газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,4 МВт, в составе 2 котлов ВК-200 (Q=200 кВт) ООО "СТМ-Оскол".			1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.12	Котельная №3 «По- гранинститут»	г. Голицыно, Можайское ш., 75	Реконструкция РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.			Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.13	Котельная №7	г. Голицыно, Коммуни- стический пр-т, д.22	Перевод котельной на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,25 МВт, в составе 2 котлов ВК-125 (Q=125 кВт) ООО "СТМ-Оскол".			1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.14	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., д.2	Перевод котельной на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,14 МВт, в составе 2 котлов ВК-70 (Q=70 кВт) ООО "СТМ-Оскол".			1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.15	Котельная №14	г. Голицыно, 3-й Рабо-	Перевод котельной на газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,17 МВт, в соста-			1. Улучшение технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование источников		Вариант 1		Вариант 2		Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
			Мероприятия	Оrientировочные сроки	Мероприятия	Оrientировочные сроки	
		чий пер.	ве 2 котлов ВК-85 (Q=85 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.16	Котельная «Петровское шоссе, д.45»	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	Перевод на природный газ. Установка БМК малой мощности. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,1 МВт, в составе 2 котлов ВК-50 (Q=50 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.17	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,3 МВт, в составе 2 котлов ВК-150 (Q=150 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.18	Котельная «Улитоно»	д. Улитоно	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,14 МВт, в составе 2 котлов ВК-70 (Q=70 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.19	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	1. Перевод котельной с 2-мя котлами ДКВР-6,5/13 в водогрейный режим работы. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
4.20	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, д.3	Перевод котельной на природный газ. Установка БМК малой мощности. Оформление земельного участка. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,4 МВт, в составе 2 котлов ВК-200 (Q=200 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.21	Котельная «Ликино» «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-10/13 на водогрейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
4.22	Котельная «Кобяково»	д. Кобяково в/г № 15	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,6 МВт, в составе 2 котлов ВК-300 (Q=300 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.23	Котельная «Центральная»	д. Чупряково	Восстановление РТХ котельной.				Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.24	Котельная №2, Кубинка, Колхозный пр-д	г. Кубинка, Колхозный пр-д	1. Перевод котельной с 3-мя котлами ДКВР-4/13 в водогрейный режим работы. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
4.25	Котельная №11 «Жаворонки»	п. ВНИИССОК	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное. Проектирование, строительномонтажные работы.				Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.26	Котельная «Новый Городок»	Кубинка-7, п. Новый Городок	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-10/13 на водогрейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
4.27			Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.				Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.28	Котельная «Никольское»	с. Никольское	Технологическое присоединение к сетям газораспределения проектируемой блочно-модульной котельной тепловой мощностью 200 кВт, в том числе разработка рабочей документации, поставка оборудования, выполнение строительномонтажных, пуско-наладочных работ. (Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,2 МВт, в составе 2 котлов ВК-100 (Q=100 кВт) ООО "СТМ-Оскол").				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.29	Котельная «Аниково»	д. Аниково	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,12 МВт, в составе 2 котлов ВК-60 (Q=60 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.30	Котельная «Санаторий Герцена»	п. Санаторий Герцена	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное. Проектирование, строительномонтажные работы.				Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.31	Котельная «Новоивановское»	п. Новоивановское, ул. Калинина, д.9	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-10/13 на водогрейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. Увеличение установленной мощности до 28,6 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Покрытие перспективной нагрузки 2,656 Гкал/ч. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
4.32	Котельная «Горки-10»	п. Горки-10, стр.45	Восстановление РТХ котельной.				Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.33	Котельная «Покровское»	п. Дачный КГБ, стр. 17В	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,2 МВт, в составе 2 котлов ВК-100 (Q=100 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.34	Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	1. Вывод котельной из эксплуатации 2. Перевод тепловой нагрузки на новый БМК-3 МВт на природном газе				1.Вывод из эксплуатации старого морально и физически устаревшего оборудования.
4.35	Котельная № 15 «Голицыно»	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29А	Перевод котельной на газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,08 МВт, в составе 2 котлов ВК-40 (Q=40 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.36	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,12 МВт, в составе 2 котлов ВК-60 (Q=60 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.37	Котельная «Акулово»	д. Акулово	Перевод угольной котельной работающей на угле на природный газ. Строительство новой БМК-СТМ-0,3 МВт, в составе 2 котлов ВК-150 (Q=150 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.38	Котельная «ст. Кубинка-2»	г. Кубинка, ст. Кубинка-2	Перевод угольной котельной работающей на угле на природный газ. Строительство новой БМК-СТМ-0,3 МВт, в составе 2 котлов ВК-150 (Q=150 кВт) ООО "СТМ-Оскол".				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
4.39	Котельная Военных	д. Чапаевка, в/г 413	1. Перевод тепловой нагрузки на Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка				1. Снижение эксплуатационных расходов.

№ п/п	Наименование источников		Вариант 1		Вариант 2		Обоснование проведения предлагаемых меро- приятий
			Мероприятия	Оrientировочные сроки	Мероприятия	Оrientировочные сроки	
	складов 3007		2. Вывод котельной из эксплуатации				2. Улучшение технико-экономических показателей.
4.40	Котельная филиала Усово ФГУП «Ком- плекс»	п. Усово-Тупик, д.9	1. Перевод тепловой нагрузки на новую котельную Усово-Тупик 24 МВт. 2. Вывод котельной из эксплуатации				1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Улучшение технико-экономических показателей.
4.41	Разработка инженерных изысканий, проектно-сметной документации по реконструкции резервных мазутных топлиохранилищ с переводом на дизельное топливо по объ- ектам АО "Одинцовская теплосеть".						Снижение затрат по эксплуатации РТХ
4.42	Оснащение многоквартирных домов общедомовыми приборами учета (ОДПУ) для холодного, горячего водоснабжения и отопления						Для точного подсчёта потребляемых тепловой энергии, холодной и горячей воды
МП «Звенигородские инженерные сети»							
4.43	Котельная пер. Заре- ченский, д.27	г. Звенигород, пер. Заре- ченский, д.27	Реконструкция котельной с переводом с сжигания пиллетов на природный газ (в том числе ПИР). Замена котлового оборудования на газовое. Установленная тепловая мощность котельной 1,72 Гкал/ч*.				1. Замена старого морально и физически устарев- шего оборудования. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3.Обеспечение надёжности теплоснабжения.
МУП «ЖКХ Назарьево»							
4.44	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	1. Реконструкция котельной с заменой котлового оборудования (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 2,58 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				1. Замена старого морально и физически устарев- шего оборудования. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3.Обеспечение надёжности теплоснабжения.
4.45	Котельная "Жуковка- 2"	д/х Жуковка	Реконструкция котельной с заменой котлового оборудования (в том числе ПИР). Установленная мощность после ре- конструкции 13 Гкал/ч.**				1. Улучшение технико-экономических показателей. 2. Снижение эксплуатационных расходов.
Примечание: * В рамках Решения №4 от 19.02.2024 года Межведомственной рабочей группы (Штаба) и программы включения коммунальных объектов в Государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы. ** В рамках программы включении коммунальных объектов в Государственную программу Московской области. *** Построен, планируется ввод в 2025 году							

Дополнительно следует отметить, что, на нижеуказанных котельных топливным режимом предусмотрены мазутные резервные топливные хозяйства, которые восстановить, либо невозможно, либо нецелесообразно:

1. Котельная «Горки-10», пос. Горки-10, стр. № 45. Выполнено проектирование реконструкции РТХ в 2017 году. В связи с расположением котельной в непосредственной близости от реки Вяземка (приток первого порядка реки Москва), проектная документация не согласована Федеральным Агентством по рыболовству Московско-Окского территориального управления.

2. Котельная № 7, г. Одинцово, Можайское ш., д. 50-а. Котельная находится в зоне плотной жилой застройки, отсутствует место для размещения РТХ. Котельная № 7 закольцована путем устройства переемычек с котельными №4 и №6 г. Одинцово и вследствие этого имеется возможность перераспределения нагрузок между источниками тепловой энергии.

3. Котельная «Голаз», дер. Малые Вяземы, д. 1. Принято в эксплуатацию как объект незавершенного строительства. Имеется возможность перераспределения нагрузок, закольцована с котельной «Петровское шоссе» с РТХ в рабочем состоянии.

4. Котельная № 1-А, г. Одинцово, ул. М. Жукова, д. 16-а. Котельная в варианте 2 ликвидируется, нагрузки потребителей переключаются на реконструируемую котельную № 1. Кроме того, котельная № 1а закольцована путем устройства переемычек с котельными №1 и №2 г. Одинцово и вследствие этого имеется возможность перераспределения нагрузок между источниками тепловой энергии.

В настоящее время АО «Одинцовская теплосеть» готовит обращение в Министерство энергетики Московской области об исключении на данных котельных РТХ.

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

Схемой теплоснабжения не предусматривается совместная работа источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии и котельных на одну сеть.

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.

Для повышения надежности и качества теплоснабжения, обеспечение устойчивости функционирования, снижение расходов на выработку тепловой энергии за счет снижения удельного расхода топлива и удельных расходов на ремонт и эксплуатацию, схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия по выводу из эксплуатации котельных с морально и физически устаревшим оборудованием. Согласно плану развития схемы теплоснабжения, вне зависимости от варианта, предлагается реализовать мероприятия по выводу из эксплуатации котельной №2 АО «Одинцовская теплосеть» с переключением тепловой нагрузки потребителей на новую котельную №2а. По варианту 2 предлагается реализовать мероприятия по выводу из эксплуатации котельной №1 и котельной №1а АО «Одинцовская теплосеть», с переключением тепловой нагрузки потребителей выше указанных котельных, на Новый БМК "Западная".

Данные решения позволяют вывести из эксплуатации малоэффективные источники тепловой энергии, снизить затраты по себестоимости производимой тепловой энергии.

Вывод в резерв, а также из эксплуатации котельных городского округа с передачей тепловых нагрузок на другие источники тепла не планируется. Предложение обосновано тем, что, во-первых, существующие котельные в своей зоне деятельности являются единственными для потребителей

тепловой энергии, во-вторых значительная удаленность котельных от действующих тепловых сетей других источников и как следствие экономическая нецелесообразность строительства тепловых сетей, для переключения тепловых нагрузок, варианту по реконструкции котельных.

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

Практически все действующие котельные водогрейные. Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок владельцами генерирующих активов не планируется, так как это технически и экономически неоправданно и наличия значительных незадействованных резервов электрической мощности на существующих источниках комбинированной выработки.

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

Все действующие котельные, обеспечивающие теплоснабжение потребителей городского округа, покрывают нагрузки коммунально-бытовой сферы, работая, в основном, режиме теплоснабжения. Перевод котельных в пиковый режим работы возможен при совместной работе с источниками тепловой энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Мероприятия по переводу котельных, размещенных зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы схемой теплоснабжения не предусмотрены. Строительство пиковых источников тепла не требуется.

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.

В соответствии с п.5 ст.20 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении» температурный график системы теплоснабжения утверждается схемой теплоснабжения. Температурный график определяет режим работы тепловых сетей, обеспечивая центральное регулирование отпуска тепла. По данным температурного графика определяется температура подающей и обратной воды в тепловых сетях, а также в абонентском вводе в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график регулирования тепловой нагрузки разрабатывается из условий суточной подачи тепловой энергии на отопление, обеспечивающей потребность зданий в тепловой энергии в зависимости от температуры наружного воздуха, а также покрытия тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в соответствии с требованиями СанПин 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения. Изменение к СанПиНу 2.1.4.1074-01». Температура в помещениях должна быть постоянной и находится на уровне не менее +18°C.

Выбор оптимального температурного графика зависит от дальности транспорта теплоты, которая характеризуется удельными затратами электроэнергии на перекачку теплоносителя, и от величины тепловых потерь в сетях. Рост тепловых потерь в сетях приводит к снижению температурного графика, а увеличение расхода энергии на перекачку теплоносителя, при увеличении его расхода в сети либо дальности транспортировки, вызывает повышение температурного графика. В за-

висимости от условий эксплуатации системы теплоснабжения производится срезка температурного графика отпуска тепла потребителям. При этом должен обеспечиваться стабильный гидравлический режим системы, не требующий переналадки сетей и абонентских узлов. Расчет эксплуатационного температурного графика должен производиться для конкретных условий эксплуатации систем теплоснабжения перед предстоящим отопительным сезоном. Утвержденные температурные графики работы источников тепла городского округа представлены в Книге 1 Обосновывающих материалах в п/п 1.3.6.

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

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии представлены в п/п 2.3 раздела 2 настоящей книги.

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

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

К возобновляемым источникам энергии (далее – ВИЭ) относятся гидро-, солнечная, ветровая, геотермальная, гидравлическая энергия, энергия морских течений, волн, приливов, температурного градиента морской воды, разности температур между воздушной массой и океаном, тепла Земли, биомассы животного, растительного и бытового происхождения. На территории городского округа отсутствуют местные виды топлива, поэтому их использование при производстве электрической и тепловой энергии невозможно. Исходя из географического положения и климатических условий, в которых расположена территория городского округа, отсутствует возможность использования видов энергии, относимых к ВИЭ. При наличии в качестве основного топлива для источников тепла природного газа использование иных видов топлива, относящихся к ВИЭ, будет экономически не эффективно и технически сложно осуществимым, приведет к удорожанию выработки тепловой энергии. Исходя из этого, при актуализации схемы теплоснабжения использование возобновляемых источников энергии для реконструкции, действующих и вводе новых источников теплоснабжения признано нецелесообразным и на период 2023-2043 года использование возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива – не предполагается.

5.11. Предложения по резервированию источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии, обеспечивающих надежность теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий

Резервирование источников тепловой энергии или оборудования источников тепловой энергии, с учетом климатических условий, схемой теплоснабжения не предусмотрено.

6. Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

6.1. Часть 1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (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 источники не имеют достаточного резерва мощности для компенсации дефицитов сторонних источников с учетом тепловых потерь при транспортировке.

В связи с этим для компенсации дефицитов мощностей существующих источников в схеме теплоснабжения предлагается их реконструкция (смотри главу 5).

6.2. Часть 2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа

В рамках реализации схемы теплоснабжения предусмотрено строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективного прироста тепловой нагрузки под жилищную и общественно-деловую застройку. Прирост производственной застройки не предусмотрен генеральным планом развития городского округа.

Обеспечение тепловой нагрузки перспективных потребителей планируется за счет реконструкции и модернизации существующих источников, а также ввода в эксплуатацию новых источников тепла. Способ прокладки бесканальная, с использованием предварительно изолированных труб в пенополиуретановой изоляции в оболочке из полиэтилена. При прокладке труб следует использовать сильфонные компенсаторы температурных расширений трубопроводов. Диаметры трубопроводов тепловых сетей, подлежащих строительству для присоединения перспективных потребителей к системе теплоснабжения, рассчитаны с помощью программного обеспечения ZuluThermo 2021. Сведения о необходимом объеме строительства трубопроводов для подключения перспективных потребителей тепловой энергии к сетям центрального отопления, в период расчетного срока схемы теплоснабжения, приведены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Объем строительства трубопроводов для подключения перспективных потребителей тепловой энергии

Наименование		Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период реализации
АО «Одинцовская теплосеть»				
Котельная №1				
Физкультурно-оздоровительный акваториальный комплекс 1-этажн	г. Одинцово (50:20:0030116:627)	50	138,4	2026
Склад 1-этажн	Реконструкция автостоянки с созданием складского комплекса (50:20:0030109:132)	70	65,7	2035
Новая котельная №2а				
ООО "РАПО", МЖД №4 (Луч4) с подземным паркингом	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	150	107,1	2025
ЖК "Единнй Стандарт" 2 очередь (секции 2, 3, 4) строительства 25-эт МЖД с нежилыми помещениями общественного назначения и наружными инженерными сетями (РС RU50511105-06192012, ввод 21.01.2025)	г. Одинцово, мкр.№2, ул. Садовая, 20а, корп.15/2 (50:20:0030102:54; 50:20:0030102:86)	100	138,4	2025
Школа на 1525 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:307)	125	70	2026
МКЖД №20, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	210	148,3	2028
МКЖД №21, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	130	118,5	2028
Дошкольная образовательная организация на 380 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:314)	130	70,1	2028
МКЖД №17, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	130	162,9	2029
МКЖД №18, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	210	81,2	2029
ЖК "Одинбург", ж.д.24-этажнй - 529 квартир (позиция 5а и 5б по проекту планировки территории)	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ул. Северная (50:20:0030114:302)	150	112,3	2031
МКЖД №6, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	125	111,3	2031
Торгово-развлекательный центр	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:336)	150	86,5	2031
МКЖД №12, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	150	107,1	2034
МКЖД №13, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	130	10,5	2034
МКЖД №16, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	130	91,8	2034
МКЖД №7 со встроенно-пристроенным ДОО на 90 мест, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	260	134,9	2034
МКЖД №19, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	210	54,8	2034
Дошкольная образовательная организация на 270 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	100	63,6	2035
Котельная №4				

Наименование		Диаметр трубопровода,	Протяженность в двухтрубном	Период реализации
Магазин с офисными помещениями	г. Одинцово, Можайское шоссе, в районе д.99 (50:20:0030104:224)	50	52,6	2026
Магазин с предприятием общественного питания 1-этажн.	г. Одинцово (50:20:0010336:27824)	220	90,3	2027
Котельная №6				
Одинцово Сити д.23	г. Одинцово, микрорайон 6-6а (50:20:0030106:3620)	150	78,5	2029
Котельная №7				
ЖК "Сердце Одинцово" МЖД 18-этажный со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой 153 квартиры (РС RU50511105-067-2014, ввод 29.12.2025)	г. Одинцово, мкр.7-7А, корп.ЕЖК "Сердце Одинцово" (50:20:0030107:34)	100	56,4	2025
ООО "СЗ Стройтехинвест", МЖД	г. Одинцово, мкр 7-7а, кор. Б/1 (50:20:0030107:38)	80	48,8	2027
ЖК "Одинцово Сити", Многоквартирный 25-этажный жилой дом (РС RU50-20-31089-2025, 19.02.2028)	г. Одинцово, Можайское шоссе (50:20:0030106:3655)	100	39,7	2028
Котельная №8				
ЖК "Союзный", Многоквартирный жилой дом 304 квартиры (РС №RU50-20-26995-2024, ввод 14.05.2026)	г. Одинцово, ул. Маковского, вл.30 (50:20:0030213:1790)	150	138,9	2026
Детский сад на 245 мест 3-этажный	г. Одинцово, в районе улиц Верхне-Пролетарская и Сосновая. (50:20:0030213:684)	80	129,8	2026
Котельная ООО «ПИК-2»				
ЖК "Одинцово-1", жилая застройка 260 квартир (РВ RU50-20-31520-2025, ввод 28.03.2025)	Одинцово-1, корп.1.24 (50:20:0030206:2001)	125	77,8	2025
Поликлиника на 390 посещений в смену 4-этажное	с. Лайково, Рублевский квартал, ж.д.№№58, 59 (50:20:0040306:351)	100	132,5	2026
Котельная «Университет»				
Здание студенческого общежития 4-этажное	г. Одинцово, ул. Новоспортивная, д.3 (50:20:0000000:308097)	60	28,3	2026
Котельная «Трехгорка-1»				
ООО "СЗ Аметист", Многоэтажный жилой дом	г. Одинцово, мкр Кутузовский, ул. Чистяковой, 8к2 (50:20:0010336:1531)	125	118,4	2026
Гостиничный комплекс 16-этажный	г. Одинцово, ул. Чистяковой, д.8, стр.2 (50:20:0010336:1531)	150	167,5	2026
Котельная №2 «Большие Вяземы»				
ЖК "Высокие Жаворонки", Многоэтажная жилая застройка, 1-я очередь. Многоквартирный жилой дом кор-	р.п. Большие Вяземы (50:20:0041406:1019)	150	145,6	2027

Наименование		Диаметр трубопровода,	Протяженность в двухтрубном	Период реализации
пус 1 (18 этажей), 476 квартир (РС №RU50-20-31002-2025, ввод 11.08.2027)				
Административно-бытовой комплекс 4-этажн	Большие Вязёмы рп, ул. Городок-17, 50:20:0041411:137	80	85,6	2027
Котельная №3 «Погранинститут»				
Торгово офисный центр 3-этажный	г. Голицыно, ул. Советская, д.59 (50:20:0071003:1554)	80	175,6	2026
Котельная №2, Кубинка, Колхозный пр-д				
Офис 3-этажный	г. Кубинка, ш. Наро-Фоминское, стр.1 (50:20:0100105:314)	60	138,2	2027
Котельная №10 «Лесной Городок»				
ЖК "Лесной Городок", Многоквартирный жилой дом 6-этажный (поз. по г/пл. №5), 156 квартир (РС №RU50-20-25112-2023, ввод 19.06.2028)	пос. Дачный, мкр «Восточный» (50:20:0070227:10626)	125	59,7	2028
Котельная «Новоивановское»				
Дошкольное образовательное учреждение на 185 мест 3-этажн	р.п. Новоивановское, ул. Агрохимиков, 1А, ДОУ №69 (50:20:0000000:308367)	70	120,2	2025
СОШ Пристройка на 950 мест к МБОУ «Немчиновский лицей»	р.п. Новоивановское, ул. Агрохимиков, д. 6, (50:20:0000000:308026)	180	184,3	2026
Котельная "Лайково"				
ТК-46	ТК35	200	75,7	2029
ТК-52	ТК-53	200	62,1	2029
ТК-53	ТК-54	200	32,5	2029
ТК-54	ТК-55	200	69,4	2029
ТК-55	ТК-56	160	56	2029
ТК-56	ТК-57	150	29,8	2029
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.24 (50:20:0040306:347)	100	18,4	2029
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.25 (50:20:0040306:347)	100	9,9	2029
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.26 (50:20:0040306:347)	100	109,9	2029
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.65 (50:20:0040306:349)	100	80,8	2029
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.66 (50:20:0040306:349)	80	8,8	2029

Наименование		Диаметр трубопровода,	Протяженность в двухтрубном	Период реализации
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.67 (50:20:0040306:349)	70	16,2	2029
Поликлиника на 380 посещений в смену	с. Лайково (50:20:0040306:6964)	125	87,2	2030
Общеобразовательное учреждение на 1100 мест до 4000	с. Лайково, квартал Лайково центр (50:20:0040306:263)	130	109,1	2030
ТК-35	ТК-36	160	56,6	2031
ТК-36	ТК-37	150	102	2031
ТК-26	ТК-28	40	212	2031
ТК-28	ТК-29	40	213,1	2031
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.27 (50:20:0040306:347)	100	24,5	2031
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.28 (50:20:0040306:347)	100	14,5	2031
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.29 (50:20:0040306:347)	100	38,4	2031
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.30 (50:20:0040306:347)	130	13,4	2031
ТК-39	ТК-39.2	150	34,5	2031
ТК-23	ТК-24	160	94,9	2031
ТК-24	ТК-25	150	59,1	2031
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.31 (50:20:0040306:347)	130	15,2	2031
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.32 (50:20:0040306:347)	100	40,6	2031
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.46 (50:20:0040306:255)	130	61,4	2034
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.47 (50:20:0040306:287)	100	64,9	2034
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.48 (50:20:0040306:287)	130	16,6	2034
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.49 (50:20:0040306:287)	130	60,6	2034
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.71 (50:20:0040306:349)	130	8,9	2034
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.72 (50:20:0040306:349)	70	25,6	2034

Наименование		Диаметр тру- бопровода,	Протяженность в двухтрубном	Период ре- ализации
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.43 (50:20:0040306:255)	100	42,4	2034
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.44 (50:20:0040306:255)	130	77,9	2034
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.33 (50:20:0040306:347)	130	83,9	2036
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.34 (50:20:0040306:255)	100	90,9	2036
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.39 (50:20:0040306:255)	100	46,1	2036
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.40 (50:20:0040306:255)	130	43,8	2036
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.54 (50:20:0040306:287)	130	30,7	2037
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.55 (50:20:0040306:287)	100	10,7	2037
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.56 (50:20:0040306:287)	130	24,8	2037
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.73 (50:20:0040306:349)	130	26,6	2037
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.74 (50:20:0040306:349)	100	39,9	2037
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.35 (50:20:0040306:255)	80	63,7	2038
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.45 (50:20:0040306:255)	100	9,6	2038
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.50 (50:20:0040306:287)	100	54,1	2038
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.51 (50:20:0040306:287)	130	22,1	2038
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.75 (50:20:0040306:349)	100	35,2	2040
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.76 (50:20:0040306:349)	100	31,7	2040
ТК-72	ТК-75	130	92,8	2040
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.36	100	11,3	2040

Наименование		Диаметр трубопровода,	Протяженность в двухтрубном	Период реализации
	(50:20:0040306:255)			
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.37 (50:20:0040306:255)	130	17,9	2040
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.38 (50:20:0040306:255)	130	28,2	2040
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.52 (50:20:0040306:287)	100	30,9	2040
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.53 (50:20:0040306:287)	80	39,3	2042
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.57 (50:20:0040306:287)	100	10,5	2042
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.58 (50:20:0040306:287)	100	23,8	2042
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Green, д.59 (50:20:0040306:350)	130	24,6	2042
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Green, д.60 (50:20:0040306:350)	160	9,7	2042
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.41 (50:20:0040306:255)	100	19	2042
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.42 (50:20:0040306:255)	100	27,2	2042
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.77 (50:20:0040306:349)	130	24,2	2042
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.78 (50:20:0040306:349)	130	12,3	2042
Котельная Просторная долина "Инград"				
Общеобразовательное учреждение на 1100 мест 3-этажное	ЖК "Одинград", квартал "Семейный" Одинцово г., в районе ул. Западная пос. Красный октябрь (50:20:0040111:2906)	100	152,4	2026
ЖК "Одинград", МЖД, корпус 11 со встроено-пристроенным ДОО №20 на 100 мест и встроенными объектами нежилого назначения №35 (МФИ) (РС №RU50-20-29578-2024, ввод 30.10.2027)	Квартал "Семейный", г. Одинцово в районе ул. Западная, пос. Красный октябрь (50:20:0040111:2548)	150	126,3	2027
Итого			7249,2	
МП «Звенигородские инженерные сети»				
Котельная пр. Ветеранов, д.6				

Наименование		Диаметр трубопровода,	Протяженность в двухтрубном	Период реализации
ЖК "Квартал", Многоэтажный жилой комплекс с подземным паркингом (S=4468,7 кв.м) (РС RU50332000-008-2023, ввод 07.09.2026)	г. Звенигород, ул. Дзержинского (50:49:0020107:177; 50:49:0020107:178; 50:49:0020107:219)	150	142,3	2026
Котельная ул. Ленина, д.30				
Застройщик ООО «Сити Эстейт»	г. Звенигород, ул. Почтовая, 36к1, 36к2, 36к3, 36к4	200	186,2	2027
Филиал (манеж) ГБУ МО "Звенигородский историко-архитектурный и художественный музей"	г. Звенигород, ул. Московская, д.31/2	50	28,4	2027
Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.8, застройщик ООО «Сити Эстейт»	150	56,7	2030
Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.9, застройщик ООО «Сити Эстейт»	100	92,3	2030
Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.10, застройщик ООО «Сити Эстейт»	80	32,4	2032
Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.11, застройщик ООО «Сити Эстейт»	80	37,2	2032
Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2				
ЖК "Звенигород", Блокированный 4-х квартирный жилой дом (РС №RU 50332000 - 039-2013, ввод 30.10.2026)	г. Звенигород, ул. Первомайская, д.21Б (50:49:0010102:241)	40	82,4	2026
Поликлиника на 220 посещений в смену 3-этажное	г.Звенигород, Нахабинское шоссе, уч.4991 (50:49:0010101:4991)	70	110,4	2027
ООО СЗ «Тройка Плюс», МЖД	г. Звенигород, мкр. Пронина, корп.3 (50:49:0010102:37)	100	96,2	2028
ЖК "Портал", Многоэтажный жилой дом 17-этажный 160 квартир (РС № RU 50332000-018-2011, ввод 19.06.2028)	Звенигород г., Нахабинское шоссе, микрорайон Пронина (50:49:0010102:37)	100	110,4	2028
Итого			974,9	
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ				
Центральная котельная инв.№183 в/г 535				
Общежитие 3-этажное квартирного типа ФКУЗ "Санаторий "Подмосковье" МВД России"	Звенигород г., Ратехинское шоссе, владение 2. (50:49:0020201:1827)	50	122,4	2027
Итого			122,4	
АО «Ресурс»				
Котельная №2				
Поликлиника на 500 посещений в смену 3-этажное	г. Одинцово, ЖК "Гусарская Баллада" (50:20:0000000:310486)	80	82,7	2026
Магазин 1 этажный	Одинцово г., ул. Акуловская, 50:20:0070227:4672	40	164,2	2027
Итого			246,9	

Наименование		Диаметр тру- бопровода,	Протяженность в двухтрубном	Период ре- ализации
ООО «Теплосервис-М»				
Котельная ул. Чистяковой, 30				
Поликлиника смешанного типа на 500 посещений в сме- ну со станцией скорой помощи. Стационар смешанного типа на 50 коек (2-я очередь) 2-8-этажей	пос. Трехгорка, корпус 53,54 (50:20:0010336:31666)	125	146	2026
Итого			146	
АО «Теплоэнергетическое предприятие»				
Котельная «Митькино»				
СЗ "МАГЭЛСТРОЙ", ЖК "Жаворонки Клаб", Много- квартирный жилой дом 4-этажный №4 - 171 квартира (РС RU50-20-22767-2022, ввод 21.05.2025)	д. Митькино ж.д.№4, ул. Цветочная (50:20:0070312:7946)	80	90,7	2025
ЖК "Жаворонки Клаб", Многоквартирные жилые дома №3А, №3Б: 3А - 4-5-4 этажей 178 квартир, 3Б - 4-5-5 этажей 175 квартир	д. Митькино ж.д.№3А и №3Б (50:20:0070312:7945)	150	132,7	2028
Детское дошкольное учреждение на 260 мест	д. Митькино (50:20:0070312:7959)	100	44,4	2028
Итого			267,8	
ООО «Геруда»				
Котельная ООО «Геруда»				
ЖК "Заречный Квартал", МЖД (9-этажные): корпус 4 - 254 квартир, корпус 5 - 212 квартир, корпус 6 - 210 квар- тир (РС RU50-20-20301-2021, ввод 21.11.2025)	р.п. Заречье, ул. Торговая (50:20:0020202:10982; 50:20:0020202:10832; 50:20:0020202:10833)	200	249,7	2025
Комплексная жилая застройка с объектами инфраструк- туры. Жилые корпуса 6.1 (161 квартира) и 6.2 (263 квар- тиры) (РС №RU50-20-25020-2023, ввод 25.07.2026)	ЖК "Резиденция Сколково", р.п. Заречье (50:20:0020202:10189)	175	167,3	2026
Общеобразовательное учреждение на 750 мест	п. Заречье (50:20:0020202:10186)	150	110,1	2026
Комплексная жилая застройка с объектами инфраструк- туры. Жилые корпуса 2.1 и 2.2 (РС №RU50-20-27559- 2024, ввод 13.05.2027)	ЖК "Резиденция Сколково" Заречье р.п. (50:20:0020202:10186)	125	120,3	2027
Итого			647,4	
ООО «КТТ-Дубки»				
Котельная ООО «КТТ-Дубки»				
ЖК "Одинцово-Западное", 17-этажные секционные жи- лые дома №1 и №2. 1-й этап строительства, ж.д.№2 - 284 квартиры (РС №RU50-55-8103-2017, ввод 13.12.2026)	п. ВНИИССОК (50:20:0070227:710)	80	62,9	2026
МКЖД, ООО СЗ "В. КОНСТРАКШН" (ГК "Лидер" ООО "СтройИнвестРесурс")	п. ВНИИССОК 17-этажный жилой дом №2, ЖК Дубки (50:20:0070227:710)	200	53,9	2030

218

Наименование		Диаметр тру- бопровода,	Протяженность в двухтрубном	Период ре- ализации
Итого			116,8	
ООО «Московская энергетическая компания»				
ГТУ-ТЭЦ				
Школа на 1100 мест	г. Звенигород, мкр. Восточный (50:49:0010110:1366)	200	115,7	2026
ЖК «Созвездие», МЖД 12-этажные (корпуса 1,2,3) 227 квартир (РС RU 50332000-030-2014, ввод 31.12.2025)	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.2, корп.1, (50:49:0010110:1378; 50:49:0010110:1381; 50:49:0010110:0056)	100	87,4	2027
ЖК «Созвездие», МЖД 12-этажные (корпуса 1,2,3) 275 квартир (РС RU 50332000-030-2014, ввод 31.12.2025)	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.2, корп.2, (50:49:0010110:1378; 50:49:0010110:1381; 50:49:0010110:0056)	100	124,3	2027
Жилой дом серии И-155 МКБ с первым нежилым этажом 90 квартир	Звенигород г., район Восточный, мкр. №2 и №3, корп.4, ЖК «Восточный»	80	92,5	2027
Многоквартирный жилой дом	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.3, д.8 (50:49:0010110:2342)	80	78,3	2028
Многоквартирный жилой дом	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.3, д.2 (50:49:0010110:2340)	125	6,7	2028
Итого			504,9	
Строительство новых котельных				
Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт				
Жилой корпус 1 с подземным паркингом и БКФН (Этаж-ность 6-7)	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	350	128,1	2028
Жилой корпус 3.2 с подземным паркингом строение 2	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	150	40,2	2028
Жилой корпус 2.1 с подземным паркингом и БКФН стро-ение 1	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	200	145,5	2029
Жилой корпус 2.2 с подземным паркингом строение 2, ИТП-2.2	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	100	61,5	2031
Жилой корпус 3.1 с подземным паркингом и БКФН стро-ение 1, ИТП-3.1	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	200	57,3	2031
БКФН 4.1 отдельно стоящий , ИТП Б.БКФН	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	100	43,5	2031
БКФН 4.2 отдельно стоящий , ИТП м.КФН	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	50	38,9	2031
СОШ на 275 мест + ДОУ на 180 мест, ИТП УК	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	150	86,2	2031
Новая котельная "Каштановая роща"***				

219

Наименование		Диаметр тру- бопровода,	Протяженность в двухтрубном	Период ре- ализации
ЖК "Каштановая роща", МЖД (17-этажный), корпус 1.3 - 176 квартир (РС RU50-20-21875-2022 ввод 12.07.2025)	в районе дер. Измалково, корпус 1.3. (50:20:0020321:3348)	100	38,3	2025
ЖК "Измалково" МЖД (17-этажные): корпус 1.1 - 176 квартир, корпус 1.2 - 176 квартир, корпус 1.4 - 144 квар- тир, корпус 1.5 - 208 квартир (РС RU50-20-24489-2023, ввод 24.11.2025)	в районе д. Измалково (50:20:0020321:3348)	125	44,7	2025
Новая БМК-3 МВт (на территории котельной №3)***				
МКЖД, ООО "ИнвестСтройРегион" (РВ №RU50-20-27237-2024, ввод перенесен на 2025)	г. Одинцово, ул. Маршала Жукова, д.23А, корп.1,2 (50:20:0030103:2123)	500	287,1	2025
		300	129,3	
		150	31,6	
Новая котельная д. Зайцево				
Новая котельная д. Зайцево	ТК-1	380	129,4	2034
ТК-1	ТК-2	380	65,9	2034
ТК-2	ТК-3	250	112,9	2034
Многоквартирная жилая застройка, ООО "СИТИСТРОЙ-ПРОЕКТ"	д. Зайцево ЖК "Зайцево" (50:20:0070303:1942; 50:20:0070312:4033; 50:20:0000000:308253)	175	157,9	2034
		150	273,2	2034
		125	325,4	2034
Поликлиника на 200 посещений в смену	д. Зайцево (50:20:0070312:3941)	100	23,8	2034
ДОУ 250 мест	д. Зайцево, ООО "СитиСтройПроект" (50:20:0070303:1942)	100	47,5	2034
Общеобразовательное учреждение на 1000 мест	д. Зайцево (50:20:0070303:1942)	160	129	2034
Новая котельная с. Перхушково				
Новая котельная с. Перхушково	ТК-1	400	78,3	2025
ТК-1	ТК-2	400	89,2	2025
ТК-2	ТК-3	150	140,5	2025
ЖК «Равновесие», Жилые дома переменной этажности: корпус 3 - 301 квартира, корпус 4 - 301 квартира, корпус 5 - 301 квартира, корпус 11А - 114 квартир, корпус 11Б - 71 квартира (РС RU50-20-23196-2022, ввод 19.10.2025)	с. Перхушково, (50:20:0041205:531; 50:20:0041205:532; 50:20:0041205:533; 50:20:0041205:534)	325	176,5	2025
ЖК "Равновесие", Жилые дома 7-этажные переменной этажности: корпус 1- 350 квартир, корпус 2 - 350 квар- тир. (РС №RU50-20-27144-2024, ввод 28.09.2026)	ЖК Равновесие, Перхушково с. (50:20:0041205:509; 50:20:0041205:520)	250	198,8	2026
ДОУ 360 мест	с. Перхушково, ООО "Перхушково Девелопмент" (50:20:0041205:546)	100	75,2	2027
Поликлиника на 260 посещений в смену	с. Перхушково (50:20:0041205:195; 50:20:0041205:194)	100	95,1	2028

220

Наименование		Диаметр тру- бопровода,	Протяженность в двухтрубном	Период ре- ализации
Малоэтажная жилая застройка, ООО "Перхушково-Девелопмент"	с. Перхушково, ЖК Равновесие (50:20:0041205:194)	125	407,9	2031
Новая БМК-3 МВт "Грибово"				
Малоэтажное жилищное строительство, ООО "СИМОН ДЖЕСО", ЖК «Грибовский лес» (РС №RU50-19-3856-2016, продлено до 31.12.2025)	д. Бородки, ул. Парковая, участок 1 (50:20:0070229:837)	150	8,5	2025
		100	235	2025
		80	267	2025
		50	185	2025
Новая котельная ЖК "Мыс"				
Новая котельная ЖК "Мыс"	ТК-1	400	75,2	2028
ТК-1	ТК-2	350	126,4	2028
Многофункциональный жилой комплекс 12-этажный. Жилая застройка Урбан-блок 2, 221 квартир (РС RU50-20-31576-2025, 02.10.2028)	с/о Ликинский, ОАО "Кунцевская птицефабрика", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15984)	150	87,2	2028
Многофункциональный жилой комплекс 12-этажный. Жилая застройка. Урбан-блок 1 - 249 квартир (РС RU50-20-31577-2025, 02.10.2028)	с/о Ликинский, ОАО "Кунцевская птицефабрика", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15984)	200	98,3	2028
		100	136,4	
ООО "СЗ "Б-2-Девелопмент", Многоквартирная высотная жилая застройка	с/о Ликинский, ЖК "Мыс", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15983)	300	54,7	2029
		150	72,8	
		80	115,8	
ООО "СЗ "Б-2-Девелопмент", Многоквартирная высотная жилая застройка	с/о Ликинский, ЖК "Мыс", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15981; 50:20:0070227:15979)	200	135,4	2030
		125	142,7	
ООО "СЗ "Б-2-Девелопмент", Многоквартирная высотная жилая застройка	с/о Ликинский, ЖК "Мыс", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15972; 50:20:0070227:15977; 50:20:0070227:15978)	300	82,6	2031
		125	125,4	
		80	157,3	
Итого			5764,4	
Всего			15918	

Кроме того, для подключения перспективных потребителей планируется реконструкция действующих тепловых сетей (смотри таблицу 6.2).

Таблица 6.2 – Реконструкция действующих сетей

Наименование		Мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период реализации
АО «Одинцовская теплосеть»					
Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	Реконструкция магистральной тепловой сети микрорайон 4 от ТК-3 ул. Говорова 10 до ТК-4 Можайское шоссе 109 с увеличением существующего диаметра 2Ду500 мм на 2Ду600 мм при бесканальной прокладке	600	175	2026-2027
		Реконструкция магистральной тепловой сети микрорайон 4 от ТК-4 Можайское шоссе 109 до ТК-7 Можайское шоссе 105 с увеличением существующего диаметра 2Ду500 мм на 2Ду600 мм при канальной прокладке	600	156	2026-2027
		Реконструкция магистральной тепловой сети микрорайон 4 от ТК-12 Красногорское шоссе 4а до ТК-13 ул. Молодежная, 25 с увеличением существующего диаметра 2Ду400 мм на 2Ду500 мм при бесканальной прокладке	500	270	2026-2027
Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50	Реконструкция магистральной тепловой сети микрорайон 7 от ТК-19 Вокзальная, 11 до ТК-2 Можайское шоссе, 38а с увеличением существующего диаметра 2Ду400 мм на 2Ду500 мм при канальной прокладке	500	92	2025

Также схемой теплоснабжения предусматриваются проектно-изыскательские работы и реконструкция центральных тепловых пунктов. Наименование ЦТП, стоимость и ориентировочные сроки реализации проектов, приведены в таблице 6.3.

Таблица 6.3 – Реконструкция ЦТП

Наименование объекта	Краткое описание мероприятий	Стоимость проекта, тыс. руб. без НДС	Период реализации
АО «Одинцовская теплосеть»			
ЦТП-1 "Мечта", ЦТП-2 "Мечта", микрорайон №4, ул. Маршала Жукова, д.36а, 36б, котельной №4	Модернизация теплоэнергетического оборудования. Мощность 12,87 Гкал/ч	96029,8	2028-2029
ЦТП-7, микрорайон 8, Котельной №8	Модернизация теплоэнергетического оборудования. Мощность 2,4 Гкал/ч	58048,8	2026-2027
ЦТП-12, микрорайон 8, Котельной №8а	Модернизация теплоэнергетического оборудования. Мощность 2,5 Гкал/ч	60467,5	2027-2028
ЦТП-13, микрорайон 8, Котельной №8а	Модернизация теплоэнергетического оборудования. Мощность 3,6 Гкал/ч	87073,3	2026-2027
ЦТП-1, Котельной "Центральная", п. Чупряково	Реконструкция центрального теплового пункта с целью перевода системы отопления на независимую схему. Мощность 2,1 Гкал/ч	15000	2029
ЦТП-2, Котельной "Центральная", п. Чупряково	Реконструкция центрального теплового пункта с целью перевода системы отопления на независимую схему. Мощность 2,2 Гкал/ч	15000	2030
ЦТП-3, Котельной "Цен-	Реконструкция центрального теплового пункта с	12000	2030

Наименование объекта	Краткое описание мероприятий	Стоимость проекта,	Период реализации
тральная", п. Чупряково	целью перевода системы отопления на независимую схему. Мощность 0,72 Гкал/ч		
ЦТП-1, Котельной "Новоивановское"	Реконструкция центрального теплового пункта с целью перевода системы отопления на независимую схему. Мощность 6,8 Гкал/ч	30000	2029
ЦТП-3, Котельной "Новоивановское"	Реконструкция теплоэнергетического оборудования. Мощность 2,9 Гкал/ч	21000	2030
Итого		394619	
МП «Звенигородские инженерные сети»			
ЦТП-40, Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	Модернизация ЦТП с заменой теплообменников и трубопроводов отопления, ГВС и ХВС	5337,8	2026-2028
Итого		5337,8	
МУП «ЖКХ Назарьево»			
ЦТП (6,38 МВт) котельной «Кубинка-10», Наро-Фоминское ш.4	Реконструкция ЦТП (в т.ч. ПИР)*	45458	2025-2026
ЦТП-1 котельной №278, городок Кубинка-1, в/г 5/1	Реконструкция ЦТП (в т.ч. ПИР)*	45458	2025-2026
ЦТП (5 Гкал/ч) котельной "Жуковка-2" д/х Жуковка	Реконструкция ЦТП, п. д/х "Жуковка", Жуковка-1 (в т.ч. ПИР)*	33345,7	2025
Итого		124263	
ООО «Московский насосный завод»			
Котельная ООО «МНЗ»	Реконструкция центрального теплового пункта №34 (ЦТП-3), ул. Союзная, д.34 с применением подкачивающих сетевых насосов и заменой устаревшего оборудования	18168,13	2027-2028
Итого		18168,1	
Всего		524220	
Примечание: * В рамках Решения №4 от 19.02.2024 года Межведомственной рабочей группы (Штаба) и программы включения коммунальных объектов в Государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы.			

6.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Мероприятия по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, при сохранении надежности теплоснабжения, схемой теплоснабжения не предусматриваются. 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, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет оптимизации гидравлических потерь и перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы, не предусмотрено. Повышение эффективности функционирования некоторых локальных систем теплоснабжения планируется достичь за счет строительства и реконструкции участков тепло-

вых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс, в объемах, указанных в п/п 6.7. При проведении замены рекомендуется использовать стальные трубопроводы, предварительно изолированные в заводских условиях ППМ изоляцией. В качестве устройств компенсации температурных расширений таких труб необходимо применять естественные изгибы трубопроводов, на протяженных прямолинейных участках – сильфонные компенсаторы, при этом полностью отказавшись от сальниковых устройств компенсации температурных расширений.

Схемой теплоснабжения предусматривается строительство тепловых сетей Ду125 мм протяженностью 750 м в двухтрубном исчислении от котельной № 1 г. Одинцово до котельной «Отрадное» г. Одинцово АО «Одинцовская теплосеть», с последующим выводом котельной «Отрадное» из эксплуатации в 2028 году (смотри рисунок 6.2). Ориентировочная стоимость строительства составляет **20833 тыс. руб. без НДС.**

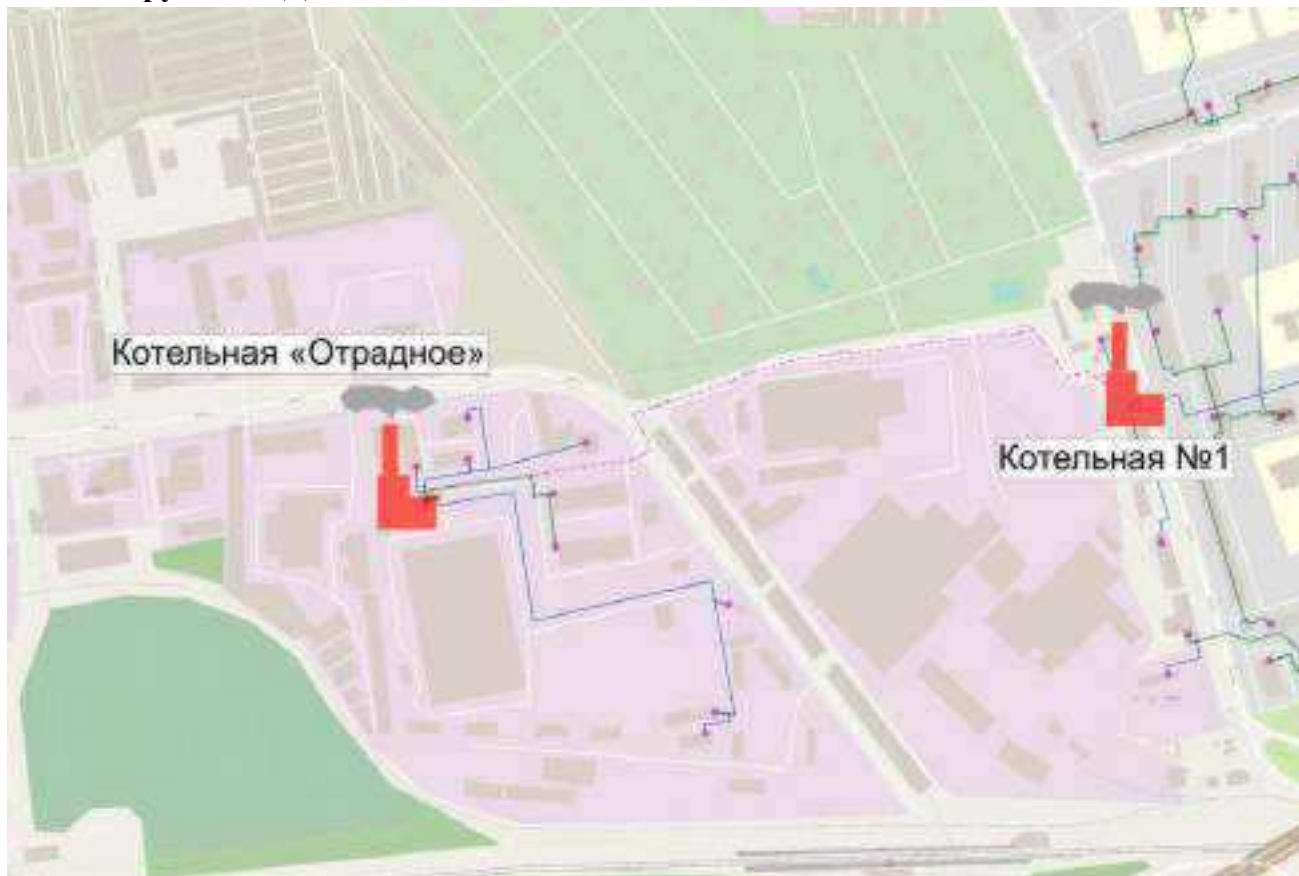


Рисунок 6-1 – Строительство тепловой сети для вывода котельной «Отрадное» из эксплуатации

6.5. Часть 5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Повышение надежности в области транспортировки тепловой энергии неразрывно связано с резервированием (кольцеванием) магистральных участков теплосетей, а также наличие перемычек (резервных связей) с другими (неосновными) источниками теплоснабжения системы, то есть возможность аварийной схемы обеспечения от другого источника теплоисточника. На территории городского округа отсутствуют котельные значительной мощности, способные покрыть полностью нагрузку при аварии на питающих магистралях других источников тепла. Кроме того, тепловые сети котельных географически расположены на значительном расстоянии друг от друга, что делает, как неэффективным, так и экономически не целесообразным строительство перемычек между тепловыми сетями котельных. Поэтому, в рамках рассматриваемых вариантов схемы теплоснабжения

специальные мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей котельных, для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, не предусмотрено.

В целом по городскому округу потребители входят в зоны надежного теплоснабжения. С целью обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения потребителей тепловой энергии, предлагается проведение капитальных ремонтов участков тепловых сетей, имеющих значительный износ. Для сокращения времени устранения аварий на тепловых сетях и последствий, неразрывно связанных с авариями на теплопроводах, рекомендуется применять систему оперативно-дистанционного контроля.

Для повышения надежности систем централизованного теплоснабжения схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия по замене части существующих тепловых сетей. Адресный перечень сетей теплоснабжения, замена которых должна выполняться, схемой теплоснабжения не определялся. Для определения перечня таких участков тепловых сетей предприятие, эксплуатирующее системы централизованного теплоснабжения, должно последовательно выполнить комплекс необходимых работ. С целью поддержания безаварийной работы тепловых сетей в отопительном периоде, в качестве первоочередных мероприятий предлагается плановая замена участков действующих сетей по результатам ежегодных гидравлических испытаний на прочность и плотность, проводимых после окончания отопительного сезона. Также замене подлежат тепловые сети, на которых, при плановой шурфовке, выявлено утонение стенки на 20% и более от проектного (первоначального) значения. В качестве изоляционного материала предлагается использовать пенополиуретан (ППУ) с защитной пленкой из полиэтилена. Основным эффектом от реализации данного мероприятия является снижение тепловых потерь при передаче теплоносителя от источника до потребителей и повышение надежности теплоснабжения потребителей. Кроме того, снижение тепловых потерь приведет к снижению объема отпуска тепловой энергии в сеть и соответственно позволит снизить потребление топлива на производство тепловой энергии, то есть увеличить эффективность использования топлива в системах теплоснабжения.

Ниже в таблице 6.4 представлен объем реконструкции тепловых сетей, предлагаемых к замене, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в рамках проектов по строительству, реконструкции, модернизации объектов инфраструктуры, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 02.02.2022 №87, Администрацией городского округа реализуется программа по замене ветхих тепловых сетей. Следует отметить, что при замене ветхих тепловых сетей нужно учитывать факт необходимости реконструкции этих же сетей с точки зрения увеличения диаметра трубопроводов.

Таблица 6.4 – Объем реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование источника		Мероприятие	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период реализации
Котельная №1 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	Реконструкция участков тепловых сетей р.п. Большие Вяземы (в т.ч. ПИР)*	50-250	1321	2025-2026
Котельная №2 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17				2025-2026
Котельная «Летний Отдых»	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, д.3А	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в районе пос. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а (в т.ч. ПИР)*	80, 100, 150	450	2025-2026
Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, микрорайон № 1 (в т.ч. ПИР)*	100, 125, 150, 400	450	2025-2026
Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14Б	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, Микрорайон № 3: ЦТП № 5/6, ул. Жукова д.47 и ул. Жукова д.37; ул. Жукова д.47 - ТК-10, (в т.ч. ПИР)*	100, 150, 250	730	2025-2026
Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16Б	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, мкр. № 8: Союзная 32 а - ЦТП № 3; ТК-4 - ЦТП № 4. (в т.ч. ПИР)*	200-250	80	2025
		Реконструкция системы теплоснабжения в районе ЦТП №7, г. Одинцово, мкр.№8 (в т.ч. ПИР)	100, 125, 200	210	2026-2027
Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, Микрорайон № 4; ТК-4 - ТК-6; ЦТП № 9 - ЦТП № 4 (ППУ из.) (в т.ч. ПИР)*	200, 250, 300	300	2025
		Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, б-р М. Крылова (в т.ч. ПИР)*	250	205	2025
		Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, ул. Ново-Спортивная (в т.ч. ПИР)	500	600	2028
Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50а	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, мкр. № 7: т.вр. 3 - ТК-4а; т.вр. 3 - ТК-4. (в т.ч. ПИР)*	200	470	2025
		Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, Можайское шоссе (в т.ч. ПИР)*	200	110	2025
Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6А	Капитальный ремонт сети теплоснабжения пос. Шарапово, ТК-5 - ж.д. 23 (в т.ч. ПИР)*	100	380	2025
Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	40-200	360	2025-2026

Наименование источника		Мероприятие	Диаметр тру- бопровода,	Протяженность в двухтрубном	Период реализа-
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей ко- тельной (в т.ч. ПИР)		420	2026-2027
Котельная «Покровский городок»	п. Покровское	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	200	648,1	2025-2026
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей ко- тельной (в т.ч. ПИР)	150	2067,9	2025-2027
			100		
Котельная «Санаторий Герцена»	п. Санаторий Герцена	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	200, 300	2308	2025-2026
		Капитальный ремонт тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	300	675	2026
			250	350	2026
			100	50	2026
			Котельная ФГБУ «Клини- ческий санаторий «Барви- ха»	п. Барвиха	Реконструкция участков тепловых сетей п. Барвиха (в т.ч. ПИР)* (Источник эксплуатируется ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»)
1473	2026-2027				
Котельная ОАО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	Реконструкция участков тепловых сетей п. Старый Городок (в т.ч. ПИР)* (Источник эксплуатируется ОАО «121 АРЗ»)	100, 150	3356,7	2025-2026
					2026-2028
Итого				17261	
Котельная пр. Ветеранов, д.6	г. Звенигород, пр. Ветера- нов, 6	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	150	343,5	2025-2026
Котельная ул. Ленина, д.30	г. Звенигород, ул. Ленина, 30	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	250	1012,5	2025-2026
			150		
			125		
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей ко- тельной (в т.ч. ПИР)	80	241	2027
			50		
Котельная №1 Нахабин- ское шоссе, д.2	г. Звенигород, Нахабин- ское шоссе, 2	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	400	2068	2025-2026
			300		
			250		
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей ко- тельной (в т.ч. ПИР)	200		2027
			Итого		
Котельная ИФА им. Обу- хова РАН	д. Новошихово	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	150	611	2025-2026
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей ко- тельной (в т.ч. ПИР)	100	325	2026-2027
			50		
Котельная «Кубинка-10»	Кубинка-10, в/г 247, Наро- Фоминское ш.4	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	250	1487	2025-2026
			200		

227

Наименование источника		Мероприятие	Диаметр тру- бопровода,	Протяженность в двухтрубном	Период реализа-
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей ко- тельной (в т.ч. ПИР)	150	3613	2026-2028
			100		
Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*		2228	2025-2026
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей ко- тельной (в т.ч. ПИР)	350		
			200	1375	2026-2028
			150		
			100		
Котельная "Жуковка-2"	д/х Жуковка	Капитальный ремонт участков тепловых сетей ко- тельной (в т.ч. ПИР)*	125	625	2025
Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Гарь- Покровское (в т.ч. ПИР)*	100	1343	2025
Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	Модернизация системы теплоснабжения на террито- рии г.Кубинка-1 и г.Кубинка-2 с целью резервирова- ния источников тепловой энергии (кольцевания си- стемы теплоснабжения), повышения надежности, а также внедрения энергосбережения и энергоэффек- тивности.	150	212,5	2026
Итого				11819,5	
Всего				32745,2	
Примечание:* В рамках Решения №4 от 19.02.2024 года Межведомственной рабочей группы (Штаба) и программы включения коммунальных объектов в Государственную про- грамму Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы.					

Доля ветхих тепловых сетей в общем количестве сетей, подлежащих замене, в течение расчетного срока разработки Схемы теплоснабжения очень значительна. Необходимые затраты на реконструкцию ветхих тепловых сетей многократно превышают величину амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию, устанавливаемом для теплоснабжающих организаций. Таким образом, мероприятия на реконструкцию ветхих тепловых сетей не могут быть в полном объеме профинансированы без привлечения дополнительных источников финансирования.

Во избежание превышения предельных индексов роста тарифа на тепловую энергию для конечных потребителей, в качестве источника финансирования мероприятий по реконструкции ветхих тепловых сетей, рассматривается вариант привлечения денежных средств: средства фонда развития территории (СФ), бюджет субъекта (БС) и местный бюджет (МБ).

6.6. Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей, направленные на резервирование систем теплоснабжения в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий

Строительство, реконструкция или модернизации тепловых сетей, направленные на резервирование систем теплоснабжения в целях обеспечения надежности теплоснабжения, схемой теплоснабжения не предусматривается.

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

На территории городского округа горячее водоснабжение потребителей по открытой схеме осуществляется только от одной котельной "Ликино" «Пром. парк Одинцово-1» АО «Одинцовская теплосеть». Перечень потребителей с открытой системой горячего водоснабжения и максимальной нагрузки ГВС, приведен в таблице 7.1.

Таблица 7.1 – Перечень объектов с открытой системой горячего водоснабжения

№ п/п	Объект расчета		Тепловая нагрузка				
			ГВС ср. час			ГВС макс.	
			л/сут	м³/час	Гкал/ч	Гкал/ч	
Котельная "Ликино" «Пром. парк Одинцово-1»							
1	д. Ликино, ул. Новая, 5		33854	1,411	0,085	0,254	
2	д. Ликино, ул. Новая, 6		24124	1,005	0,060	0,181	
3	д. Ликино, ул. Новая, 7		32388	1,349	0,081	0,243	
4	д. Ликино, ул. Новая, 8		3599	0,150	0,009	0,027	
5	д. Ликино, ул. Новая, 9		25057	1,044	0,063	0,188	
6	д. Ликино, ул. Новая, 10		29056	1,211	0,073	0,218	
7	д. Ликино, ул. Новая, 11		10396	0,433	0,026	0,078	
8	д. Ликино, ул. Новая, 9		2133	0,089	0,005	0,016	
9	д. Ликино, ул. Новая, 9		666	0,028	0,002	0,005	
10	АО "Ликино" "Промышлен- ный парк "Одинцово-1"		Энергоцех	0	0,000	0,000	0
11			Общежитие	5065	0,211	0,013	0,038
12			Проходная	9	0,000	0,000	0,00007
13			Гараж	47	0,002	0,000	0,00035
14			Кафе "Муш"	1066	0,044	0,003	0,008

№ п/п	Объект расчета		Тепловая нагрузка			
			ГВС ср. час			ГВС макс.
			л/сут	м ³ /час	Гкал/ч	Гкал/ч
15	Красная горка	ж.д. №1	21059	0,877	0,053	0,158
16		ж.д. №2	28522	1,188	0,071	0,214
Итого			217040	9,043	0,543	1,628

При переводе потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему возможны следующие варианты:

- организация четырех трубной системы централизованного теплоснабжения от источников;
- строительство центральных тепловых пунктов в кварталах застройки (ЦТП);
- организация индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) у абонентов (установка теплообменного оборудования на контур ГВС);
- организация комбинированной системы теплоснабжения (организация как ИТП, так и строительство ЦТП).

Конечно, одним из вариантов перехода на закрытую схему горячего водоснабжения, является подача горячей воды по отдельному контуру от источника тепла, от действующих центральных тепловых пунктов или строительство новых ЦТП.

При этом отпадает необходимость установки индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) у потребителей и замены водопроводных сетей. Однако, в этом случае необходимо установить на источнике тепла новый котел или выделить из числа имеющихся котел, который будет греть воду только для нужд горячего водоснабжения. Кроме того, возникает проблема в перекладке практически всех тепловых сетей заново или строительство новых тепловых сетей для создания выделенных трубопроводов горячего водоснабжения, то есть переход от двухтрубной схемы теплоснабжения к 4-х трубной.

Также наверняка, при канальной прокладке тепловых сетей, потребуется изменить конструкцию каналов, так как при их строительстве вряд ли предполагали увеличение количества ниток трубопроводов. Там, где в лоток уложено две трубы, еще две явно не поместятся.

Следует отметить, что устройство ЦТП в кварталах сложившейся застройки, для организации закрытой схемы ГВС, не рассматривается в связи с рядом технических трудностей:

- выделение земельного участка для нового строительства ЦТП в зоне сложившейся застройки;
- необходимость инженерного обеспечения нового ЦТП (подвод холодного водоснабжения, канализации, электроснабжения, телекоммуникаций и пр.);
- необходимость перекладки тепловых сетей после ЦТП и организация четырех трубной схемы в условиях высокой плотности существующих коммуникаций.
- реконструкция существующих ИТП потребителей.

Поэтому с учетом выше изложенного, концепция перевода, открытого водоразбора на горячее водоснабжение, на закрытый тип, предусматривает как установку у потребителей индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) с системой автоматики для поддержания необходимой температуры горячего водоснабжения. Оборудование ИТП, предназначенное для присоединения системы горячего водоснабжения здания к тепловой сети, отличается технической простотой и малыми габаритами, которые практически не требуют площадей для своего размещения. Кроме того, приготовление горячей воды непосредственно в ИТП у потребителя позволит:

- снизить затраты на строительство и эксплуатацию тепловых сетей;
- уменьшить потери тепловой энергии при передаче ее потребителю;
- повысить надежность системы теплоснабжения, качество тепловой энергии, передаваемой потребителю.

В пользу ИТП говорить и тот факт, что в перспективе возможен постепенный перевод зависимых схем отопления в независимые схемы. Экономически оправданным является поэтапный переход на независимую схему присоединения системы отопления с установкой авторегуляторов и на повышенный скорректированный график отпуска тепловой энергии с «точкой излома» $T_1=70-75^{\circ}\text{C}$, то есть реконструкция аналогичная реконструкции закрытой системы теплоснабжения, сопровождаемая увеличением расхода сетевой воды на отопление и снижением расхода сетевой воды на ГВС. Переход на независимое присоединение системы отопления приведет, во-первых, к улучшению качества горячей воды, поскольку от системы теплоснабжения будут отключаться системы отопления зданий, которые являются наиболее загрязненными контурами и во-вторых избежать перетопов за счет регулирования внутренней температуры помещения по температуре наружного воздуха и обеспечить постоянную температуру в помещениях.

Максимальные нагрузки на горячее водоснабжение практически у всех потребителей относительно небольшие $0,003\div 0,254$ Гкал/ч. Имеются только пять потребителей с максимальной тепловой нагрузкой горячего водоснабжения $0,158\div 0,254$ Гкал/ч.

Здесь важно отметить, что при переходе на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения увеличится нагрузка на наружные сети хозяйственно-питьевого водоснабжения, за счет подачи потребителям дополнительного объема воды потребное для горячего водоснабжения, который в настоящее время подаются по тепловым сетям. При открытом водозаборе горячей воды уже предусматривается расход холодной воды из хозяйственно-питьевого водопровода в узле смешения ГВС, поэтому, с учетом этого факта, только в ряде случаев, возможно, потребуются реконструкция внутренних систем хозяйственно-питьевого водопровода. Необходимость возможной замены водопроводных сетей является явным минусом закрытой схемы приготовления горячей воды в ИТП.

Очевидно также, что при переходе на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения в ряде случаев может потребоваться увеличение площади помещения для размещения оборудования ИТП за счет установки дополнительного теплообменника и повысительной насосной установки для системы горячего водоснабжения и системы автоматического регулирования, а также реконструкция системы внутреннего электроснабжения зданий. Применение повысительных насосных установок в системах горячего водоснабжения вызовет, хоть незначительную, но дополнительную нагрузку на внутренние и наружные электрические сети и это обстоятельство должно быть учтено при их реконструкции.

Так как основной целью является обеспечение перехода на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения, то в данной работе не рассматривается изменение схемы присоединения систем отопления. Все потребители ГВС переводятся на закрытую схему подключения от ИТП. С учетом нагрузок горячего водоснабжения предлагается, для тех потребителей, которые переводятся на закрытую схему ГВС с подключением от ИТП, применить одноступенчатую схему с предвключенным или параллельно включенным подогревателем горячего водоснабжения. Схема имеет простую коммутацию, позволяет экономить полезное пространство помещения, очень проста в исполнении и относительно недорогая. Графическое изображение схемы узла горячего водоснабжения, приведено на рисунке 7.1.

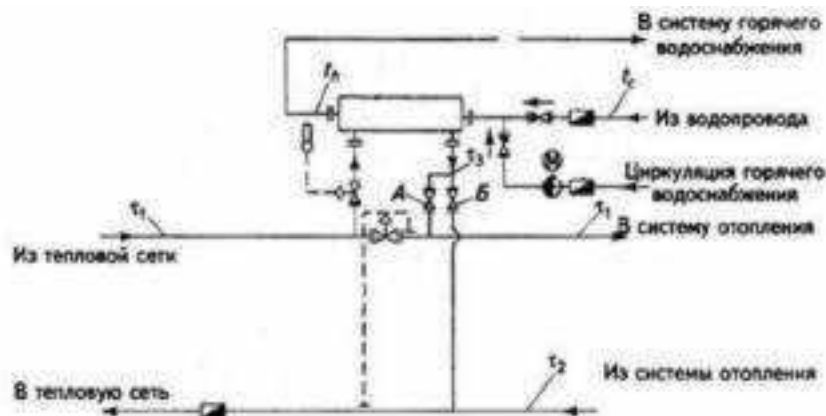


Рисунок 7-1 – Одноступенчатая предвключенная (А- открыта, Б – закрыта) или параллельная (А – закрыта, Б – открыта) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением систем отопления

Для реализации данного мероприятия предусматривается реконструкция тепловых узлов потребителей. Для этого нагрев холодной воды на нужды горячего водоснабжения предусматривается с помощью моноблочного пластинчатого теплообменника. Поддержание температуры горячей воды на выходе теплообменника на заданном уровне осуществляется регулирующим клапаном VB с электроприводом AMV под управлением микропроцессорного контроллера МКТ 22. В функции контроллера дополнительно входит изменение задания на регулирование температуры горячей воды в зависимости от текущего режима работы: основной либо дежурный. Выбор режима работы определяется контроллером автоматически по расписанию, определяемому программой. Датчик температуры измеряет температуру теплоносителя в подающем трубопроводе ГВС и в виде дискретного сигнала передаёт информацию по каналу связи на контроллер. Для поддержания на заданном уровне температуры горячей воды, подаваемой потребителям, предусмотрен циркуляционный насос. Защита циркуляционного насоса от сухого хода осуществляется при помощи реле давлений типа КР135, предусмотренного на всасывающем патрубке насоса.

Для зданий, не имеющих технических помещений для ИТП, с суммарной тепловой нагрузкой (с ГВСмак) менее 0,07 Гкал/ч предлагается оборудовать малыми блочными тепловыми пунктами с диапазоном максимальных нагрузок в пределах 15÷210 кВт на отопление и 41÷240 кВт на ГВС. В качестве базовой модели ИТП можно принять малый тепловой пункт компании Danfoss для горячего водоснабжения и зависимого присоединения отопления Akva Lux II TDP-F или Termix VMTD-F. В без корректирующего насоса на отопление, а также Akva Lux II S-F или Termix VMTD MIX с корректирующим насосом на отопление.

Индивидуальный тепловой пункт, благодаря небольшим габаритам (высота до 940 мм, ширина до 750 мм, глубина до 440 мм) при отсутствии технического помещения может размещаться в местах общего пользования, доступных для обслуживания.

При отсутствии технической возможности реконструкции сетей отопления в отдельных зданиях допускается установка мало блочного теплового пункта только для ГВС. В этом случае рекомендуется малый тепловой пункт для горячего водоснабжения Akva Lux II тип 1 или 2 компании Danfoss. Тепловой пункт содержит в составе паяный теплообменник и регулирующий клапан, циркуляционный насос ГВС не предусмотрен. Тепловой пункт имеет небольшие габариты (высота 463 мм, ширина 310 мм, глубина 210 мм) и может размещаться, например, в подъездах, под лестничными маршами.

При наличии в системе ГВС здания циркуляционной линии рекомендуется мало блочный тепловой пункт компании Danfoss для ГВС с циркуляционным насосом типа Termix BV или Termix One с дополнительным комплектом циркуляции.

Для мелких отдельно стоящих потребителей с расчетной (максимальной) нагрузкой ГВС менее 0,005 Гкал/ч, ввиду отсутствия блочных ИТП малой мощности, предлагается предусмотреть горячее водоснабжение таких потребителей от электрических или водо-водяных емкостных водонагревателей.

Горячее водоснабжение мелких потребителей с помещениями, встроенными в многоквартирные жилые дома и другие здания, целесообразно осуществлять от ИТП здания с установкой узла учета горячей воды. Для обеспечения высокой экономичности и качества теплоснабжения при изменении теплового потребления на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение следует применять комбинированное регулирование отпуска тепловой энергии, которое является рациональным сочетанием центрального, группового и местного регулирования. На источниках целесообразно применять центральное качественное регулирование по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения. Центральное качественное регулирование на источнике в переходный период (в диапазоне излома температурного графика) необходимо дополнять местным количественным регулированием с помощью насосных узлов смещения на ИТП. Температурные графики для источника должны корректироваться с учетом соотношения фактических тепловых нагрузок ГВС и отопления. Температурный график отпуска тепла от прочих источников тепла остается без изменения. Утвержденные температурные графики работы систем теплоснабжения от источников тепла, приведены в п/п 1.3.6. книги 1

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

Потребителей, у которых горячее водоснабжение осуществляется путем отбора теплоносителя из отопительных приборов или из стояков систем отопления, ввиду отсутствия внутридомовых систем горячего водоснабжения, по итогам сбора исходных данных в городском округе не выявлено. В связи с этим, данный раздел для схемы теплоснабжения не актуален и мероприятия не предусмотрены.

7.3. Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

В России снят запрет на использование открытых систем теплоснабжения. С 1 января 2022 года отменяется обязательное переоборудование открытых систем горячего водоснабжения (ГВС) в закрытые системы. Но при этом остался запрет на подключение к открытым системам новостроев. Это позволит обеспечить постепенное строительство закрытых систем. На момент написания схемы теплоснабжения, методика проведения экономической эффективности не установлена Правительством Российской Федерации.

Значения суммарных расчетных расходов теплоносителя на ГВС в открытой и закрытой системах будут отличаться не более чем на 9%, поэтому диаметры трубопроводов, толщина тепловой изоляции и размеры строительных конструкций будут одинаковыми в открытой и закрытой системах.

Основные направления возможного снижения затрат при переходе на закрытую схему горячего водоснабжения являются:

- Уменьшение затрат электроэнергии на подпитку тепловой сети на источнике тепловой энергии.

- Уменьшение затрат на химическую подготовку воды на источнике.

Однако, при параллельно подключённом подогревателе в закрытой схеме удельный расход сетевой воды на ГВС (сейчас при открытой схеме равен 13,02 м³/Гкал) реально вырастет в 3 раза, как минимум до 40-45 м³/Гкал. В тоже время, при открытой схеме из системы постоянно удаляется часть сетевой воды (дополнительно к утечкам), что благотворно сказывается на располагаемых напорах, на тепловых пунктах потребителей. При закрытой схеме практически вся сетевая вода возвращается на источник теплоты, что ухудшает параметры гидравлического режима.

При формировании предложений по переходу на закрытую схему ГВС предлагается при сохранении существующей схемы присоединения систем отопления абонентов, осуществлять подачу горячей воды через пластинчатые водо-водяные подогреватели. Изменение графиков регулирования отпуска тепловой энергии от источников теплоснабжения при переходе на закрытую схему горячего водоснабжения, не предусматривается. Реализация проекта перевода на закрытую схему присоединения по ГВС предусматривается посредством установки подогревателей горячей воды непосредственно в присоединенных зданиях. Данная схема является наиболее эффективной, если сравнивать с закрытием схемы посредством ЦТП или 4-трубной системы теплоснабжения.

Согласно предварительному расчету затраты на реализацию мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему ГВС (горячего водоснабжения) оцениваются в 7765,245 тыс. руб. с НДС. В данном расчете не учтены возможные затраты на реконструкцию систем холодного водоснабжения в связи с увеличением потребности в холодной воде.

В ходе проведения расчетов, при ключевой ставке дисконтирования 8,5% увеличенной на 2%, были получены следующие результаты для теплоснабжающей организации:

- Чистый дисконтированный доход NPV – 150.47 тыс. руб.
- Внутренняя норма доходности IRR – 8,81%.
- Простой срок окупаемости – 8,9 лет.
- Дисконтированный срок окупаемости – 17,2 лет.

На прогнозный период 10 лет данный проект по переводу открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения характеризуется отрицательной чистой приведенной стоимостью для теплоснабжающей организации ЧПС (NPV)<0 (-2029,7 тыс. руб.), поэтому данный проект для теплоснабжающей организации оценивается как экономически неэффективный. Полученный NPV незначителен по сравнению с объемом инвестиций, дисконтированный срок окупаемости 17,2 лет, поэтому в настоящее время проект не может быть рекомендован теплоснабжающей организации к реализации.

Следует отметить, что если устанавливаемые ИТП станут общедомовым оборудованием в собственности ТСЖ (либо других организаций собственников жилья), то для потребителей переход на закрытую схему ГВС приведет к увеличению расходов на оплату коммунальных услуг по горячему водоснабжению и содержанию общедомового имущества. Возрастет объем покупки питьевой воды абонентами, увеличатся расходы электроэнергии на общедомовые нужды в результате установки дополнительного насосного оборудования в системе ГВС здания, а также возникнут дополнительные расходы на техническое обслуживание и ремонт ИТП, а в долгосрочной перспективе – на замену теплообменного оборудования. В этом случае основной эффект от перевода абонентов на закрытую схему ГВС достигается только за счет повышения качества горячей воды у конечных потребителей. Для потребителей такие затраты ничем не оправданы.

Кроме того, в домах с зависимым (элеваторным) подключением систем отопления возможность поддержания температурного графика при переходных температурах отсутствует и наличие

излома (70 °С) для нужд ГВС приводит к «перетокам» в помещениях зданий. Увеличение потенциала энергосбережения, который может оцениваться в 7% от объема потребления тепловой энергии на услуги отопления, возможен при установке в ИТП кроме подогревателей горячей воды и подогревателей отопления с блоком погодного регулирования. В этом случае потребуются дополнительные средства для переоборудования тепловых пунктов.

В настоящий момент решений о финансировании проекта по переводу потребителей, подключенных к открытой системе горячего водоснабжения на закрытую систему, не принято. Не определен так же источник инвестиций, что не позволяет данному проекту быть рекомендованным к реализации.

Необходимость перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения, по состоянию на 2025 год отсутствует.

При этом качество воды в существующей открытой системе горячего водоснабжения отвечает требованиям технических санитарных правил и нормативов, определяющих ее безопасность.

8. Перспективные топливные балансы

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

Основным видом топлива для городского округа является природный газ. Источники тепла используют в качестве основного топлива природный газ по ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения". Средняя низшая теплота сгорания в базовом году – 8237 ккал/м³. Схема внешнего газоснабжения (подача газа от источников) на перспективу принципиально не изменится. Существующие источники газоснабжения ГРС, ГГРП и ГРП на территории округа сохраняются с частичной их реконструкцией, с увеличением производительности. Сохраняются существующие магистральные и городские сети всех уровней давления.

Определяющим, при расчете показателей работы котельных в перспективном периоде, являются изменения отпуска тепловой энергии с коллекторов в сравнении с фактическим отпуском тепловой энергии в базовом периоде. Основными исходными данными для расчета перспективных топливных балансов на расчетный период являются расчетные прогнозные значения отпуска тепла внешним потребителям и удельных расходов топлива.

При расчете учтены следующие показатели:

1. Фактические данные о годовом расходе топлива, выработанного и отпущенного тепла по каждому источнику за базовый год;
 2. Эксплуатационный КПД существующих котлов принят по данным эксплуатирующих организаций;
 3. Приросты тепловых нагрузок с привязкой к источникам, приняты по данным книги 2;
 4. Учтено снижение тепловых потерь по каждому источнику при перекладке ветхих сетей.
- Также учтены данные по планам ввода, демонтажа, реконструкции и модернизации оборудования.

В случае изменения данных, связанных, например, с изменением решений, намеченных в схеме теплоснабжения, сопровождаемых вводами нового генерирующего оборудования или демонтажа, реконструкции или модернизации оборудования и другим причинам, показатели удельного расхода топлива и топливные балансы, должны корректироваться с учетом изменившихся характеристик оборудования при очередной актуализации схемы теплоснабжения.

Значения перспективных расходов условного топлива, необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии, по всем источникам тепла, базирующихся на выполненных оценках прогнозной динамики прироста тепловых нагрузок для выбранного варианта 1, приведены в таблице 8.1. Источники, на которых предусматриваются разные возможные

варианты перспективного развития, в таблице, выделены цветом. Для варианта 2 – приведены в таблице 8.2 только для тех источников, на которых предусматривается другой возможный вариант развития. Здесь стоит отметить тот факт, что в указанной таблице представлен расход условного топлива только на выработку тепловой энергии. Определить расход топлива на производство электрической энергии не представляется возможным, поскольку неизвестен объем производства электроэнергии ГТУ-ТЭЦ на перспективу. Станция работают на оптовый рынок электроэнергии и мощности, поэтому фактическая электрическая нагрузка формируется из сложившихся цен на рынке и топливной составляющей себестоимости электроэнергии.

Таблица 8.1 – Перспективные топливные балансы по каждому источнику тепловой энергии для варианта 1

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
АО «Одинцовская теплосеть»											
Котельная №1											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	83,0	119,9	123,13	123,05	127,27	127,19	127,10	126,68	126,28	126,05
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,46	0,67	0,68	0,68	0,70	0,70	0,69	0,68	0,67	0,67
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	9,74	14,01	14,31	14,23	14,64	14,56	14,48	14,07	13,68	13,45
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потреби- телям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	72,82	105,2	108,14	108,14	111,93	111,93	111,93	111,93	111,93	111,93
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	65,52	83,62	84,63	84,63	87,69	87,69	87,69	87,69	87,69	87,69
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	7,30	21,64	23,51	23,51	24,24	24,24	24,24	24,24	24,24	24,24
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	12,94	18,70	19,20	19,18	19,84	19,83	19,81	19,75	19,69	19,65
Котельная №1а											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	53,9	40,51	40,49	40,46	40,43	40,40	40,37	40,22	40,08	40,01
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,32	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,90	2,92	2,89	2,86	2,83	2,80	2,78	2,63	2,50	2,43
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потреби- телям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	49,64	37,36	37,36	37,36	37,36	37,36	37,36	37,36	37,36	37,36
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	25,80	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	23,84	18,41	18,41	18,41	18,41	18,41	18,41	18,41	18,41	18,41
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	8,40	6,32	6,31	6,31	6,30	6,30	6,29	6,27	6,25	6,24
Котельная №2											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	33,5	Вывод в резерв					Вывод из эксплуатации			
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,17									
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,44									
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потреби- телям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	32,86									
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	15,34									
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	17,52									
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,4									
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	5,27									
Новая котельная №2а											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	97,5	323,1 5	339,24	339,05	343,80	343,61	343,42	450,21	502,05	501,37

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	1,34	0,901	0,942	0,938	0,947	0,943	0,938	1,211	1,335	1,325
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	5,52	18,41	19,15	18,96	19,05	18,86	18,68	23,33	24,72	24,05
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	90,60	303,84	319,15	319,15	323,81	323,81	323,81	425,67	476,00	476,00
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	46,01	137,15	147,65	147,65	150,81	150,81	150,81	215,92	246,84	246,84
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	44,59	166,69	171,50	171,50	173,00	173,00	173,00	209,75	229,15	229,15
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	14,98	49,67	52,15	52,12	52,85	52,82	52,79	69,20	77,17	77,07
Котельная №3											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	95,0	94,91	94,82	101,58	101,48	101,39	101,29	100,82	100,36	100,13
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,49	0,49	0,49	0,52	0,52	0,52	0,51	0,50	0,50	0,49
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	8,78	8,73	8,64	9,18	9,08	8,99	8,90	8,44	7,98	7,76
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	85,68	85,68	85,68	91,88	91,88	91,88	91,88	91,88	91,88	91,88
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	49,99	49,99	49,99	54,32	54,32	54,32	54,32	54,32	54,32	54,32
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	35,69	35,69	35,69	37,56	37,56	37,56	37,56	37,56	37,56	37,56
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	15,08	15,07	15,06	16,13	16,12	16,10	16,09	16,01	15,94	15,90
Котельная №4											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	348,8	348,62	348,56	318,69	318,47	318,26	318,04	316,96	315,90	315,38
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	1,71	1,71	1,70	1,55	1,54	1,53	1,53	1,50	1,47	1,46
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	23,90	23,77	23,55	21,34	21,13	20,92	20,71	19,66	18,62	18,11
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	323,14	323,14	323,31	295,81	295,81	295,81	295,81	295,81	295,81	295,81
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	172,85	172,85	173,02	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	150,29	150,29	150,29	139,56	139,56	139,56	139,56	139,56	139,56	139,56
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	54,65	54,63	54,62	49,94	49,91	49,87	49,84	49,67	49,50	49,42
Котельная №6											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	36,0	35,94	35,90	35,85	26,93	29,85	29,81	29,64	29,47	29,38

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,21	0,20	0,20	0,20	0,15	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	4,12	4,10	4,06	4,01	2,99	3,28	3,25	3,07	2,90	2,82
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	31,64	31,64	31,64	31,64	23,80	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	15,08	15,08	15,08	15,08	11,66	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	16,56	16,56	16,56	16,56	12,14	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	5,61	5,60	5,60	5,59	4,20	4,65	4,65	4,62	4,59	4,58
Котельная №7											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	118,6	119,5 3	119,44	141,95	153,33	153,22	153,11	152,57	152,04	151,77
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,69	0,69	0,69	0,82	0,88	0,87	0,87	0,85	0,84	0,83
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	8,45	8,47	8,39	9,88	10,58	10,47	10,37	9,84	9,32	9,06
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	109,48	110,3 6	110,36	131,25	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	63,55	64,12	64,12	76,36	81,37	81,37	81,37	81,37	81,37	81,37
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	45,93	46,24	46,24	54,89	60,50	60,50	60,50	60,50	60,50	60,50
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	18,61	18,76	18,74	22,27	24,06	24,04	24,03	23,94	23,86	23,82
Котельная №8											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	53,5	53,45	55,33	60,41	60,36	60,31	60,25	59,99	59,74	59,61
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,29	0,29	0,29	0,32	0,32	0,32	0,32	0,31	0,30	0,30
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	4,59	4,57	4,68	5,07	5,02	4,97	4,91	4,66	4,41	4,29
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	48,60	48,60	50,35	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	24,37	24,37	25,62	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	24,23	24,23	24,73	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	8,39	8,39	8,68	9,48	9,47	9,46	9,45	9,41	9,37	9,35
Котельная №8А											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	63,2	47,07	47,04	44,03	44,00	43,97	43,94	43,81	43,68	43,61
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,36	0,27	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,91	2,90	2,87	2,67	2,64	2,61	2,59	2,46	2,33	2,27
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	58,88	43,89	43,89	41,11	41,11	41,11	41,11	41,11	41,11	41,11

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	30,61	30,61	30,61	27,82	27,82	27,82	27,82	27,82	27,82	27,82
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	28,28	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	9,87	7,35	7,35	6,88	6,87	6,87	6,87	6,84	6,82	6,81
Котельная ООО «ПИК-2»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	54,2	55,58	56,47	56,45	56,44	56,42	56,41	56,33	56,25	56,21
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,568	1,60	1,61	1,59	1,58	1,56	1,55	1,47	1,40	1,36
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	52,39	53,70	54,58	54,58	54,58	54,58	54,58	54,58	54,58	54,58
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	27,44	28,30	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	24,95	25,40	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	8,25	8,46	8,59	8,59	8,59	8,58	8,58	8,57	8,56	8,55
Котельная «Отрадное» СУГ											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,8	1,84	1,84	1,83	Перевод нагрузки на котельную №1, ул. Садовая, 11					
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04						
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,140	0,139	0,138	0,137						
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,66	1,66	1,66	1,66						
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,34	1,34	1,34	1,34						
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,32	0,32	0,32	0,32						
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	161,8	161,8	161,8	161,8						
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,30	0,30	0,30	0,30						
Котельная Городской бани											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,3	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,33	1,33	1,33
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Котельная «Университет»											

240

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	4,9	4,92	5,14	5,14	5,13	5,13	5,13	5,12	5,12	5,11
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,15	0,145	0,151	0,149	0,148	0,146	0,145	0,138	0,131	0,127
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,73	4,73	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,30	3,30	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,42	1,42	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,76	0,76	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Котельная №9											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	35,7	35,65	35,63	35,62	35,61	35,60	35,59	35,53	35,47	35,44
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,18	1,169	1,158	1,148	1,137	1,126	1,115	1,060	1,006	0,979
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23	34,23
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	19,96	19,96	19,96	19,96	19,96	19,96	19,96	19,96	19,96	19,96
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,53	5,53	5,52	5,51	5,51
Котельная «Трехгорка-1»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	45,9	45,90	50,10	50,09	50,07	50,06	50,04	49,98	49,91	49,88
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,27	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,25	1,242	1,344	1,331	1,318	1,306	1,293	1,230	1,168	1,137
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	44,39	44,39	48,47	48,47	48,47	48,47	48,47	48,47	48,47	48,47
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	21,88	21,88	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	22,51	22,51	24,37	24,37	24,37	24,37	24,37	24,37	24,37	24,37
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	7,16	7,16	7,81	7,81	7,80	7,80	7,80	7,79	7,78	7,77
Котельная «Запрудная»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,169	0,169
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная «СОЦентр»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,351	0,350	0,350	0,349	0,349	0,348	0,347	0,345	0,342	0,341
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048	0,048	0,047	0,045	0,042	0,041
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная п. д/о «Озера»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,244	1,242	1,240	1,238	1,236	1,234	1,232	1,221	1,211	1,205
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,196	0,195	0,193	0,191	0,189	0,187	0,185	0,175	0,165	0,160
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Котельная «ПИК-1»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	14,53	14,53	14,52	14,52	14,52	14,51	14,51	14,48	14,46	14,45
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,066	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,064	0,063	0,062
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,468	0,466	0,461	0,457	0,453	0,448	0,444	0,422	0,401	0,390
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,26	2,26	2,26	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,24
Котельная Усово-Тупик											

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,157	6,153	6,147	6,140	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт					
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,065	0,065	0,064	0,064						
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,615	0,612	0,606	0,600						
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потреби- телям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,48	5,48	5,48	5,48						
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,78	2,78	2,78	2,78						
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,70	2,70	2,70	2,70						
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,1	154,1	154,1	154,1						
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,95	0,95	0,95	0,95						
Котельная №1 «Большие Вяземы»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	43,249	43,212	43,147	43,083	43,018	42,954	42,890	42,574	42,264	42,112
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,373	0,372	0,370	0,367	0,365	0,363	0,361	0,353	0,347	0,343
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	6,019	5,984	5,921	5,859	5,796	5,734	5,672	5,364	5,061	4,913
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потреби- телям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	36,86	36,86	36,86	36,86	36,86	36,86	36,86	36,86	36,86	36,86
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	29,34	29,34	29,34	29,34	29,34	29,34	29,34	29,34	29,34	29,34
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	6,85	6,85	6,84	6,83	6,82	6,81	6,80	6,75	6,70	6,67
Котельная №2 «Большие Вяземы»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	27,94	27,92	27,89	32,45	32,41	32,37	32,33	32,14	31,95	31,85
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,422	0,420	0,418	0,484	0,482	0,479	0,476	0,466	0,458	0,454
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,176	3,158	3,126	3,604	3,567	3,530	3,492	3,308	3,125	3,036
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потреби- телям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	24,35	24,35	24,35	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	19,42	19,42	19,42	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,92	4,92	4,92	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	4,44	4,43	4,43	5,15	5,15	5,14	5,13	5,10	5,07	5,06
Котельная №3, Институт											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	18,44	18,43	18,41	18,38	18,36	18,34	18,32	18,21	18,10	18,05
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,350	0,348	0,346	0,345	0,343	0,341	0,339	0,332	0,326	0,323
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,040	2,029	2,008	1,988	1,967	1,947	1,926	1,825	1,724	1,675
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потреби-	тыс. Гкал	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05

243

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
телям СЦТ, в т.ч.											
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,87	2,87	2,86	2,86	2,85	2,85	2,85	2,83	2,81	2,81
Котельная №4, "Школьная"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	35,36	35,33	35,28	35,22	35,17	35,12	35,07	34,82	34,57	34,45
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,532	0,530	0,527	0,524	0,521	0,518	0,515	0,504	0,494	0,489
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	4,729	4,702	4,653	4,604	4,555	4,506	4,458	4,217	3,979	3,864
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	30,10	30,10	30,10	30,10	30,10	30,10	30,10	30,10	30,10	30,10
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	5,62	5,62	5,61	5,60	5,59	5,58	5,58	5,54	5,50	5,48
Котельная «Петровское»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	7,25	7,25	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,23
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,054	0,053	0,053	0,052	0,052	0,052	0,051	0,049	0,046	0,045
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,13	1,13	1,13	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Котельная «ГолАЗ»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,25	6,24	6,23	6,21	6,20	6,18	6,17	6,10	6,03	6,00
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,194	0,193	0,192	0,191	0,190	0,188	0,187	0,182	0,178	0,176
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,187	1,179	1,166	1,153	1,140	1,127	1,114	1,050	0,987	0,956
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,01	1,01	1,00	0,99	0,98

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Котельная «Горловка»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,38	1,38	1,37	1,36	1,36
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,170	0,169	0,168	0,166	0,164	0,162	0,161	0,152	0,144	0,139
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Котельная «Голицынские ОС»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,22	1,22
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	0,017	0,016	0,016
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Котельная «Бутынь»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,03	1,03	1,02	1,02
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,012	0,012
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,124	0,124	0,122	0,121	0,120	0,119	0,117	0,111	0,105	0,102
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,8	155,8	155,8	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,162	0,162	0,162	0,161	0,161	0,161	0,161	0,160	0,159	0,158
Котельная школа «Гармония»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,045	0,045	0,044	0,044	0,043	0,043	0,042	0,040	0,037	0,036
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потреби-	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
телям СЦТ, в т.ч.											
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	156,8	156,8	156,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная №3 «Погранинститут»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	74,97	74,95	75,47	110,50	110,45	110,41	110,36	110,13	109,92	109,81
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,940	0,936	0,939	1,369	1,363	1,357	1,351	1,327	1,310	1,300
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,934	2,919	2,912	4,225	4,185	4,144	4,104	3,902	3,702	3,603
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	71,10	71,10	71,62	104,90	104,90	104,90	104,90	104,90	104,90	104,90
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	47,74	47,74	48,26	75,93	75,93	75,93	75,93	75,93	75,93	75,93
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	23,35	23,35	23,35	28,98	28,98	28,98	28,98	28,98	28,98	28,98
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	11,72	11,71	11,79	17,27	17,26	17,25	17,24	17,21	17,18	17,16
Котельная №4 «НИИР»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,95	1,95	1,95	1,95	1,94	1,94	1,94	1,93	1,92	1,92
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,057	0,056	0,056	0,056	0,056	0,055	0,055	0,054	0,053	0,053
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,181	0,180	0,178	0,176	0,174	0,172	0,171	0,162	0,153	0,149
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Котельная №6 (школа)											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,024	0,023	0,022
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Котельная №7											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная №8А											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,032	0,032	0,032	0,031	0,031	0,031	0,031	0,029	0,028	0,027
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная №9											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	32,60	32,58	32,55	32,52	32,48	32,45	32,41	32,24	32,08	32,00
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,235	0,233	0,232	0,231	0,230	0,229	0,228	0,223	0,219	0,217
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,318	3,300	3,267	3,233	3,200	3,167	3,134	2,971	2,809	2,729
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	29,05	29,05	29,05	29,05	29,05	29,05	29,05	29,05	29,05	29,05
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	5,27	5,27	5,26	5,26	5,25	5,25	5,24	5,21	5,19	5,17
Котельная №11											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	4,61	4,61	4,60	4,60	4,59	4,59	4,58	4,56	4,53	4,52
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,048	0,048	0,048	0,048	0,047	0,047	0,047	0,046	0,045	0,045
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,474	0,472	0,467	0,462	0,458	0,453	0,448	0,425	0,402	0,390
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потреби-	тыс. Гкал	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
телям СЦТ, в т.ч.											
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,85	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,83	0,83
Котельная №13											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,025	0,025	0,023	0,022	0,022
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	224,7	224,7	224,7	224,7	224,7	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная №14											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,308	0,308	0,308	0,307	0,307
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,013	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011	0,010
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная №2 ГПИ											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	7,559	7,556	7,550	7,544	7,539	7,533	7,528	7,500	7,474	7,460
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,036	0,035	0,035
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,555	0,552	0,546	0,541	0,535	0,530	0,525	0,498	0,472	0,459
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,17	1,17	1,17	1,17	1,16

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Котельная «Петровское шоссе, д.45»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,272	0,272	0,272	0,272	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,270
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,8	158,8	158,8	158,8	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная «Саввинская Слобода»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	4,758	4,743	4,726	4,710	4,694	4,677	4,661	4,583	4,507	4,471
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,116	0,110	0,109	0,108	0,107	0,106	0,106	0,102	0,099	0,098
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,278	1,269	1,253	1,238	1,222	1,207	1,191	1,116	1,043	1,008
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,76	0,76	0,75	0,75	0,75	0,75	0,74	0,73	0,72	0,71
Котельная «Лесные Поляны»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,435	0,439	0,439	0,439	0,438	0,438	0,438	0,436	0,435	0,434
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,006	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,027	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026	0,024	0,023	0,022
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,5	155,5	155,5	155,5	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная «Каринское»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	9,275	9,310	9,288	9,267	9,245	9,224	9,202	9,097	8,995	8,945
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,082	0,130	0,129	0,128	0,127	0,126	0,125	0,122	0,119	0,118
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,868	1,856	1,835	1,814	1,794	1,773	1,752	1,651	1,551	1,503
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потреби-	тыс. Гкал	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
телям СЦТ, в т.ч.											
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,44	1,45	1,44	1,44	1,44	1,43	1,43	1,41	1,40	1,39
Котельная «Улитино»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,325	0,324	0,324	0,323	0,322	0,322	0,321	0,317	0,314	0,312
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,061	0,060	0,060	0,059	0,058	0,058	0,057	0,054	0,051	0,049
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	181,0	181,0	181,0	181,0	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная «Андреевское»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,831	0,830	0,793	0,792	0,790	0,788	0,787	0,778	0,770	0,766
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,043	0,043	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,151	0,150	0,148	0,147	0,145	0,143	0,142	0,134	0,126	0,122
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная №27 «Фуньково»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,768	3,764	3,757	3,750	3,743	3,736	3,729	3,695	3,662	3,645
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,018
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,638	0,634	0,627	0,620	0,613	0,607	0,600	0,566	0,533	0,517
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,57	0,57	0,57

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Котельная №1 «Жаворонки»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	13,502	13,488	13,464	13,440	13,417	13,393	13,369	13,254	13,142	13,087
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,275	0,274	0,272	0,271	0,269	0,268	0,266	0,260	0,255	0,252
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,094	2,082	2,059	2,037	2,015	1,993	1,971	1,862	1,755	1,702
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,14	2,14	2,14	2,13	2,13	2,13	2,12	2,10	2,09	2,08
Котельная №2 (школа) «Жаворонки»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,916	0,915	0,913	0,911	0,910	0,908	0,906	0,899	0,892	0,888
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,074	0,073	0,073	0,073	0,072	0,072	0,071	0,070	0,068	0,068
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,115	0,115	0,113	0,112	0,111	0,110	0,109	0,103	0,097	0,094
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная №3 «Юдино»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,119	1,119	1,119	1,118	1,118	1,118	1,117	1,116	1,114	1,114
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,030	0,030	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,027	0,026	0,025
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	151,9	151,9	151,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,170	0,170	0,170	0,171	0,171	0,171	0,171	0,17	0,17	0,17
Котельная №4 «Перхушково»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,715	5,712	5,708	5,704	5,699	5,695	5,691	5,670	5,649	5,639
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,035	0,035
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,425	0,423	0,419	0,415	0,410	0,406	0,402	0,382	0,362	0,352

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,88
Котельная №5.1 «Жаворонки»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,147	0,147
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная №5.2 «Жаворонки»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,147	0,147
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная №5.3 «Жаворонки»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,147	0,147
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная №6 «Крюково»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,552	0,552	0,552	0,552	0,551	0,551	0,551	0,550	0,548	0,548
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,024	0,024	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,021	0,020	0,020
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная №8 «Крюково»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,447	0,447	0,447	0,446	0,445	0,445	0,444	0,441	0,438	0,437
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,055	0,055	0,054	0,054	0,053	0,053	0,052	0,049	0,046	0,045
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная «Ликино» «Пром. парк Одинцово-1»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	17,317	17,302	17,278	17,253	17,229	17,205	17,180	17,064	16,952	16,896
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,753	0,750	0,746	0,741	0,737	0,733	0,729	0,713	0,700	0,694
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,004	1,993	1,972	1,952	1,931	1,911	1,891	1,790	1,691	1,642
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,71	2,70	2,70	2,70	2,69	2,69	2,68	2,67	2,65	2,64
Котельная «Юдино д/с»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,924	0,923	0,923	0,922	0,922	0,921	0,920	0,918	0,915	0,914
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,012	0,012

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,051	0,051	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048	0,046	0,044	0,042
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Котельная «Зайцево» (дет./сад)											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,292	3,291	3,289	3,288	3,286	3,284	3,282	3,274	3,265	3,261
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,025
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,175	0,174	0,173	0,171	0,169	0,168	0,166	0,158	0,150	0,146
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Котельная «Летний Отдых»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	12,309	12,300	12,285	12,270	12,254	12,239	12,224	12,148	12,074	12,038
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,093	0,092	0,092	0,091	0,091	0,090	0,090	0,088	0,086	0,086
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,465	1,457	1,442	1,427	1,412	1,397	1,382	1,309	1,236	1,201
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,90	1,90	1,89	1,89	1,89	1,89	1,88	1,87	1,86	1,86
Котельная «Кобяково»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,403	1,399	1,392	1,385	1,378	1,371	1,365	1,332	1,300	1,285
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	0,017
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,498	0,494	0,487	0,480	0,473	0,467	0,460	0,428	0,397	0,382
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,22	0,21	0,21	0,20	0,20
Котельная «Центральная»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	21,060	21,007	20,917	20,827	20,739	20,651	20,563	20,146	19,752	19,562
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	1,805	1,793	1,778	1,763	1,749	1,734	1,720	1,659	1,608	1,582
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	5,861	5,819	5,744	5,669	5,595	5,522	5,449	5,093	4,750	4,585
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,42	3,41	3,40	3,39	3,37	3,36	3,34	3,27	3,21	3,18
Котельная №1, Кубинка											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,909	0,907	0,903	0,899	0,895	0,891	0,887	0,868	0,850	0,841
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,292	0,290	0,286	0,282	0,278	0,274	0,271	0,253	0,235	0,227
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная №2, Кубинка, Колхозный пр-д											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	13,653	13,642	13,622	13,974	13,954	13,934	13,915	13,819	13,725	13,679
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,234	0,233	0,232	0,237	0,236	0,234	0,233	0,228	0,224	0,222
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,747	1,737	1,719	1,747	1,728	1,710	1,692	1,601	1,511	1,468
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	11,67	11,67	11,67	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	9,34	9,34	9,34	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,21	2,21	2,20	2,26	2,26	2,25	2,25	2,23	2,22	2,21

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Котельная «Дубки»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,933	2,930	2,923	2,916	2,910	2,904	2,897	2,866	2,835	2,820
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,061	0,061	0,061	0,060	0,060	0,059	0,059	0,057	0,056	0,056
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,554	0,550	0,544	0,538	0,532	0,526	0,520	0,490	0,461	0,447
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44
Котельная №1 «Еремино»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,190	0,190	0,190	0,189
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная №2 «Еремино»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,153	0,153	0,153
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная «Сосновка»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	10,799	10,786	10,765	10,743	10,722	10,701	10,680	10,577	10,478	10,430
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,410	0,408	0,405	0,403	0,400	0,398	0,396	0,386	0,378	0,374
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,760	1,749	1,730	1,711	1,692	1,673	1,655	1,562	1,471	1,427

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,64	1,64	1,63	1,63	1,63	1,62	1,62	1,60	1,59	1,58
Котельная №9 «Лесной Городок»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	12,235	12,23	12,23	12,23	12,22	12,22	12,22	12,20	12,19	12,18
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,064	0,063	0,063	0,062
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,497	0,495	0,492	0,490	0,487	0,485	0,482	0,470	0,458	0,451
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	150	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,84	1,84	1,84	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Котельная №10 «Лесной Городок»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	23,47	23,46	23,45	23,44	24,74	24,73	24,71	24,64	24,56	24,53
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,110	0,110	0,109	0,109	0,114	0,114	0,113	0,111	0,110	0,109
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,459	1,451	1,437	1,423	1,489	1,474	1,459	1,386	1,313	1,278
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	21,90	21,90	21,90	21,90	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	15,56	15,56	15,56	15,56	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	6,35	6,35	6,35	6,35	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,65	3,64	3,64	3,64	3,84	3,84	3,84	3,83	3,81	3,81
Котельная №11 «Жаворонки»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	16,26	16,24	16,22	16,19	16,17	16,14	16,12	15,99	15,87	15,81
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,367	0,365	0,363	0,361	0,359	0,357	0,355	0,347	0,340	0,337
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,277	2,264	2,240	2,217	2,193	2,169	2,146	2,029	1,914	1,858
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,49	2,49	2,49	2,48	2,48	2,47	2,47	2,45	2,43	2,42
Котельная «Новый Городок»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	43,79	43,75	43,69	43,63	43,56	43,50	43,44	43,13	42,83	42,69
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,672	0,669	0,665	0,662	0,658	0,654	0,651	0,636	0,625	0,619
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	5,742	5,709	5,650	5,590	5,531	5,472	5,413	5,122	4,834	4,694
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61	26,61
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	6,89	6,88	6,87	6,86	6,85	6,84	6,83	6,79	6,74	6,72
Котельная «Шарапово»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	9,61	9,60	9,58	9,57	9,55	9,53	9,52	9,43	9,35	9,31
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,079	0,078	0,078	0,077	0,077	0,076	0,076	0,074	0,073	0,072
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,554	1,545	1,528	1,512	1,495	1,479	1,462	1,381	1,301	1,262
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,46	1,46	1,46	1,45	1,45	1,45	1,45	1,43	1,42	1,42
Котельная «Никольское»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,306	0,306	0,306	0,306	0,305	0,305	0,305	0,304	0,303	0,302
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,021	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,019	0,018	0,017
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,2	157,2	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная «Аниково»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,204	0,204	0,204	0,204	0,203	0,203	0,203	0,203	0,202	0,202
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,3	156,3	156,3	156,3	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,03	0,03	0,03
Котельная «Санаторий Герцена»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	34,85	34,78	34,66	34,54	34,42	34,30	34,18	33,61	33,05	32,78
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,224	0,222	0,221	0,219	0,217	0,216	0,214	0,207	0,202	0,199
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	9,656	9,589	9,469	9,350	9,232	9,115	8,999	8,429	7,877	7,612
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	5,37	5,35	5,34	5,32	5,30	5,28	5,26	5,17	5,09	5,05
Котельная «Гигирево»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,42	1,42
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,019	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,067	0,066	0,066	0,065	0,065	0,064	0,063	0,060	0,057	0,056
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Котельная «Новоивановское»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	56,68	57,48	64,57	64,54	64,51	64,47	64,44	64,28	64,12	64,04
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,836	0,844	0,945	0,940	0,936	0,932	0,927	0,911	0,898	0,892
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,707	2,732	3,042	3,012	2,983	2,954	2,925	2,780	2,636	2,565
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	53,13	53,91	60,59	60,59	60,59	60,59	60,59	60,59	60,59	60,59
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	42,07	42,75	46,88	46,88	46,88	46,88	46,88	46,88	46,88	46,88
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	11,07	11,16	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	8,99	9,11	10,24	10,23	10,23	10,22	10,22	10,19	10,17	10,15
Котельная «Горки-10»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	63,60	63,57	63,51	63,46	63,40	63,34	63,29	63,01	62,74	62,60
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,413	0,411	0,409	0,407	0,405	0,403	0,401	0,394	0,387	0,384
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	5,551	5,520	5,466	5,411	5,357	5,302	5,248	4,978	4,710	4,579
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	9,89	9,89	9,88	9,87	9,86	9,85	9,84	9,80	9,76	9,74
Котельная «Успенское»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	23,22	23,21	23,20	23,18	23,17	23,16	23,14	23,08	23,02	22,99
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,195	0,194	0,193	0,193	0,192	0,191	0,190	0,187	0,184	0,182
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,264	1,258	1,246	1,234	1,222	1,210	1,198	1,138	1,078	1,049
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,67	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,65	3,64	3,64	3,63
Котельная «Сосны»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	24,37	24,36	24,34	24,31	24,29	24,27	24,24	24,13	24,02	23,96
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,133	0,132	0,131	0,131	0,130	0,129	0,129	0,126	0,124	0,123
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,267	2,254	2,232	2,209	2,187	2,165	2,142	2,031	1,922	1,868
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,74	3,74	3,73	3,73	3,73	3,72	3,72	3,70	3,69	3,68
Котельная «Успенское-1»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,04	4,96	4,82	4,69	4,56	4,44	4,32	3,83	3,44	3,27
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,048	0,047	0,045	0,044	0,042	0,041	0,040	0,035	0,031	0,029
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,842	3,761	3,620	3,487	3,362	3,243	3,130	2,642	2,254	2,091

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,87	0,86	0,83	0,81	0,79	0,77	0,75	0,66	0,59	0,56
Котельная «Покровское»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,039	0,039	0,038	0,038	0,037	0,037	0,036	0,034	0,032	0,031
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	157,2	157,2	157,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная «ПМС-4»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	10,36	10,36	Вывод котельной из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на новый БМК-3 МВт							
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,296	0,295								
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,163	0,162								
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	9,90	9,90								
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,22	7,22								
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,68	2,68								
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	218,5	218,5								
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,26	2,26								
Котельная «Покровский городок»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,34	6,33	6,31	6,29	6,27	6,25	6,23	6,13	6,04	5,99
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,037	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,035	0,034	0,033
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,662	1,651	1,631	1,611	1,591	1,571	1,551	1,455	1,361	1,316
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,8	158,8	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2

261

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,01	1,01	0,99	0,99	0,99	0,98	0,98	0,96	0,95	0,94
Котельная №7 «Лесной Городок»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	43,60	43,59	43,57	43,55	43,53	43,51	43,50	43,40	43,31	43,26
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,234	0,233	0,232	0,231	0,229	0,228	0,227	0,223	0,220	0,219
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,946	1,936	1,918	1,899	1,881	1,863	1,845	1,753	1,663	1,618
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42	41,42
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	6,60	6,60	6,60	6,59	6,59	6,59	6,58	6,57	6,56	6,55
Котельная №215 (пристроенная), д. Перхушково, д.215											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,94	1,94
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Котельная № 15 «Голицино»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	227,5	227,5	227,5	227,5	227,5	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная «Ястребки»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная «Акулово»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	227,5	227,5	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная «ст. Кубинка-2»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	227,5	227,5	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,10	0,10	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная «Жаворонки»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная "Веденское"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,432	0,432
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная "Лайково"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	43,63	96,08	102,65	102,63	102,61	122,16	135,92	183,46	261,99	293,48
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,298	0,653	0,695	0,692	0,689	0,817	0,905	1,203	1,699	1,891
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	4,738	1,315	1,393	1,380	1,367	1,612	1,777	2,285	3,101	3,365
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	38,59	94,11	100,56	100,56	100,56	119,73	133,23	179,97	257,19	288,22
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	15,46	40,44	44,37	44,37	44,37	57,52	70,37	102,56	156,08	177,41
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	23,13	53,67	56,19	56,19	56,19	62,21	62,87	77,41	101,11	110,82
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	152,7	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	6,66	14,94	15,96	15,96	15,96	19,00	21,13	28,53	40,74	45,64
Котельная Просторная долина "Инград"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	21,159	21,156	24,074	26,687	26,680	26,676	26,669	26,644	26,618	26,604
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,114	0,113	0,128	0,142	0,141	0,140	0,140	0,138	0,136	0,135
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,562	0,559	0,631	0,696	0,689	0,686	0,679	0,656	0,632	0,620
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	20,48	20,48	23,31	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	12,43	12,43	15,06	16,71	16,71	16,71	16,71	16,71	16,71	16,71
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	8,06	8,06	8,26	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,25	3,25	3,69	4,10	4,09	4,09	4,09	4,09	4,08	4,08
Котельная «Химик»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,525	1,534	1,528	1,522	1,516	1,510	1,505	1,477	1,450	1,437
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,023	0,035	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,033	0,032	0,031

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,444	0,441	0,435	0,429	0,424	0,418	0,413	0,386	0,361	0,348
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25
МП «Звенигородские инженерные сети»											
Котельная пр. Ветеранов, д.6											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	19,81	19,81	23,65	23,64	23,62	23,61	23,60	23,54	23,49	23,46
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,376	0,375	0,446	0,444	0,442	0,440	0,438	0,430	0,424	0,421
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,896	0,891	1,055	1,045	1,034	1,024	1,014	0,964	0,914	0,890
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	18,54	18,54	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	14,79	14,79	17,13	17,13	17,13	17,13	17,13	17,13	17,13	17,13
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,75	3,75	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,13	3,13	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,72	3,71	3,70
Котельная ул. Ленина, д.28											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	23,11	23,10	23,09	26,96	26,95	26,94	28,07	31,61	31,55	31,52
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,153	0,152	0,151	0,176	0,175	0,174	0,181	0,201	0,198	0,196
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,978	0,973	0,964	1,115	1,104	1,093	1,129	1,211	1,149	1,118
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	21,98	21,98	21,98	25,67	25,67	25,67	26,76	30,20	30,20	30,20
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	16,35	16,35	16,35	18,92	18,92	18,92	19,53	21,44	21,44	21,44
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	5,63	5,63	5,63	6,75	6,75	6,75	7,23	8,77	8,77	8,77
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,66	3,66	3,66	4,27	4,27	4,26	4,44	5,00	4,99	4,99
Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	65,27	65,25	65,28	65,80	67,68	67,65	67,62	67,48	67,34	67,27
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,522	0,520	0,518	0,520	0,533	0,530	0,528	0,519	0,512	0,508
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,745	2,731	2,707	2,704	2,756	2,729	2,703	2,569	2,437	2,372
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	62,00	62,00	62,05	62,58	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	36,69	36,69	36,72	37,23	38,41	38,41	38,41	38,41	38,41	38,41

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	25,31	25,31	25,33	25,35	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	10,39	10,39	10,39	10,48	10,78	10,77	10,77	10,74	10,72	10,71
Котельная ул. Лермонтова, д.6											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	12,88	12,88	12,87	12,87	12,86	12,85	12,85	12,81	12,78	12,76
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,107	0,106	0,106	0,106	0,105	0,105	0,104	0,102	0,101	0,100
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,675	0,671	0,665	0,658	0,652	0,646	0,639	0,607	0,576	0,560
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,02	2,02	2,01
Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, д.47											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,07	1,07
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,057	0,057	0,057	0,056	0,056	0,055	0,054	0,052	0,049	0,048
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Котельная мкр. Восточный, д.4а											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,10	1,10
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,052	0,052	0,051	0,051	0,050	0,050	0,049	0,047	0,044	0,043
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Котельная ул. Парковая, д.10Б											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,26	2,26	2,26

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,084	0,084	0,083	0,082	0,081	0,080	0,080	0,076	0,072	0,070
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Котельная ул. Герцена, 13А											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,00	2,99	2,99
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,058	0,058	0,058	0,057	0,057	0,057	0,057	0,056	0,055	0,054
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,126	0,125	0,124	0,123	0,122	0,121	0,119	0,113	0,108	0,105
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Котельная Дютыково											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,024	0,024	0,023	0,022	0,021
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	225,7	225,7	225,7	225,7	225,7	225,7	225,7	225,7	225,7	225,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная пер. Зареченский, д.27											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,09	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,07	2,06	2,05
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,190	0,189	0,187	0,185	0,183	0,181	0,179	0,170	0,161	0,156
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33
Модульная котельная											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,86	0,86
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,042	0,042	0,042	0,041	0,041	0,041	0,040	0,038	0,036	0,035
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Модульная котельная, Звенигородское ш., д.7											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,03	1,03	1,03
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034	0,033	0,032	0,030	0,029
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,164
Котельная Академия Дзюдо											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	Нагрузка переключена на ГТУ-ТЭЦ									
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал										
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал										
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал										
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал										
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал										
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал										
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т										
МУП «ЖКХ Назарьево»											
Котельная Назарьево (Промзона)											

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	22,63	22,62	22,60	22,58	22,56	22,54	22,52	22,43	22,34	22,29
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,525	0,523	0,520	0,518	0,515	0,512	0,510	0,500	0,492	0,488
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,708	1,698	1,682	1,665	1,649	1,632	1,616	1,533	1,452	1,412
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	20,39	20,39	20,39	20,39	20,39	20,39	20,39	20,39	20,39	20,39
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,45	3,45	3,44	3,44	3,44	3,43	3,43	3,42	3,40	3,40
Котельная Матвейково											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,83	2,80	2,75	2,70	2,66	2,61	2,57	2,36	2,19	2,12
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,066	0,065	0,063	0,062	0,061	0,059	0,058	0,053	0,048	0,046
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,868	1,839	1,790	1,742	1,695	1,651	1,608	1,412	1,245	1,171
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,50	0,50	0,49	0,48	0,47	0,46	0,46	0,42	0,39	0,38
Котельная ИФА им. Обухова РАН											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	4,22	4,16	4,15	4,13	4,12	4,11	4,10	4,05	3,99	3,97
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,098	0,039	0,038	0,038	0,038	0,038	0,037	0,036	0,035	0,035
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,961	0,955	0,944	0,932	0,921	0,910	0,899	0,845	0,793	0,767
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,65	0,64	0,64	0,64	0,63	0,63	0,63	0,62	0,61	0,61
Котельная №1 Горки-2 (718,2 м2)											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	21,49	21,46	21,39	21,32	21,24	21,17	21,10	20,76	20,43	20,27
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,498	0,511	0,507	0,503	0,500	0,496	0,492	0,477	0,464	0,457
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	5,624	5,586	5,517	5,449	5,381	5,314	5,247	4,919	4,601	4,448
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,30	3,30	3,29	3,28	3,27	3,26	3,25	3,19	3,14	3,12
Котельная №2, Горки-2 (163,9 м2)											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,54	2,49	2,43	2,38	2,33	2,29	2,24	2,04	1,87	1,79
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,059	0,036	0,035	0,034	0,033	0,033	0,032	0,029	0,026	0,025
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,769	1,739	1,686	1,635	1,587	1,540	1,495	1,296	1,129	1,057
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,40	0,39	0,38	0,37	0,37	0,36	0,35	0,32	0,29	0,28
Котельная «Кубинка-10»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	50,30	49,06	48,85	48,64	48,43	48,23	48,03	47,04	46,09	45,63
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	1,202	0,077	0,076	0,075	0,075	0,074	0,074	0,071	0,069	0,068
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	15,875	15,758	15,549	15,341	15,136	14,932	14,730	13,743	12,797	12,343
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22	33,22
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	18,28	18,28	18,28	18,28	18,28	18,28	18,28	18,28	18,28	18,28
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	7,85	7,66	7,62	7,59	7,56	7,53	7,50	7,34	7,19	7,12
Котельная №278											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	55,20	55,05	54,80	54,56	54,31	54,07	53,82	52,65	51,54	51,00
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	1,319	1,311	1,299	1,288	1,277	1,266	1,256	1,209	1,170	1,151
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	17,906	17,773	17,533	17,296	17,061	16,829	16,598	15,473	14,396	13,881
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	8,66	8,64	8,60	8,56	8,52	8,48	8,44	8,26	8,08	8,00
Котельная №5											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	17,83	Вывод в резерв с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"								
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,426									
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	8,585									
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,82									
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,52									
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,30									
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,1									
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,78									
Котельная "Жуковка-2"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	16,25	14,94	14,83	14,72	14,62	14,52	14,42	13,94	13,49	13,27
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,377	0,345	0,341	0,338	0,334	0,330	0,326	0,311	0,297	0,291
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	7,006	6,410	6,307	6,206	6,106	6,008	5,910	5,444	5,008	4,803
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,86	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,84	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,03	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,55	2,35	2,33	2,31	2,30	2,28	2,27	2,19	2,12	2,09
Котельная МГКБ №45											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	10,84	10,84	10,83	10,82	10,81	10,80	10,80	10,76	10,72	10,70
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,259	0,258	0,257	0,256	0,254	0,253	0,252	0,247	0,243	0,241
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,740	0,736	0,729	0,722	0,715	0,707	0,700	0,665	0,630	0,612
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,78	1,78	1,78	1,77	1,77
Котельная, ул. Можайское ш., д.10											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,69	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,67	3,66	3,66
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,114	0,113	0,113	0,112	0,112	0,111	0,111	0,109	0,107	0,106
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,114	0,113	0,112	0,111	0,110	0,109	0,108	0,103	0,097	0,095

271

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Котельная "д. Ямщина"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,252	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,408	0,408
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,006	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0080	0,0040	0,0040	0,0039	0,0039	0,0039	0,0038	0,0036	0,0035	0,0034
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,238	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,165	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,074	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,04	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,067	0,067
Котельная №104											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	44,78	44,74	44,67	44,61	44,54	44,47	44,40	44,06	43,73	43,57
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,498	0,496	0,493	0,490	0,488	0,485	0,482	0,471	0,462	0,458
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	6,348	6,311	6,245	6,179	6,112	6,047	5,981	5,655	5,335	5,178
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	37,94	37,94	37,94	37,94	37,94	37,94	37,94	37,94	37,94	37,94
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	19,34	19,34	19,34	19,34	19,34	19,34	19,34	19,34	19,34	19,34
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4	196,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	8,80	8,79	8,77	8,76	8,75	8,73	8,72	8,65	8,59	8,56
Котельная №5482											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	23,52	23,51	23,50	23,48	23,47	23,45	23,44	23,37	23,30	23,27
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,205	0,204	0,203	0,203	0,202	0,201	0,200	0,196	0,193	0,192
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,385	1,377	1,364	1,351	1,338	1,324	1,311	1,246	1,180	1,148
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,56	3,56	3,56	3,56	3,55	3,55	3,55	3,54	3,53	3,52
Котельная Военных складов 3007											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,98	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка			
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,119	0,118	0,118	0,117	0,117	0,116				
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,237	0,236	0,235	0,234	0,232	0,231				
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64				
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84				
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79				
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1				
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96				
БМК №87											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,89	1,89	1,89	1,88	1,88	1,87	1,87	1,85	1,83	1,82
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,019	0,019
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,383	0,381	0,376	0,372	0,368	0,364	0,359	0,338	0,318	0,308
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ											
БМК в/г №20											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,03	6,04	6,03	6,01	6,00	5,99	5,97	5,91	5,85	5,82
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,056	0,068	0,067	0,067	0,066	0,066	0,066	0,064	0,062	0,062
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,132	1,125	1,113	1,100	1,088	1,076	1,063	1,002	0,943	0,914
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,94	0,94	0,93	0,92	0,92
Котельная №122											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	8,41	8,40	8,38	8,36	8,35	8,33	8,31	8,22	8,14	8,10

273

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,047	0,047	0,046	0,046	0,046	0,045	0,045	0,044	0,043	0,042
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,603	1,593	1,576	1,558	1,540	1,523	1,505	1,419	1,335	1,293
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,47	1,47	1,47	1,47	1,46	1,46	1,46	1,44	1,43	1,42
Центральная котельная инв.№183 в/г 535											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	14,81	14,80	14,78	15,16	15,14	15,12	15,11	15,02	14,94	14,89
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,775	0,771	0,767	0,783	0,779	0,775	0,771	0,755	0,742	0,735
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,404	1,396	1,382	1,405	1,390	1,376	1,362	1,291	1,221	1,186
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	12,63	12,63	12,63	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	9,89	9,89	9,89	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,74	2,74	2,74	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,36	2,35	2,35	2,41	2,41	2,41	2,40	2,39	2,38	2,37
Котельная №214											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,75	2,74	2,74	2,74	2,73	2,73	2,72	2,71	2,69	2,68
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,373	0,371	0,367	0,363	0,359	0,356	0,352	0,333	0,314	0,305
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42
АО «Ресурс»											
Котельная №2											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	117,65	117,5 5	118,55	118,59	118,41	118,23	118,05	117,17	116,31	115,88
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,595	0,593	0,595	0,593	0,590	0,586	0,583	0,570	0,559	0,554
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	16,737	16,63 9	16,630	16,484	16,308	16,132	15,957	15,089	14,233	13,816

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	100,31	100,31	101,32	101,51	101,51	101,51	101,51	101,51	101,51	101,51
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	53,56	53,56	54,53	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	46,75	46,75	46,79	46,79	46,79	46,79	46,79	46,79	46,79	46,79
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	18,16	18,14	18,29	18,30	18,27	18,25	18,22	18,08	17,95	17,88
ООО «Московский насосный завод»											
Котельная ООО «МНЗ»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	60,81	60,79	60,74	60,70	60,66	60,61	60,57	60,36	60,16	60,06
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,901	0,897	0,892	0,888	0,884	0,880	0,876	0,859	0,846	0,840
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	4,035	4,013	3,975	3,936	3,897	3,858	3,819	3,627	3,435	3,341
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	40,68	40,68	40,68	40,68	40,68	40,68	40,68	40,68	40,68	40,68
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	9,44	9,43	9,43	9,42	9,41	9,41	9,40	9,37	9,34	9,32
ООО «Баковский завод»											
Котельная ООО «Баковский завод»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	13,46	13,45	13,43	13,41	13,40	13,38	13,37	13,29	13,21	13,17
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,196	0,195	0,194	0,193	0,192	0,191	0,190	0,186	0,183	0,181
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,496	1,488	1,472	1,457	1,442	1,427	1,412	1,338	1,264	1,228
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,16	2,16	2,15	2,15	2,15	2,15	2,14	2,13	2,12	2,11
ООО "Теплоинжсервис"											
Котельная №2 СМУ-158											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	24,36	24,34	24,32	24,29	24,26	24,24	24,21	24,08	23,95	23,89
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,512	0,510	0,507	0,505	0,502	0,499	0,497	0,487	0,478	0,474
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,451	2,437	2,412	2,388	2,364	2,339	2,315	2,194	2,074	2,016
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	19,93	19,93	19,93	19,93	19,93	19,93	19,93	19,93	19,93	19,93
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,89	3,89	3,88	3,88	3,88	3,87	3,87	3,85	3,83	3,82
ООО «Теплосервис-М»											
БМК «Импульс»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	53,21	53,21	53,20	53,19	53,18	53,18	53,17	53,13	53,09	53,07
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,194	0,193	0,192	0,191	0,191	0,190	0,189	0,186	0,184	0,183
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,814	0,810	0,803	0,795	0,788	0,780	0,773	0,736	0,699	0,681
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	52,20	52,20	52,20	52,20	52,20	52,20	52,20	52,20	52,20	52,20
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	8,55	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,53	8,53	8,52
Котельная ул. Чистяковой, 30											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	162,60	162,54	164,27	164,17	164,07	163,97	163,87	163,39	162,91	162,67
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	1,313	1,308	1,316	1,310	1,304	1,298	1,292	1,268	1,250	1,240
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	9,664	9,612	9,627	9,534	9,441	9,348	9,254	8,791	8,330	8,104
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	151,62	151,62	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	85,52	85,52	86,70	86,70	86,70	86,70	86,70	86,70	86,70	86,70
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	66,10	66,10	66,63	66,63	66,63	66,63	66,63	66,63	66,63	66,63
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	25,71	25,70	25,97	25,96	25,94	25,92	25,91	25,83	25,76	25,72
ООО «ТеплоЭнергоСервис»											
Котельная мкр. "Немчиновка"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	39,05	39,05	39,04	39,03	39,02	39,02	39,01	38,97	38,93	38,91
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,182	0,182	0,181	0,180	0,179	0,179	0,178	0,175	0,173	0,172
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,799	0,794	0,787	0,780	0,772	0,765	0,758	0,721	0,685	0,667
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	38,07	38,07	38,07	38,07	38,07	38,07	38,07	38,07	38,07	38,07
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	6,13	6,13	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,11	6,11	6,10
ОАО «Союзэнерго»											
Котельная мкр. Южный											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	18,16	18,16	18,15	18,14	18,13	18,13	18,12	18,08	18,04	18,02
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,045	0,045	0,045	0,045	0,044	0,044	0,044	0,043	0,043	0,042
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,800	0,796	0,788	0,781	0,773	0,766	0,758	0,721	0,684	0,665
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,27	3,27	3,26	3,26
ООО «Гефест-Инжиниринг»											
Котельная «Гефест»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	39,00	38,99	38,96	38,94	38,92	38,90	38,88	38,78	38,68	38,63
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,487	0,485	0,483	0,480	0,478	0,476	0,474	0,465	0,459	0,455
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,995	1,984	1,966	1,947	1,928	1,909	1,890	1,796	1,703	1,657
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	36,52	36,52	36,52	36,52	36,52	36,52	36,52	36,52	36,52	36,52
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	6,75	6,75	6,75	6,74	6,74	6,74	6,73	6,72	6,70	6,69
ООО «УК Энергоцентр»											
Котельная №1 «Энергоцентр»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	10,49	10,48	10,47	10,46	10,45	10,44	10,42	10,37	10,31	10,28
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,026	0,026	0,025	0,025
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,172	1,165	1,153	1,141	1,130	1,118	1,106	1,048	0,990	0,962
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,66	1,66	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,64	1,63	1,62

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Котельная №2, ул. Некрасова											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,11	4,11	4,11
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,069	0,068	0,068	0,067	0,067	0,066	0,065	0,062	0,059	0,057
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,68	0,68	0,68
Котельная №3 ДО "Гелеопарк"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,07	15,07	15,07
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,034
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,067	0,067	0,066	0,065	0,065	0,064	0,064	0,061	0,057	0,056
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98	14,98
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
Котельная №4 Восточный											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	17,44	17,43	17,42	17,41	17,39	17,38	17,37	17,30	17,24	17,20
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,357	1,350	1,336	1,323	1,310	1,297	1,284	1,218	1,153	1,121
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	186,7	186,7	186,7	186,7	186,7	186,7	186,7	186,7	186,7	186,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,26	3,26	3,25	3,25	3,25	3,25	3,24	3,23	3,22	3,21
Котельная №5 Южный											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	8,80	8,80	8,80	8,79	8,79	8,78	8,78	8,76	8,74	8,73
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,401	0,399	0,395	0,391	0,388	0,384	0,380	0,361	0,343	0,333
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потреби-	тыс. Гкал	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
телям СЦТ, в т.ч.											
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,41	1,41
ЗАО Дом отдыха «Связист»											
Котельная «Дом отдыха Связист»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,84	3,84	3,83	3,83	3,82	3,82	3,81	3,79	3,77	3,76
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,076	0,076	0,075	0,075	0,075	0,074	0,074	0,072	0,071	0,071
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,387	0,384	0,380	0,377	0,373	0,369	0,365	0,346	0,327	0,318
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»											
Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	47,29	47,27	47,24	47,21	47,19	47,16	47,13	47,00	46,87	46,80
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	1,010	1,006	1,001	0,996	0,992	0,987	0,982	0,965	0,951	0,944
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,452	2,439	2,416	2,393	2,369	2,346	2,323	2,207	2,092	2,036
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	43,82	43,82	43,82	43,82	43,82	43,82	43,82	43,82	43,82	43,82
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	21,39	21,39	21,39	21,39	21,39	21,39	21,39	21,39	21,39	21,39
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	7,24	7,23	7,23	7,23	7,22	7,22	7,21	7,19	7,17	7,16
ФГУП «Комплекс»											
Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	7,88	7,87	7,86	7,84	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт					
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,061	0,061	0,061	0,060						
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,457	1,448	1,432	1,416						
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	6,36	6,36	6,36	6,36						
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,29	4,29	4,29	4,29						

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,07	2,07	2,07	2,07						
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	159,7	159,7	159,7	159,7						
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,26	1,26	1,25	1,25						
ООО «Столица Фасилити Менеджмент» (ООО «РУШ»)											
Котельная ООО «РУШ»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	9,82	9,82	9,82	9,81	9,81	9,80	9,80	9,77	9,75	9,74
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,194	0,193	0,193	0,192	0,191	0,190	0,189	0,186	0,183	0,182
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,425	0,423	0,419	0,415	0,411	0,407	0,403	0,383	0,364	0,354
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,55	1,55	1,55
ООО НПО «Союз-М»											
Котельная ООО НПО «Союз-М»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	8,83	8,82	8,82	8,81	8,80	8,80	8,79	8,76	8,73	8,71
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,266	0,265	0,263	0,262	0,261	0,260	0,258	0,253	0,250	0,248
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,566	0,563	0,558	0,552	0,547	0,541	0,536	0,509	0,482	0,469
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,36	1,36	1,36	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,34	1,34
ООО «Голицынская управляющая компания»											
БМК ООО "ГУК"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	4,87	4,87	4,86	4,86	4,86	4,85	4,85	4,83	4,81	4,80
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,027	0,027	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,395	0,393	0,389	0,385	0,381	0,377	0,373	0,354	0,335	0,326
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0

280

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,73
ЗАО Дом отдыха «Ершово»											
Котельная «Дом отдыха Ершово»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	25,32	25,31	25,28	25,25	25,22	25,19	25,16	25,01	24,86	24,79
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,276	0,274	0,273	0,271	0,270	0,269	0,267	0,262	0,257	0,255
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,865	2,849	2,820	2,791	2,762	2,733	2,705	2,562	2,420	2,351
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	4,14	4,13	4,13	4,12	4,12	4,11	4,11	4,09	4,06	4,05
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»											
Котельная «НМИЦ РК»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,20	5,19	5,19
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,059	0,058	0,058	0,058	0,058	0,057	0,057	0,056	0,055	0,055
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,125	0,125	0,124	0,122	0,121	0,120	0,119	0,113	0,107	0,105
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,84	0,84	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
АО «Теплоэнергетическое предприятие»											
Котельная «Митькино»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,27	7,61	7,60	7,59	11,07	11,04	11,00	10,80	10,60	10,51
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,170	0,205	0,204	0,203	0,295	0,293	0,291	0,281	0,273	0,269
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,395	0,478	0,471	0,460	0,651	0,624	0,593	0,397	0,207	0,125
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,70	6,92	6,92	6,92	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,44	5,26	5,26	5,26	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,26	1,66	1,66	1,66	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	181,7	181,7	181,7	181,7	181,7	181,7	181,7	181,7	181,7	181,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,14	1,38	1,38	1,38	2,01	2,01	2,00	1,96	1,93	1,91
Котельная ТКУ-3600Б											

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,14	3,14	3,14
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,043	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,041	0,040	0,040
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,030	0,030	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028	0,027
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
ООО «Геруда»											
Котельная ООО «Геруда»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	64,23	67,41	72,59	74,14	74,08	74,02	73,95	73,63	73,32	73,17
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,320	0,335	0,359	0,365	0,363	0,361	0,360	0,353	0,347	0,344
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	5,510	5,755	6,141	6,215	6,152	6,090	6,028	5,718	5,411	5,260
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	58,40	61,33	66,09	67,56	67,56	67,56	67,56	67,56	67,56	67,56
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	38,05	39,96	43,64	44,60	44,60	44,60	44,60	44,60	44,60	44,60
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	20,34	21,37	22,45	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	9,73	10,21	11,00	11,23	11,22	11,21	11,20	11,16	11,11	11,08
ООО "Интеркапстрой"											
Котельная ООО «Интеркапстрой»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	19,83	19,82	19,81	19,81	19,80	19,79	19,78	19,74	19,70	19,68
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,336	0,335	0,333	0,332	0,330	0,329	0,327	0,322	0,317	0,315
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,723	0,719	0,712	0,706	0,699	0,692	0,686	0,652	0,618	0,602
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	18,77	18,77	18,77	18,77	18,77	18,77	18,77	18,77	18,77	18,77
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	12,17	12,17	12,17	12,17	12,17	12,17	12,17	12,17	12,17	12,17
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,10	3,10	3,10	3,09	3,09	3,09	3,09	3,08	3,08	3,08
АО «Стройполимер»											
Котельная АО «Стройполимер»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	10,95	10,94	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"							
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,106	0,105								

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,286	1,279								
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	9,55	9,55								
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	6,19	6,19								
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,36	3,36								
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	159,5	159,5								
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,75	1,74								
ООО «КТТ-Дубки»											
Котельная ООО «КТТ-Дубки»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	68,98	68,95	70,28	70,22	70,17	70,12	74,17	73,90	73,64	73,51
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,509	0,507	0,515	0,512	0,510	0,507	0,535	0,524	0,517	0,512
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	5,001	4,974	5,024	4,975	4,925	4,876	5,110	4,851	4,593	4,467
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	63,47	63,47	64,74	64,74	64,74	64,74	68,53	68,53	68,53	68,53
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	43,55	43,55	44,37	44,37	44,37	44,37	46,84	46,84	46,84	46,84
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	19,92	19,92	20,36	20,36	20,36	20,36	21,69	21,69	21,69	21,69
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	10,33	10,32	10,52	10,52	10,51	10,50	11,11	11,07	11,03	11,01
ОАО «121 АРЗ»											
Котельная ОАО «121 АРЗ»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	82,07	82,04	82,00	81,95	81,91	81,86	81,82	81,60	81,38	81,28
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,940	0,936	0,931	0,927	0,923	0,919	0,914	0,898	0,885	0,879
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	4,293	4,270	4,230	4,189	4,148	4,108	4,067	3,865	3,663	3,564
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	76,83	76,83	76,83	76,83	76,83	76,83	76,83	76,83	76,83	76,83
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	45,47	45,47	45,47	45,47	45,47	45,47	45,47	45,47	45,47	45,47
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	12,82	12,81	12,81	12,80	12,79	12,79	12,78	12,74	12,71	12,69
ЗАО «Царский лес»											
Котельная «Дом отдыха Покровское»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	9,18	9,18	9,17	9,17	9,17	9,16	9,16	9,14	9,12	9,11
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,066	0,065	0,065	0,065	0,065	0,064	0,064	0,063	0,062	0,062
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,413	0,411	0,407	0,403	0,400	0,396	0,392	0,372	0,353	0,344
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потреби-	тыс. Гкал	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70

283

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
телям СЦТ, в т.ч.											
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,46	1,46	1,46	1,46
ООО «Московская Инженерная Компания (ТСЖ «Грюнвальд»)											
Котельная ТСЖ «Грюнвальд»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	10,24	10,23	10,23	10,22	10,21	10,21	10,20	10,17	10,14	10,12
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,087	0,086	0,086	0,085	0,085	0,085	0,084	0,083	0,081	0,081
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,643	0,639	0,633	0,627	0,621	0,615	0,608	0,578	0,547	0,533
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,68	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,66	1,66	1,66
ООО «ТеплоВиК»											
Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,55	5,55	5,54	5,54
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028	0,028
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,136	0,135	0,134	0,132	0,131	0,130	0,129	0,122	0,116	0,113
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	4,98	4,98	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,96	4,96	4,95
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,129	0,129	0,127	0,126	0,125	0,124	0,123	0,117	0,111	0,108
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
ООО «Пансионат "Лесной городок»											
Котельная «Лесной городок»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,92	1,92	1,91	1,90	1,90
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,179	0,178	0,177	0,175	0,173	0,171	0,170	0,161	0,152	0,148
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
ООО "Поречье" (ООО «Конвент-Плюс»)											
Котельная ООО «Конвент-Плюс»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,36	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"								
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,036									
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,343									
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,98									
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,07									
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,91									
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	161,5									
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,54									
ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»											
Котельная «Усово»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,98	2,98	2,98	2,98	2,97	2,97	2,97	2,96	2,95	2,94
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,031	0,031	0,030	0,030
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,212	0,211	0,209	0,207	0,205	0,203	0,201	0,191	0,180	0,175
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46

285

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Котельная «Успенское 2»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,33	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,31	3,31	3,30
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,028	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,126	0,125	0,124	0,123	0,121	0,120	0,119	0,113	0,107	0,105
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
АО «Петелинская птицефабрика»											
Котельная «Петелинская птицефабрика»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	37,27	37,22	37,15	37,08	37,00	36,93	36,85	36,49	36,14	35,97
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,563	0,560	0,557	0,553	0,550	0,547	0,543	0,530	0,519	0,513
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	6,539	6,499	6,428	6,357	6,286	6,215	6,145	5,798	5,458	5,292
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	6,86	6,85	6,83	6,82	6,81	6,79	6,78	6,71	6,65	6,62
ООО «Московская энергетическая компания»											
ГТУ-ТЭЦ											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	31,95	31,93	35,46	38,18	40,54	40,51	40,48	40,35	40,23	40,16
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	1,189	1,184	1,309	1,404	1,485	1,477	1,470	1,443	1,422	1,411
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,734	1,725	1,898	2,025	2,131	2,110	2,089	1,985	1,881	1,830
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	29,03	29,03	32,25	34,75	36,92	36,92	36,92	36,92	36,92	36,92
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	15,90	15,90	17,70	19,32	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74	20,74
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	13,13	13,13	14,55	15,42	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	148,1	148,1	148,1	148,1	148,1	148,1	148,1	148,1	148,1	148,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	4,73	4,73	5,25	5,65	6,00	6,00	6,00	5,98	5,96	5,95
АО «Пансионат с лечением Солнечная поляна»											
Котельная пансионата «Солнечная Поляна»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	8,36	8,35	8,34	8,33	8,32	8,31	8,30	8,25	8,20	8,17

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,121	0,121	0,120	0,120	0,119	0,118	0,118	0,115	0,113	0,112
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,954	0,949	0,939	0,929	0,920	0,910	0,900	0,853	0,806	0,783
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,33	1,33	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,31	1,30	1,30
ООО «Гранель Инжиниринг»											
Котельная ЖК «Высокие Жаворонки»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	16,10	16,09	16,06	16,04	16,02	16,00	15,97	15,86	15,75	15,70
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,146	0,145	0,145	0,144	0,143	0,142	0,141	0,138	0,136	0,134
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,146	2,134	2,112	2,090	2,068	2,045	2,023	1,914	1,807	1,754
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,46	2,45	2,45	2,45	2,44	2,44	2,44	2,42	2,40	2,39
ФГКУ «Главный клинический госпиталь»											
Котельная ФГКУ «ГКВГ»											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,15	3,15	3,15	3,15	3,14	3,14	3,14	3,13	3,12	3,12
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,045	0,045	0,045	0,045	0,044	0,044	0,044	0,043	0,043	0,042
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,186	0,185	0,184	0,182	0,180	0,178	0,177	0,168	0,159	0,155
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,49	0,49
Строительство новых котельных											
Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал		0,0	0,0	0,0	23,86	28,12	28,10	39,31	39,21	39,15
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,235	0,276	0,274	0,378	0,372	0,370
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	1,144	1,335	1,322	1,762	1,670	1,615

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	22,48	26,51	26,51	37,17	37,17	37,17
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	14,28	16,77	16,77	23,67	23,67	23,67
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	8,21	9,73	9,73	13,50	13,50	13,50
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал					155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,00	0,00	0,00	3,71	4,37	4,37	6,11	6,10	6,09
Новая котельная "Каштановая роща"***											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал		6,61	6,61	6,61	6,60	6,60	6,60	6,58	6,56	6,55
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,064	0,063	0,062	0,062
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,326	0,323	0,320	0,316	0,313	0,310	0,295	0,280	0,270
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал		155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,02	1,02	1,02
Новая БМК-3 МВт (на территории котельной №3)***											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал		7,30	7,29	7,29	7,29	7,28	7,28	7,26	7,24	7,23
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,073	0,072	0,072	0,072	0,071	0,071	0,070	0,069	0,068
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,359	0,356	0,353	0,349	0,346	0,342	0,325	0,308	0,298
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал		155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,12
Новая котельная д. Зайцево											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,96	51,33	51,26
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,495	0,490
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,443	2,323	2,251
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,52	48,52	48,52
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,34	33,34	33,34
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,18	15,18	15,18
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал								155,5	155,5	155,5

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,92	7,98	7,97
Новая котельная с. Перхушково											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал		15,7	26,1	27,7	29,1	29,1	29,1	47,34	47,23	47,16
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,456	0,450	0,446
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,8	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	2,156	2,051	1,988
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	14,7	24,6	26,1	27,4	27,4	27,4	44,73	44,73	44,73
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	8,72	14,54	15,85	17,12	17,12	17,12	30,31	30,31	30,31
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	6,03	10,05	10,24	10,27	10,27	10,27	14,42	14,42	14,42
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал		155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	2,44	4,06	4,31	4,52	4,52	4,52	7,36	7,34	7,33
Новая БМК-3 МВт "Грибово"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал		5,75	5,75	5,75	5,74	5,74	5,74	5,72	5,71	5,70
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,057	0,057	0,057	0,057	0,056	0,056	0,055	0,054	0,054
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,283	0,281	0,278	0,275	0,273	0,270	0,256	0,243	0,235
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал		155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Новая БМК "Жуковка-2"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал		1,3	1,29	1,29	1,29	1,29	1,28	1,28	1,28	1,28
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,012	0,012	0,012
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,063	0,063	0,062	0,062	0,061	0,060	0,057	0,054	0,053
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал		155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,2	0,20	0,200	0,200	0,200	0,200	0,199	0,199	0,199
Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"***											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал		17,0	16,98	16,93	16,87	16,82	16,77	16,51	16,27	16,12
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал		0,2	0,169	0,168	0,167	0,166	0,164	0,159	0,155	0,152
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал		4,3	4,292	4,240	4,189	4,137	4,086	3,836	3,593	3,450

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал		12,5	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал		10,4	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42	10,42
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал		2,1	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал		155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	2,645	2,640	2,632	2,624	2,616	2,607	2,568	2,529	2,507
Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал		0,0	10,4	10,39	10,38	10,38	10,37	10,34	10,31	10,29
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,1	0,103	0,103	0,103	0,102	0,100	0,098	0,098
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,6	0,641	0,634	0,628	0,622	0,591	0,561	0,543
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	9,6	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	8,2	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	1,5	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал			155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,0	1,616	1,616	1,615	1,614	1,613	1,607	1,602	1,599
Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал		2,5	2,54	2,54	2,54	2,54	2,53	2,53	2,52	2,51
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,024	0,024	0,024
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,2	0,172	0,170	0,168	0,167	0,165	0,157	0,149	0,144
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	2,3	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	2,0	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,3	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал		155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,4	0,40	0,395	0,395	0,394	0,394	0,393	0,391	0,391
Новый БМК-3 МВт "ПМС-4"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал		0,0	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,14	3,13	3,13
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,032	0,031	0,031	0,031	0,030	0,026	0,021	0,018
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,082	0,081	0,081	0,080	0,079	0,075	0,072	0,069
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	2,703	2,703	2,703	2,703	2,703	2,703	2,703	2,703
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал			155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,0	0,491	0,490	0,490	0,490	0,490	0,489	0,487	0,487
Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,84	0,84	0,83	0,83
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,008	0,008	0,008	0,008
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,114	0,109	0,103	0,099
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,72	0,72	0,72	0,72
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,675	0,675	0,675	0,675
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,047	0,047	0,047	0,047
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал							155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,131	0,130	0,130	0,129
Новая котельная ЖК "Мыс"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал		0,0	0,0	0,0	8,7	23,5	34,9	52,0	51,21	50,78
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,491	0,483
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,7	2,0	1,286	0,863
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	22,1	32,9	49,4	49,43	49,43
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	15,4	22,9	34,4	34,37	34,37
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	6,7	10,0	15,1	15,06	15,06
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал					155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,0	0,0	0,0	1,35	3,65	5,43	8,08	7,96	7,90
Новый БМК "Западная"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 8.2 – Перспективные топливные балансы по каждому источнику тепловой энергии для варианта 2

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
АО «Одинцовская теплосеть»											
Котельная №1											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	83,0	119,93	123,13	123,05	127,27	127,19	127,10	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК "Западная"		
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,46	0,67	0,68	0,68	0,70	0,70	0,69			
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	9,74	14,01	14,31	14,23	14,64	14,56	14,48			
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	72,82	105,26	108,14	108,14	111,93	111,93	111,93			
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	65,52	83,62	84,63	84,63	87,69	87,69	87,69			
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	7,30	21,64	23,51	23,51	24,24	24,24	24,24			
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9			
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	12,94	18,70	19,20	19,18	19,84	19,83	19,81			
Котельная №1а											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	53,9	40,51	40,49	40,46	40,43	40,40	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК "Западная"			
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,32	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23				
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,90	2,92	2,89	2,86	2,83	2,80				
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	49,64	37,36	37,36	37,36	37,36	37,36				
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	25,80	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95				
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	23,84	18,41	18,41	18,41	18,41	18,41				
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9				
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	8,40	6,32	6,31	6,31	6,30	6,30				
Новый БМК "Западная"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	87,8	191,9	191,4	191,1
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,9	1,8	1,8
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	8,8	8,4	8,1
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	84,9	181,2	181,2	181,2
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,1	118,5	118,5	118,5
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,8	62,7	62,7	62,7
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	29,8	29,8	29,7

8.2. Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, в том числе местные виды топлива, а так же используемые возобновляемые источники энергии

На территории городского округа на источниках тепловой энергии для выработки тепловой энергии в основном используется природный газ. Кроме основного топлива в качестве резервного используется мазут и жидкое дизельное топливо. Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива не используются. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется.

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

В городском округе в качестве основного топлива используется в основном природный газ. В городском округе в качестве основного топлива используется каменный уголь для котельной №7 г. Голицыно, Коммунистический пр. 22, котельной №13 г. Голицыно, Банный пер., 2, котельной №14 г. Голицыно, 3-ий Рабочий пер., котельной «Кобяково» д. Кобяково в/г № 15, котельной «ПМС-4» пос. Петелино, котельной № 15 "Голицыно", котельной «Ястребки», котельной "Акулово" и котельной "ст. Кубинка-2" ($Q_{нр}=4751÷5327$ ккал/кг). Для трех котельных: котельная школа «Гармония» г. Голицыно, пр. Мира, 101, котельная «Покровское» пос. Дачный КГБ, строение 17в и котельная пер. Зареченский, 27, в качестве основного топлива используются паллеты ($Q_{нр}=4201$ ккал/кг).

Схемой теплоснабжения планируется перевод угольных котельных на сжигание природного газа. Уголь на источниках централизованного теплоснабжения, на конец расчетного периода, использоваться не будет.

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

На территории городского округа преобладающим видом топлива является природный газ. Средняя калорийность природного газа для источников тепла составляет 8193 ккал/кг. Исключение составляют котельные №4 д. Еремино и п. Клюквенный, работающие на угле, а также сезонные котельные №6 д. Хлепетово и №7 д. Костыши основным топливом для которых, является дизельное топливо. Суммарная доля прочих видов топлива, используемая котельными для производства тепловой энергии, на конец расчетного периода, составит менее 1,0%. С развитием инфраструктуры городского округа предполагается увеличение потребления природного газа населением и теплоснабжающими организациями.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

В рассматриваемый в схеме теплоснабжения период, предлагается изменение топливного баланса согласно генеральному плану развития городского округа. Планируется перевод части котельных на сжигание газа, строительство и присоединение к централизованному теплоснабжению новых источников и потребителей тепловой энергии и своевременное выполнение мероприятий по ремонту, модернизации и режимной наладке котельного оборудования. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется.

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

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

Обоснование объемов инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии представлено по выбранному варианту (сценарию) развития системы теплоснабжения.

Предложения по развитию систем теплоснабжения городского округа в части реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии на расчетный срок, сформированы в составе 5-ти групп проектов:

- **Первая группа** – Техническое перевооружение источников тепловой энергии для снятия имеющегося дефицита тепловой мощности.
- **Вторая группа** – Техническое перевооружение источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.
- **Третья группа** – Техническое перевооружение источников тепловой энергии, оснащенные морально и физически устаревшим оборудованием, исчерпавшим свой эксплуатационный ресурс.
- **Четвертая** – Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения.
- **Пятая группа** – Строительство новых источников тепла.

Капитальные затраты по группам проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии в ценах соответствующих лет, приведены в таблице 9.1 для варианта 1 и 2. Источники, на которых планируются иные мероприятия в зависимости от варианта реализации схемы теплоснабжения, в таблицах выделены цветом. Величина требуемых капитальных затрат определена на основе анализа цен производителей оборудования, находящихся в общедоступных источниках информации и по данным проектов-аналогов.

Таблица 9.1 – Объем инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии в ценах соответствующих лет

Объект системы теп- лоснабжения	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реали- зации	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реали- зации
		тыс. руб. без НДС				тыс. руб. без НДС		
	Вариант 1					Вариант 2		
Группа 1 "Техническое перевооружение (реконструкция) источников тепловой энергии для снятием имеющегося дефицита тепловой мощности								
АО «Одинцовская теплосеть»								
Котельная №1	1. Подключение нагрузки отопления (2,896+1,324+2,074 Гкал/ч) и ГВС (0,7042+0,5154+0,4611 Гкал/ч) ЦТП-7 ул. Неделина, 9а, ЦТП-7а ул. Неделина, 76, ЦТП-8 ул. Молодеж-ная, 38г, соответственно, от котельной №1а. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	446,7	446,7	2025	1. Подключение нагрузки отопления (2,896+1,324+2,074 Гкал/ч) и ГВС (0,7042+0,5154+0,4611 Гкал/ч) ЦТП-7 ул. Неделина, 9а, ЦТП-7а ул. Неделина, 76, ЦТП-8 ул. Мо-лодежная, 38г, соответственно, от котельной №1а. 2. Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК "Западная".	446,7	446,7	2025; 2032
Котельная №1а	1. Перевод нагрузки отопления (2,896+1,324+2,074 Гкал/ч) и ГВС (0,7042+0,5154+0,4611 Гкал/ч) ЦТП-7 ул. Неделина, 9а, ЦТП-7а ул. Неделина, 76, ЦТП-8 ул. Молодежная, 38г, соответственно на котельную №1 ул. Садовая, 11. 2. Замена одного котла ДКВР-10/13 на водогрейный котел КВГМ-11,63-115, Q=10 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	44776	49857	2027-2028	1. Перевод нагрузки отопления (2,896+1,324+2,074 Гкал/ч) и ГВС (0,7042+0,5154+0,4611 Гкал/ч) ЦТП-7 ул. Неделина, 9а, ЦТП-7а ул. Неделина, 76, ЦТП-8 ул. Мо-лодежная, 38г, соответственно на котельную №1 ул. Са-довая, 11. 2. Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагруз-ки на Новый БМК "Западная".	287,5	287,5	2025; 2030
Котельная №2	1. Вывод в резерв с переключением тепловой нагрузки на котельную №2а. 2. Вывод из эксплуатации.	606	705	2025; 2030	1. Вывод в резерв с переключением тепловой нагрузки на котельную №2а. 2. Вывод из эксплуатации.	605,6	705,0	2025; 2030
Котельная №4	1. Перевод обратно тепловой нагрузки (2,976+0,4316 Гкал/ч) ЦТП ЦРБ, ИТП "Паспортная долина" на котельную №3. 2. Перевод нагрузки (7,703+1,848 Гкал/ч) (ЦТП-4, ЦТП-9, ИТП ул. Чикина, 1А) на котельную №7. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	384	400	2026	1. Перевод обратно тепловой нагрузки (2,976+0,4316 Гкал/ч) ЦТП ЦРБ, ИТП "Паспортная долина" на котель-ную №3. 2. Перевод нагрузки (7,703+1,848 Гкал/ч) (ЦТП-4, ЦТП-9, ИТП ул. Чикина, 1А) на котельную №7. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	384,0	400,1	2026
Котельная №7	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности ст. №1,2,3. 2. Реконструкция котельной №7 (г. Одинцово, ул. Можайское шоссе 50), в т.ч: - Строительство пристройки к котельной №7 с уста-новкой котла КВГМ-23,26-115, Q=20 Гкал/ч. - Подключение нагрузки (7,703+1,848 Гкал/ч) (ЦТП-3, ЦТП-4, ЦТП-9, ИТП ул. Чикина, 1А) от котельной №4. - Подключение нагрузки (2,532+1,1002 Гкал/ч) ЦТП-2, Можайское ш., 96-а от котельной №6. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	324303	381390	2025÷2027	1. Проведение работ по устранению ограничения на ис-пользование установленной тепловой мощности ст. №1,2,3. 2. Реконструкция котельной №7 (г. Одинцово, ул. Мо-жайское шоссе 50), в т.ч: - Строительство пристройки к котельной №7 с установ-кой котла КВГМ-23,26-115, Q=20 Гкал/ч. - Подключение нагрузки (7,703+1,848 Гкал/ч) (ЦТП-3, ЦТП-4, ЦТП-9, ИТП ул. Чикина, 1А) от котельной №4. - Подключение нагрузки (2,532+1,1002 Гкал/ч) ЦТП-2, Можайское ш., 96-а от котельной №6. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	324303	381390	2025÷2027
Котельная №8А	1. Снятие ограничений установленной мощности котлов ст.№2 и ст.№3. 2. Перевод тепловой нагрузки (1,625+0,783 Гкал/ч) ЦТП-11 на котельную №8. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	718	733	2025÷2026	1. Строительство пристройки к котельной №8 с уста-новкой котла КВГМ-11,63-115, Q=10 Гкал/ч. 2. Подключение нагрузки (1,625+0,783=2,408 Гкал/ч) ЦТП-11 от котельной №8а 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	718,2	733,3	2025÷2026
Котельная №8	1. Строительство пристройки к котельной №8 с установкой котла КВГМ-11,63-115, Q=10 Гкал/ч. 2. Подключение нагрузки (1,625+0,783=2,408 Гкал/ч) ЦТП-11 от котельной №8а 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	75905	81561	2026÷2027	1. Снятие ограничений установленной мощности котлов ст.№2 и ст.№3. 2. Перевод тепловой нагрузки (1,625+0,783 Гкал/ч) ЦТП-11 на котельную №8. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	75905	81561	2026÷2027
Итого сумма затрат		371233	433532			326745	383962	
МП «Звенигородские инженерные сети»								
Котельная пр. ветера- нов, д.6	1. Реконструкция котельной с увеличением установ-ленной мощности (в том числе ПИР). Установленная	176142	180292	2025÷2027	1. Реконструкция котельной с увеличением установлен-ной мощности (в том числе ПИР). Установленная мощ-	176142	180292	2025÷2027

Объект системы теп- лоснабжения	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реали- зации	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реали- зации
		тыс. руб. без НДС				тыс. руб. без НДС		
	Вариант 1					Вариант 2		
	мощность после реконструкции 6,88 Гкал/ч.* 2. Техническое перевооружение котельной с уста- новкой дополнительного котла Q=3,44 Гкал/ч. Уве- личение установленной тепловой мощности котель- ной до 10,32 Гкал/час.				ность после реконструкции 6,88 Гкал/ч.* 2. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла Q=3,44 Гкал/ч. Увеличение установленной тепловой мощности котельной до 10,32 Гкал/час.			
Котельная ул. Ленина, д.28	1. Реконструкция котельной с увеличением установ- ленной мощности (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 11,18 Гкал/ч.* 2. Техническое перевооружение котельной с уста- новкой дополнительного котла Q=3,01 Гкал/ч. Уве- личение установленной тепловой мощности котель- ной до 14,19 Гкал/час.	259120	264253	2025÷2027	1. Реконструкция котельной с увеличением установлен- ной мощности (в том числе ПИР). Установленная мощ- ность после реконструкции 11,18 Гкал/ч.* 2. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла Q=3,01 Гкал/ч. Увеличение установленной тепловой мощности котельной до 14,19 Гкал/час.	259120	264253	2025÷2027
Котельная №1 Наха- бинское шоссе, д.2	1. Реконструкция котельной с установкой дополни- тельного котла Q=4,3 Гкал/ч (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 34,3 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	118475	118475	2025	1. Реконструкция котельной с установкой дополнитель- ного котла Q=4,3 Гкал/ч (в том числе ПИР). Установ- ленная мощность после реконструкции 34,3 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	118475	118475	2025
Итого сумма затрат		553736	563020			553736	563020	
ООО «КТТ-Дубки»								
Котельная ООО «КТТ- Дубки»	1. Реконструкция котельной со строительством при- стройки на территории котельной с установкой кот- ла "Энтророс" ТТ100-6000 (Q=5,16 Гкал/ч). 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	62416	64906	2025÷2026	1. Реконструкция котельной со строительством при- стройки на территории котельной с установкой котла "Энтророс" ТТ100-6000 (Q=5,16 Гкал/ч). 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	62416	64906	2025÷2026
Итого по группе 1		987385	1061458			942897	1011889	
Группа 2 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"								
АО «Одинцовская теплосеть»								
Новая котельная №2а	Техническое перевооружение котельной. Строи- тельство второй очереди на базе трех котлов Термо- техник ТТ100 "Энтророс" Q=17,2 Гкал/ч каждый. Установленная тепловая мощность котельной 103,2 Гкал/ч.	334556	443065	2027÷2038	Техническое перевооружение котельной. Строитель- ство второй очереди на базе трех котлов Термотехник ТТ100 "Энтророс" Q=17,2 Гкал/ч каждый. Установлен- ная тепловая мощность котельной 103,2 Гкал/ч.	334556	443065	2027÷2038
Котельная №3	1. Техническое перевооружение котельной с заменой котла ДКВР-10/13 ст. №5 на котел КВГМ-23,26-115 (Q=20 Гкал/ч). 2. Возврат обратно с котельной №4 тепловой нагруз- ки (2,263+0,4316 Гкал/ч) ИТП "Паспортная долина". 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	107423	115863	2026÷2027	1. Техническое перевооружение котельной с заменой котла ДКВР-10/13 ст. №5 на котел КВГМ-23,26-115 (Q=20 Гкал/ч). 2. Возврат обратно с котельной №4 тепловой нагрузки (2,263+0,4316 Гкал/ч) ИТП "Паспортная долина". 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	107423	115863	2026÷2027
Котельная №6	1.Перевод нагрузки отопления 2,532 Гкал/ч и ГВС 1,1002 Гкал/ч ЦТП-2, Можайское ш., 96-а на ко- тельную №7. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	386	434	2028	1.Перевод нагрузки отопления 2,532 Гкал/ч и ГВС 1,1002 Гкал/ч ЦТП-2, Можайское ш., 96-а на котельную №7. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	386	434	2028
Котельная №2 «Боль- шие Вяземы»	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-6,5/13 на водо- грейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ- 3,5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управ- ления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. Увеличение установленной мощности до 12,6 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	18698	21008	2027÷2029	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-6,5/13 на водо- грейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-3,5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. Увеличение установ- ленной мощности до 12,6 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	18698	21008	2027÷2029
Котельная №3 «По- гранинститут»	1. Ввод в эксплуатацию парового котла Е-25-1,4, Q=14,08 Гкал/ч. 2. Реконструкция котельной с увеличением пропуск- ной способности трубопроводов и тепловых сетей. 3. Перевод паровых котлов на водогрейный режим работы.	552832	579383	2025÷2027	1. Ввод в эксплуатацию парового котла Е-25-1,4, Q=14,08 Гкал/ч. 2. Реконструкция котельной с увеличением пропускной способности трубопроводов и тепловых сетей. 3. Перевод паровых котлов на водогрейный режим ра- боты.	552832	579383	2025÷2027

Объект системы теп- лоснабжения	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реали- зации	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реали- зации
		тыс. руб. без НДС				тыс. руб. без НДС		
	Вариант 1					Вариант 2		
Котельная "Лайково"	1. Техническое перевооружение котельной. Строи- тельство второй очереди на базе двух котлов КВГМ- 23,26-115 Q=20 Гкал/ч каждый и одно котла КВГМ- 35-115, Q=30 Гкал/ч. Установленная тепловая мощ- ность котельной 93,74 Гкал/ч.	612695	735180	2027÷2037	1. Техническое перевооружение котельной. Строитель- ство второй очереди на базе двух котлов КВГМ-23,26- 115 Q=20 Гкал/ч каждый и одно котла КВГМ-35-115, Q=30 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность ко- тельной 93,74 Гкал/ч.	612695	735180	2027÷2037
Котельная «Горки-10»	1. Реконструкция котельной с увеличением пропуск- ной способности внутренних трубопроводов. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	52850	52850	2025	1. Реконструкция котельной с увеличением пропускной способности внутренних трубопроводов. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	52850	52850	2025
Итого сумма затрат		1679440	1947783			1679440	1947783	
АО «Ресурс»								
Котельная №2	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности и капитальном ремонте котлов ст. №2 и №3. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	2346	2444	2026	1. Проведение работ по устранению ограничения на ис- пользование установленной тепловой мощности и ка- питальном ремонте котлов ст. №2 и №3. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	2346	2444	2026
Итого по группе 2		1681786	1950227			1681786	1950227	
Группа 3 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии оснащенные морально и физически устаревшим оборудованием исчерпавшим свой эксплуатационный ресурс "								
АО «Одинцовская теплосеть»								
Котельная «Успен- ское-1»	1. Техническое перевооружение котельной. Замена трех котлов ТКЛ-1,23 и четырех котлов ЗИО-60 на три котла ТТ-1100, Q=0,946 Гкал/ч с горелкой "Olion" GP-90H. Установленная тепловая мощность котельной 2,84 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	32315	36295	2027÷2029	1. Техническое перевооружение котельной. Замена трех котлов ТКЛ-1,23 и четырех котлов ЗИО-60 на три котла ТТ-1100, Q=0,946 Гкал/ч с горелкой "Olion" GP-90H. Установленная тепловая мощность котельной 2,84 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	32315	36295	2027÷2029
МУП «ЖКХ Назарьево»								
Котельная №278	1. Реконструкция котельной с заменой котлового оборудования (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 36,636 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	364023	389667	2026÷2027	1. Реконструкция котельной с заменой котлового обо- рудования (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 36,636 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	364023	389667	2026÷2027
Котельная «Кубинка- 10»	1. Реконструкция котельной с заменой котлового оборудования (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 13,76 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	172430	179310	2025÷2026	1. Реконструкция котельной с заменой котлового обо- рудования (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 13,76 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	172430	179310	2025÷2026
Итого сумма затрат		536453	568977			536453	568977	
Итого по группе 3		568768	605272			568768	605272	
Группа 4 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения"								
АО «Одинцовская теплосеть»								
Котельная №1	Восстановление РТХ котельной № 1 с заменой вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.	20637	23192	2028	Восстановление РТХ котельной № 1 с заменой вида ре- зервного топлива с мазута на легкое нефтяное.	20637	23192	2028
Котельная №4	Восстановление (строительство) РТХ котельной № 4. Замена вида резервного топлива с мазута на лег- кое нефтяное.	39205	42038	2026÷2027	Восстановление (строительство) РТХ котельной № 4. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.	39205	42038	2026÷2027
	Модернизация ВРУ 10 кВ на котельной	18333	19848	2027	Модернизация ВРУ 10 кВ на котельной	18333	19848	2027
	Установка частотно-регулируемого привода (ЧРП) на сетевой насос, 6 кВ а котельной	14167	15920	2028	Установка частотно-регулируемого привода (ЧРП) на сетевой насос, 6 кВ а котельной	14167	15920	2028
Котельная «Отрадное» СУГ	1. Перевод тепловой нагрузки на котельную №1, ул. Садовая, 11. 2. Вывод котельной из эксплуатации	253,4	284,8	2028	1. Перевод тепловой нагрузки на котельную №1, ул. Са- довая, 11. 2. Вывод котельной из эксплуатации	253	285	2028
Котельная Усово- Тупик	1. Перевод тепловой нагрузки на новую котельную Усово-Тупик 24 МВт. 2. Вывод котельной из эксплуатации	624,2	701,5	2028	1. Перевод тепловой нагрузки на новую котельную Усо- во-Тупик 24 МВт. 2. Вывод котельной из эксплуатации	624	701	2028
Котельная №1 «Боль- шие Вяземы»	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топ- лива с мазута на легкое нефтяное.	60909	72898	2029÷2030	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.	60909	72898	2029÷2030

Объект системы теп- лоснабжения	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реали- зации	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реали- зации
		тыс. руб. без НДС				тыс. руб. без НДС		
	Вариант 1					Вариант 2		
Котельная №3, Инсти- тут	1. Перевод двух паровых котлов ДКВР-10/13 на водо- грейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ- 5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управле- ния СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	15199	20460	2033÷2034	1. Перевод двух паровых котлов ДКВР-10/13 на водо- грейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	15199	20460	2033÷2034
Котельная №4, "Школьная"	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топ- лива с мазута на легкое нефтяное.	60909	67322	2026÷2028	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.	60909	67322	2026÷2028
Котельная «ГолАЗ»	1. Котельная "Голаз". Перевод котельной с 2-мя котлами ДЕ10/14 в водогрейный режим. Проектиро- вание. СМР. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	15199	18004	2029÷2030	1. Котельная "Голаз". Перевод котельной с 2-мя котла- ми ДЕ10/14 в водогрейный режим. Проектирование. СМР. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	15199	18004	2029÷2030
	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топ- лива с мазута на легкое нефтяное. Проектирование, строительно-монтажные работы.	12307	15334	2031	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное. Проектирование, строитель- но-монтажные работы.	12307	15334	2031
Котельная «Бутынь»	Технологическое присоединение к сетям газорас- пределения проектируемой блочно-модульной ко- тельной тепловой мощностью 350 кВт, в том числе разработка рабочей документации, поставка обору- дования, выполнение строительно-монтажных, пус- ко-наладочных работ. (Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,35 МВт, в составе 2 котлов ВК-175 (Q=175 кВт) ООО "СТМ-Оскол")*.	20230	21901	2027	Технологическое присоединение к сетям газораспреде- ления проектируемой блочно-модульной котельной тепловой мощностью 350 кВт, в том числе разработка рабочей документации, поставка оборудования, выпол- нение строительно-монтажных, пуско-наладочных ра- бот. (Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ- 0,35 МВт, в составе 2 котлов ВК-175 (Q=175 кВт) ООО "СТМ-Оскол")*.	20230	21901	2027
Котельная школа «Гармония»	Перевод котельной на газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,4 МВт, в составе 2 котлов ВК-200 (Q=200 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	10622	13672	2032	Перевод котельной на газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,4 МВт, в составе 2 котлов ВК-200 (Q=200 кВт) ООО "СТМ- Оскол".	10622	13672	2032
Котельная №3 «По- гранинститут»	Реконструкция РТХ. Замена вида резервного топли- ва с мазута на легкое нефтяное.	15249	16848	2025÷2028	Реконструкция РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.	15249	16848	2025÷2028
Котельная №7	Перевод котельной на природный газ. Проектирова- ние и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,25 МВт, в составе 2 котлов ВК-125 (Q=125 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	23500	27360	2029	Перевод котельной на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ- 0,25 МВт, в составе 2 котлов ВК-125 (Q=125 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	23500	27360	2029
Котельная №13	Перевод котельной на природный газ. Проектиро- вание и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,14 МВт, в составе 2 котлов ВК-70 (Q=70 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	21500	25031	2029	Перевод котельной на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ- 0,14 МВт, в составе 2 котлов ВК-70 (Q=70 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	21500	25031	2029
Котельная №14	Перевод котельной на газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,17 МВт, в составе 2 котлов ВК-85 (Q=85 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	21500	25031	2029	Перевод котельной на газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,17 МВт, в составе 2 котлов ВК-85 (Q=85 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	21500	25031	2029
Котельная «Петров- ское шоссе, д.45»	Перевод на природный газ. Установка БМК малой мощности. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,1 МВт, в составе 2 котлов ВК-50 (Q=50 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	8000	8990	2028	Перевод на природный газ. Установка БМК малой мощ- ности. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ- 0,1 МВт, в составе 2 котлов ВК-50 (Q=50 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	8000	8990	2028
Котельная «Лесные Поляны»	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,3 МВт, в составе 2 котлов ВК-150 (Q=150 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	23000	25847	2028	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,3 МВт, в составе 2 котлов ВК- 150 (Q=150 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	23000	25847	2028
Котельная «Улитоно»	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,14 МВт, в составе 2 кот- лов ВК-70 (Q=70 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	24500	27533	2028	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,14 МВт, в составе 2 котлов ВК- 70 (Q=70 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	24500	27533	2028
Котельная №1 «Жаво- ронки»	1. Перевод котельной с 2-мя котлами ДКВР-6,5/13 в водогрейный режим работы. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	13088	16693	2032÷2033	1. Перевод котельной с 2-мя котлами ДКВР-6,5/13 в водогрейный режим работы. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	13088	16693	2032÷2033

Объект системы теп- лоснабжения	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реали- зации	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реали- зации
		тыс. руб. без НДС				тыс. руб. без НДС		
	Вариант 1					Вариант 2		
Котельная №3 «Юди- но»	Перевод котельной на природный газ. Установка БМК малой мощности. Оформление земельного участка. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,4 МВт, в составе 2 котлов ВК-200 (Q=200 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	27500	29773	2027	Перевод котельной на природный газ. Установка БМК малой мощности. Оформление земельного участка. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,4 МВт, в составе 2 котлов ВК-200 (Q=200 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	27500	29773	2027
Котельная «Ликино» «Пром. парк Одинцо- во-1»	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-10/13 на водо- грейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управле- ния СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	22798	27473	2029÷2031	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-10/13 на водо- грейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	22798	27473	2029÷2031
Котельная «Кобяково»	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,6 МВт, в составе 2 котлов ВК-300 (Q=300 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	27000	31434	2029	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,6 МВт, в составе 2 котлов ВК-300 (Q=300 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	27000	31434	2029
Котельная «Централь- ная»	Восстановление РТХ котельной.	64322	73713	2027÷2029	Восстановление РТХ котельной.	64322	73713	2027÷2029
Котельная №2, Кубин- ка, Колхозный пр-д	1. Перевод котельной с 3-мя котлами ДКВР-4/13 в водо- грейный режим работы. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	15538	21612	2034÷2035	1. Перевод котельной с 3-мя котлами ДКВР-4/13 в водо- грейный режим работы. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	15538	21612	2034÷2035
Котельная №11 «Жа- воронки»	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топ- лива с мазута на легкое нефтяное. Проектирование, строительно-монтажные работы.	38324	42044	2026÷2028	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное. Проектирование, строительно-монтажные работы.	38324	42044	2026÷2028
Котельная «Новый Городок»	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-10/13 на водо- грейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управле- ния СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	22798	29333	2031÷2033	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-10/13 на водо- грейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	22798	29333	2031÷2033
	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топ- лива с мазута на легкое нефтяное.	38289	42321	2026÷2028	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.	38289	42321	2026÷2028
Котельная «Николь- ское»	Технологическое присоединение к сетям газорас- пределения проектируемой блочно-модульной ко- тельной тепловой мощностью 200 кВт, в том числе разработка рабочей документации, поставка обору- дования, выполнение строительно-монтажных, пус- ко-наладочных работ. (Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,2 МВт, в составе 2 котлов ВК-100 (Q=100 кВт) ООО "СТМ-Оскол").	11759	11814	2025÷2026	Технологическое присоединение к сетям газораспреде- ления проектируемой блочно-модульной котельной тепловой мощностью 200 кВт, в том числе разработка рабочей документации, поставка оборудования, выпол- нение строительно-монтажных, пуско-наладочных ра- бот. (Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,2 МВт, в составе 2 котлов ВК-100 (Q=100 кВт) ООО "СТМ-Оскол").	11759	11814	2025÷2026
Котельная «Аниково»	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,12 МВт, в составе 2 кот- лов ВК-60 (Q=60 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	21000	23599	2028	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,12 МВт, в составе 2 котлов ВК-60 (Q=60 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	21000	23599	2028
Котельная «Санаторий Герцена»	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топ- лива с мазута на легкое нефтяное. Проектирование, строительно-монтажные работы.	60909	66696	2026÷2028	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное. Проектирование, строи- тельно-монтажные работы.	60909	66696	2026÷2028
Котельная «Новоива- новское»	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-10/13 на водо- грейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управле- ния СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. Увеличение установленной мощности до 28,6 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	22798	25614	2027÷2029	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-10/13 на водо- грейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. Увеличение установ- ленной мощности до 28,6 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	22798	25614	2027÷2029
Котельная «Горки-10»	Восстановление РТХ котельной.	94955	108818	2027÷2029	Восстановление РТХ котельной.	94955	108818	2027÷2029
Котельная «Покров- ское»	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,2 МВт, в составе 2 котлов ВК-100 (Q=100 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	5269	6782	2032	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,2 МВт, в составе 2 котлов ВК-100 (Q=100 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	5269	6782	2032

Объект системы теп- лоснабжения	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реали- зации	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реали- зации
		тыс. руб. без НДС				тыс. руб. без НДС		
	Вариант 1					Вариант 2		
Котельная «ПМС-4»	1. Вывод котельной из эксплуатации 2. Перевод тепловой нагрузки на новый БМК-3 МВт на природном газе	387	403	2026	1. Вывод котельной из эксплуатации 2. Перевод тепловой нагрузки на новый БМК-3 МВт на природном газе	387	403	2026
Котельная № 15 «Го- лицино»	Перевод котельной на газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,08 МВт, в составе 2 котлов ВК-40 (Q=40 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	20000	23285	2029	Перевод котельной на газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,08 МВт, в составе 2 котлов ВК-40 (Q=40 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	20000	23285	2029
Котельная «Ястребки»	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,12 МВт, в составе 2 кот- лов ВК-60 (Q=60 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	21000	24449	2029	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,12 МВт, в составе 2 котлов ВК- 60 (Q=60 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	21000	24449	2029
Котельная «Акулово»	Перевод угольной котельной работающей на угле на природный газ. Строительство новой БМК-СТМ-0,3 МВт, в составе 2 котлов ВК-150 (Q=150 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	16200	16880	2026	Перевод угольной котельной работающей на угле на природный газ. Строительство новой БМК-СТМ-0,3 МВт, в составе 2 котлов ВК-150 (Q=150 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	16200	16880	2026
Котельная «ст. Кубин- ка-2»	Перевод угольной котельной работающей на угле на природный газ. Строительство новой БМК-СТМ-0,3 МВт, в составе 2 котлов ВК-150 (Q=150 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	16200	16880	2026	Перевод угольной котельной работающей на угле на природный газ. Строительство новой БМК-СТМ-0,3 МВт, в составе 2 котлов ВК-150 (Q=150 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	16200	16880	2026
Котельная Военных складов 3007	1. Перевод тепловой нагрузки на Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка 2. Вывод котельной из эксплуатации	0	0	2030	1. Перевод тепловой нагрузки на Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка 2. Вывод котельной из эксплуатации	0	0	2030
Котельная филиала Усово ФГУП «Ком- плекс»	1. Перевод тепловой нагрузки на новую котельную Усово-Тупик 24 МВт. 2. Вывод котельной из эксплуатации	0	0	2028	1. Перевод тепловой нагрузки на новую котельную Усо- во-Тупик 24 МВт. 2. Вывод котельной из эксплуатации	0	0	2028
Разработка инженерных изысканий, проектно-сметной документации по реконструкции резервных мазутных топливохранилищ с переводом на дизельное топливо по объектам АО "Одинцовская теплосеть".		24446	24609	2025÷2026	Разработка инженерных изысканий, проектно-сметной документации по реконструкции резервных мазутных топливохранилищ с переводом на дизельное топливо по объектам АО "Одинцовская теплосеть".	24446	24609	2025÷2026
Оснащение многоквартирных домов общедомовыми приборами учета (ОД-ПУ) для холодного, горячего водоснабжения и отопления		860788	991674	2026÷2030	Оснащение многоквартирных домов общедомовыми приборами учета (ОДПУ) для холодного, горячего водоснабжения и отопления	860788	991674	2026÷2030
Итого сумма затрат		1871211	2144116			1871211	2144116	
МП «Звенигородские инженерные сети»								
Котельная пер. Заре- ченский, д.27	Реконструкция котельной с переводом с сжигания пиллетов на природный газ (в том числе ПИР). Замена котлового оборудования на газовое. Установленная тепловая мощность котельной 1,72 Гкал/ч*.	47390	49281	2025÷2026	Реконструкция котельной с переводом с сжигания пил- летов на природный газ (в том числе ПИР). Замена кот- лового оборудования на газовое. Установленная тепло- вая мощность котельной 1,72 Гкал/ч*.	47390	49281	2025÷2026
Итого сумма затрат		47390	49281			47390	49281	
МУП «ЖКХ Назарьево»								
Котельная ИФА им. Обухова РАН	1. Реконструкция котельной с заменой котлового оборудования (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 2,58 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	71649	73755	2025÷2026	1. Реконструкция котельной с заменой котлового обо- рудования (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 2,58 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	71649	73755	2025÷2026
Котельная "Жуковка- 2"	Реконструкция котельной с заменой котлового обо- рудования (в том числе ПИР). Установленная мощ- ность после реконструкции 13 Гкал/ч.**	91083	91083	2025	Реконструкция котельной с заменой котлового обору- дования (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 13 Гкал/ч.**	91083	91083	2025
Итого сумма затрат		162732	164838			162732	164838	
Итого по группе 4		2081333	2358235			2081333	2358235	
Группа 5 "Строительство новых источников тепла"								
Новый БМК Усово- Тупик 24 МВт	Строительство и ввод в эксплуатацию БМК установ- ленной тепловой мощностью 20,64 Гкал/ч на базе четырех котлов RSD 6000 (5,16 Гкал/ч) с горелками	395668	431641	2026÷2028	Строительство и ввод в эксплуатацию БМК установ- ленной тепловой мощностью 20,64 Гкал/ч на базе че- тырех котлов RSD 6000 (5,16 Гкал/ч) с горелками "Бер-	395668	431641	2026÷2028

Объект системы теп- лоснабжения	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реали- зации	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реали- зации
		тыс. руб. без НДС				тыс. руб. без НДС		
	Вариант 1					Вариант 2		
	"Бернар". Температурный график 110/70°С .				нар". Температурный график 110/70°С .			
Новый котельная "Каштановая роща"***	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 6,02 Гкал/ч на базе котла ASGX7000 ф. "ICIALDAIE S.p.A" **	72818	728	2025	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 6,02 Гкал/ч на базе котла ASGX7000 ф. "ICIALDAIE S.p.A" **	72818	728	2025
Новый БМК-3 МВт (на территории котельной №3)***	Строительство БМК на территории котельной №3 установленной тепловой мощностью 2,58 Гкал/ч	39833	398	2025	Строительство БМК на территории котельной №3 установленной тепловой мощностью 2,58 Гкал/ч	39833	398	2025
Новая котельная д. Зайцево	Строительство БМК установленной тепловой мощностью 18,06 Гкал/ч на базе трех котлов LAVART 3000M (2,58 Гкал/ч) с горелками CIB UNIGAS (550-4100 кВт) и трех колов LAVART 4000M (3,44 Гкал/ч) с горелкой CIB UNIGAS (750-5460 кВт)	158075	214932	2033÷2034	Строительство БМК установленной тепловой мощностью 18,06 Гкал/ч на базе трех котлов LAVART 3000M (2,58 Гкал/ч) с горелками CIB UNIGAS (550-4100 кВт) и трех колов LAVART 4000M (3,44 Гкал/ч) с горелкой CIB UNIGAS (750-5460 кВт)	158075	214932	2033÷2034
Новая котельная с. Перхушково	Строительство БМК установленной тепловой мощностью 18,92 Гкал/ч на базе двух котлов TT100-01 (6,02 Гкал/ч) с горелками CIB UNIGAS K890A M-MD.SR.RU.A.8.65.ES и одного котла TT100-01 (6,88 Гкал/ч) с горелкой CIB UNIGAS K990A MG.MD.SR.RU.A.8.80.ES	165603	173749	2025÷2031	Строительство БМК установленной тепловой мощностью 18,92 Гкал/ч на базе двух котлов TT100-01 (6,02 Гкал/ч) с горелками CIB UNIGAS K890A M-MD.SR.RU.A.8.65.ES и одного котла TT100-01 (6,88 Гкал/ч) с горелкой CIB UNIGAS K990A MG.MD.SR.RU.A.8.80.ES	165603	173749	2025÷2031
Новый БМК-3 МВт "Грибово"	Строительство БМК установленной тепловой мощностью 3 МВт	39833	39833	2025	Строительство БМК установленной тепловой мощностью 3 МВт	39833	39833	2025
Новый БМК "Жуков- ка-2"	Строительство БМК мощностью 1,5 Гкал/час, п. д/х "Жуковка", Жуковка-2 (в т.ч. ПИР)**	51250	20500	2025	Строительство БМК мощностью 1,5 Гкал/час, п. д/х "Жуковка", Жуковка-2 (в т.ч. ПИР)**	51250	20500	2025
Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"***	Строительство БМК мощностью 9,03 Гкал/час, п. Гарь-Покровское (в т.ч. ПИР)	208333	1042	2025	Строительство БМК мощностью 9,03 Гкал/час, п. Гарь-Покровское (в т.ч. ПИР)	208333	1042	2025
Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"	Строительство БМК мощностью 4,3 Гкал/час, д. Хлюпино (в т.ч. ПИР)*	59605	118572	2025÷2026	Строительство БМК мощностью 4,3 Гкал/час, д. Хлюпино (в т.ч. ПИР)*	59605	118572	2025÷2026
Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"	Строительство БМК мощностью 1,29 Гкал/час, Санаторий "Поречье" (в т.ч. ПИР) на базе трех котлов De Dietrich CA R 500 (0,4299 Гкал/ч) с горелками ЕММА-С1-06-40-В-Л-Г-Р-С (Q=0,516 Гкал/ч, Gгаза=64 м3/ч)*	37945	37945	2025	Строительство БМК мощностью 1,29 Гкал/час, Санаторий "Поречье" (в т.ч. ПИР) на базе трех котлов De Dietrich CA R 500 (0,4299 Гкал/ч) с горелками ЕММА-С1-06-40-В-Л-Г-Р-С (Q=0,516 Гкал/ч, Gгаза=64 м3/ч)*	37945	37945	2025
Новый БМК-3 МВт "ПМС-4"	Строительство БМК на 3 МВт на природном газе (в том числе ПИР). Технологическое присоединение к сетям газораспределения.*	75000	75315	2025÷2026	Строительство БМК на 3 МВт на природном газе (в том числе ПИР). Технологическое присоединение к сетям газораспределения.*	75000	75315	2025÷2026
Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка	Строительство БМК мощностью 1,5 Гкал/ч п/о Кубинка, военный склад 3007, д. Чапаевка, в/г 413 (в том числе ПИР).	47558	57306	2030	Строительство БМК мощностью 1,5 Гкал/ч п/о Кубинка, военный склад 3007, д. Чапаевка, в/г 413 (в том числе ПИР).	47558	57306	2030
Новая котельная ЖК "Мыс"	Строительство БМК мощностью 25 Гкал/час, д. Ликино (в т.ч. ПИР)	302401	326784	2026÷2028	Строительство БМК мощностью 25 Гкал/час, д. Ликино (в т.ч. ПИР)	302401	326784	2026÷2028
Новый БМК "Запад- ная"	Строительство не планируется	0	0	-	Строительство БМК на территории котельной №1 установленной тепловой мощностью 62,78 Гкал/ч на базе четырех котлов "Энтророс" ТТ-100: двух котлов Q=14,19 Гкал/ч и двух котлов Q=17,2 Гкал/ч.	486416	596105	2029÷2032
Итого по группе 5		1653923	1498745			2140339	2094850	
Всего по проектам		6973196	7473938			7415123	8020473	
Примечание: * В рамках Решения №44 от 19.02.2024 года Межведомственной рабочей группы (Штаба) и программы включения коммунальных объектов в Государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы. ** В рамках программы включении коммунальных объектов в Государственную программу Московской области *** Построен, планируется ввод в 2025 году								

Величина капитальных затрат необходимых для строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии в период до 2043 года, по теплоснабжающим организациям, приведена в таблице 9.2.

Таблица 9.2 – Капитальные затраты для строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии по теплоснабжающим организациям

Наименование		Объем инвестиций для строительства, реконструкции и техническое перевооружение источников тепловой энергии в ценах соответствующего года, тыс. руб. без НДС							Всего
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2045	
АО «Одинцовская теплосеть»	Вариант 1	240045	654762	1371112	566233	578787	978920	320927	4710786
	Вариант 2	240332	654762	1358994	528495	578787	1575024	320927	5257321
МП «Звенигородские инженерные сети»	Вариант 1	450080	113915	86250	0	0	0	0	650246
	Вариант 2	450080	113915	86250	0	0	0	0	650246
МУП «ЖКХ Назарьево»	Вариант 1	148442	449614	275873	0	0	57306	0	931236
	Вариант 2	148442	449614	275873	0	0	57306	0	931236
ООО «КТТ-Дубки»	Вариант 1	3121	61785	0	0	0	0	0	64906
	Вариант 2	3121	61785	0	0	0	0	0	64906
АО «Ресурс»	Вариант 1	0	2444	0	0	0	0	0	2444
	Вариант 2	0	2444	0	0	0	0	0	2444
Застройщик	Вариант 1	173442	44327	275261	136734	19616	305610	56616	1011607
	Вариант 2	173442	44327	275261	136734	19616	305610	56616	1011607
Всего	Вариант 1	1015130	1326847	2008497	702968	598403	1341836	377544	7371226
	Вариант 2	1015418	1326847	1996378	665230	598403	1937941	377544	7917761

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

Оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей осуществлялась на основании укрупненных нормативов цены строительства для тепловых сетей, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации №142/пр от 26.02.2024.. Здесь, следует отметить, что схема теплоснабжения является предпроектным документом, на основании которого осуществляется развитие систем теплоснабжения муниципального образования. Стоимость реализации мероприятий, указанных в схеме теплоснабжения в результате разработки проектов может быть существенно скорректирована под влиянием различных факторов: условий прокладки трубопроводов, сроков строительства, сложности прокладки трубопроводов в границах земельных участков, насыщенных инженерными коммуникациями и инфраструктурными объектами, характера грунтов в местах прокладки, трассировки трубопроводов и т.д. Укрупненные нормативы цен строительства также не учитывают ряд факторов, влияющих на стоимость реализации проектов (затраты подрядных организаций, не относящиеся к строительномонтажным работам, плата за землю и земельный налог в период строительства, снос зданий, перенос инженерных сетей и т.д.). Данные затраты также необходимо учитывать при определении сметной стоимости работ. Поэтому, объемы инвестиций в строительство и реконструкцию тепловых сетей приведенные в настоящей схеме теплоснабжения городского округа, определенные по укрупненным показателям, должны быть уточнены на стадиях проектирования. Предложения по развитию систем теплоснабжения городского округа в части тепловых сетей сформированы, в составе 4-х групп инвестиционных проектов:

- **Первая группа** – новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку. Оценка за-

трат на реализацию мероприятий для строительства новых тепловых сетей были выполнены для подземной бесканальной прокладки трубопроводов.

Прогнозируемые объемы капитальных затрат, определенные по укрупненным показателям для первой группы инвестиционного проекта, приведены в таблице 9.3.

Капитальные затраты для новых тепловых сетей по теплоснабжающим организациям приведены в таблице 9.4.

Таблица 9.3 – Объем инвестиций в строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование мероприятия		Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Год реализации	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года
					тыс. руб. без НДС	
АО «Одинцовская теплосеть»						
Котельная №1						
Физкультурно-оздоровительный акваториальный комплекс 1-этажн	г. Одинцово (50:20:0030116:627)	50	138,4	2026	1305,3	1360,1
Склад 1-этажный	Реконструкция автостоянки с созданием складского комплекса (50:20:0030109:132)	70	65,7	2035	814,6	1175,4
Новая котельная №2а						
ООО "РАПО", МЖД №4 (Луч4) с подземным паркингом	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	150	107,1	2025	2703,4	2703,4
ЖК "Единый Стандарт" 2 очередь (секции 2, 3, 4) строительства 25-эт МЖД с нежилыми помещениями общественного назначения и наружными инженерными сетями (РС RU50511105-06192012, ввод 21.01.2025)	г. Одинцово, мкр.№2, ул. Садовая, 20а, корп.15/2 (50:20:0030102:54; 50:20:0030102:86)	100	138,4	2025	2357,2	2357,2
Школа на 1525 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:307)	125	70	2026	1474,3	1536,2
МКЖД №20, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	210	148,3	2028	5323,7	5982,7
МКЖД №21, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	130	118,5	2028	2593,4	2914,4
Дошкольная образовательная организация на 380 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:314)	130	70,1	2028	1534,1	1724,0
МКЖД №17, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	130	162,9	2029	3565,0	4150,5
МКЖД №18, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	210	81,2	2029	2915,0	3393,7
ЖК "Одинбург", ж.д.24-этажный - 529 квартир (позиция 5а и 5б по проекту планировки территории)	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ул. Северная (50:20:0030114:302)	150	112,3	2031	2834,7	3531,9
МКЖД №6, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК	125	111,3	2031	2344,1	2920,6

Наименование мероприятия		Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Год реализации	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года
					тыс. руб. без НДС	
	"Одинбург"					
Торгово-развлекательный центр	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:336)	150	86,5	2031	2183,4	2720,4
МКЖД №12, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	150	107,1	2034	2703,4	3691,4
МКЖД №13, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	130	10,5	2034	229,8	313,8
МКЖД №16, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	130	91,8	2034	2009,0	2743,2
МКЖД №7 со встроенно-пристроенным ДОО на 90 мест, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	260	134,9	2034	6131,1	8371,7
МКЖД №19, ООО "РАПО"	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	210	54,8	2034	1967,2	2686,2
Дошкольная образовательная организация на 270 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург"	100	63,6	2035	1083,2	1520,5
Котельная №4						
Магазин с офисными помещениями	г. Одинцово, Можайское шоссе, в районе д.99 (50:20:0030104:224)	50	52,6	2026	496,1	516,9
Магазин с предприятием общественного питания 1-этажн.	г. Одинцово (50:20:0010336:27824)	220	90,3	2027	3409,7	3691,5
Котельная №6						
Одинцово Сити д.23	г. Одинцово, микрорайон 6-6а (50:20:0030106:3620)	150	78,5	2029	1981,5	2306,9
Котельная №7						
ЖК "Сердце Одинцово" МЖД 18-этажный со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой 153 квартиры (РС RU50511105-067-2014, ввод 29.12.2025)	г. Одинцово, мкр.7-7А, корп.ЕЖК "Сердце Одинцово" (50:20:0030107:34)	100	56,4	2025	960,6	960,6
ООО "СЗ Стройтехинвест", МЖД	г. Одинцово, мкр 7-7а, кор. Б/1 (50:20:0030107:38)	80	48,8	2027	679,2	735,4
ЖК "Одинцово Сити", Многоквартирный 25-этажный жилой дом (РС RU50-20-31089-2025, 19.02.2028)	г. Одинцово, Можайское шоссе (50:20:0030106:3655)	100	39,7	2028	676,2	759,9

Наименование мероприятия	Диаметр трубопро- вода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Год реали- зации	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	
				тыс. руб. без НДС		
Котельная №8						
ЖК "Союзный", Многоквартирный жилой дом 304 квартиры (РС №RU50-20-26995-2024, ввод 14.05.2026)	г. Одинцово, ул. Маковского, вл.30 (50:20:0030213:1790)	150	138,9	2026	3506,1	3653,4
Детский сад на 245 мест 3-этажный	г. Одинцово, в районе улиц Верхне-Пролетарская и Сосновая. (50:20:0030213:684)	80	129,8	2026	1806,6	1882,5
Котельная ООО «ПИК-2»						
ЖК "Одинцово-1", жилая застройка 260 квартир (РВ RU50-20-31520-2025, ввод 28.03.2025)	Одинцово-1, корп.1.24 (50:20:0030206:2001)	125	77,8	2025	1638,5	1638,5
Поликлиника на 390 посещений в смену 4-этажное	с. Лайково, Рублевский квартал, ж.д.№№58, 59 (50:20:0040306:351)	100	132,5	2026	2256,7	2351,5
Котельная «Университет»						
Здание студенческого общежития 4-этажное	г. Одинцово, ул. Новоспортивная, д.3 (50:20:0000000:308097)	60	28,3	2026	308,6	321,5
Котельная «Трехгорка-1»						
ООО "СЗ Аметист", Многоэтажный жилой дом	г. Одинцово, мкр Кутузовский, ул. Чистяковой, 8к2 (50:20:0010336:1531)	125	118,4	2026	2493,6	2598,3
Гостиничный комплекс 16-этажный	г. Одинцово, ул. Чистяковой, д.8, стр.2 (50:20:0010336:1531)	150	167,5	2026	4228,0	4405,6
Котельная №2 «Большие Вяземы»						
ЖК "Высокие Жаворонки", Многоэтажная жилая застройка, 1-я очередь. Многоквартирный жилой дом корпус 1 (18 этажей), 476 квартир (РС №RU50-20-31002-2025, ввод 11.08.2027)	р.п. Большие Вяземы (50:20:0041406:1019)	150	145,6	2027	3675,2	3978,9
Административно-бытовой комплекс 4-этажн	Большие Вязёмы рп, ул. Городок-17, 50:20:0041411:137	80	85,6	2027	1191,4	1289,9
Котельная №3 «Погранинститут»						
Торгово-офисный центр 3-этажный	г. Голицыно, ул. Советская, д.59 (50:20:0071003:1554)	80	175,6	2026	2444,1	2546,8
Котельная №2, Кубинка, Колхозный пр-д						

306

Наименование мероприятия		Диаметр трубопро- вода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Год реали- зации	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года
					тыс. руб. без НДС	
Офис 3-этажный	г. Кубинка, ш. Наро-Фоминское, стр.1 (50:20:0100105:314)	60	138,2	2027	1506,8	1631,3
Котельная №10 «Лесной Городок»						
ЖК "Лесной Городок", Многоквартирный жилой дом 6-этажный (поз. по г/пл. №5), 156 квартир (РС №RU50-20-25112-2023, ввод 19.06.2028)	пос. Дачный, мкр «Восточный» (50:20:0070227:10626)	125	59,7	2028	1257,3	1413,0
Котельная «Новоивановское»						
Дошкольное образовательное учреждение на 185 мест 3-этажн	р.п. Новоивановское, ул. Агрохими- ков, 1А, ДОУ №69 (50:20:0000000:308367)	70	120,2	2025	1490,3	1490,3
СОШ Пристройка на 950 мест к МБОУ «Немчиновский лицей»	р.п. Новоивановское, ул. Агрохими- ков, д. 6, (50:20:0000000:308026)	180	184,3	2026	5613,9	5849,7
Котельная "Лайково"						
ТК-46	ТК35	200	75,7	2029	2578,4	3001,9
ТК-52	ТК-53	200	62,1	2029	2115,2	2462,6
ТК-53	ТК-54	200	32,5	2029	1107,0	1288,8
ТК-54	ТК-55	200	69,4	2029	2363,9	2752,1
ТК-55	ТК-56	160	56	2029	1509,6	1757,5
ТК-56	ТК-57	150	29,8	2029	752,2	875,7
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мело- дии, д.24 (50:20:0040306:347)	100	18,4	2029	313,4	364,9
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мело- дии, д.25 (50:20:0040306:347)	100	9,9	2029	168,6	196,3
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мело- дии, д.26 (50:20:0040306:347)	100	109,9	2029	1871,8	2179,2
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.65 (50:20:0040306:349)	100	80,8	2029	1376,2	1602,2
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.66 (50:20:0040306:349)	80	8,8	2029	122,5	142,6
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.67 (50:20:0040306:349)	70	16,2	2029	200,9	233,8
Поликлиника на 380 посещений в смену	с. Лайково (50:20:0040306:6964)	125	87,2	2030	1836,5	2213,0
Общеобразовательное учреждение на 1100	с. Лайково, квартал Лайково центр	130	109,1	2030	2387,6	2877,1

Наименование мероприятия		Диаметр трубопро- вода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Год реали- зации	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года
					тыс. руб. без НДС	
мест до 4000	(50:20:0040306:263)					
ТК-35	ТК-36	160	56,6	2031	1525,8	1901,0
ТК-36	ТК-37	150	102	2031	2574,7	3207,9
ТК-26	ТК-28	40	212	2031	1692,7	2109,1
ТК-28	ТК-29	40	213,1	2031	1701,5	2120,0
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мело- дии, д.27 (50:20:0040306:347)	100	24,5	2031	417,3	519,9
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мело- дии, д.28 (50:20:0040306:347)	100	14,5	2031	247,0	307,7
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мело- дии, д.29 (50:20:0040306:347)	100	38,4	2031	654,0	814,9
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мело- дии, д.30 (50:20:0040306:347)	130	13,4	2031	293,3	365,4
ТК-39	ТК-39.2	150	34,5	2031	870,8	1085,0
ТК-23	ТК-24	160	94,9	2031	2558,2	3187,4
ТК-24	ТК-25	150	59,1	2031	1491,8	1858,7
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мело- дии, д.31 (50:20:0040306:347)	130	15,2	2031	332,6	414,5
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мело- дии, д.32 (50:20:0040306:347)	100	40,6	2031	691,5	861,6
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.46 (50:20:0040306:255)	130	61,4	2034	1343,7	1834,8
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.47 (50:20:0040306:287)	100	64,9	2034	1105,4	1509,3
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.48 (50:20:0040306:287)	130	16,6	2034	363,3	496,1
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.49 (50:20:0040306:287)	130	60,6	2034	1326,2	1810,9
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.71 (50:20:0040306:349)	130	8,9	2034	194,8	266,0
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.72 (50:20:0040306:349)	70	25,6	2034	317,4	433,4
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.43 (50:20:0040306:255)	100	42,4	2034	722,2	899,8

Наименование мероприятия		Диаметр трубопро- вода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Год реали- зации	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года
					тыс. руб. без НДС	
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.44 (50:20:0040306:255)	130	77,9	2034	1704,8	2124,1
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково мело- дии, д.33 (50:20:0040306:347)	130	83,9	2036	1836,1	2649,5
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.34 (50:20:0040306:255)	100	90,9	2036	1548,2	2234,0
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.39 (50:20:0040306:255)	100	46,1	2036	785,2	1133,0
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.40 (50:20:0040306:255)	130	43,8	2036	958,6	1383,2
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.54 (50:20:0040306:287)	130	30,7	2037	671,9	837,1
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.55 (50:20:0040306:287)	100	10,7	2037	182,2	227,1
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.56 (50:20:0040306:287)	130	24,8	2037	542,7	676,2
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.73 (50:20:0040306:349)	130	26,6	2037	582,1	725,3
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.74 (50:20:0040306:349)	100	39,9	2037	679,6	846,7
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.35 (50:20:0040306:255)	80	63,7	2038	886,6	1352,0
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.45 (50:20:0040306:255)	100	9,6	2038	163,5	249,3
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.50 (50:20:0040306:287)	100	54,1	2038	921,4	1405,1
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.51 (50:20:0040306:287)	130	22,1	2038	483,7	737,5
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.75 (50:20:0040306:349)	100	35,2	2040	599,5	966,1
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.76 (50:20:0040306:349)	100	31,7	2040	539,9	870,1
ТК-72	ТК-75	130	92,8	2040	2030,9	3272,8
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive,	100	11,3	2040	192,5	310,2

Наименование мероприятия		Диаметр трубопро- вода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Год реали- зации	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года
					тыс. руб. без НДС	
	д.36 (50:20:0040306:255)					
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.37 (50:20:0040306:255)	130	17,9	2040	391,7	631,3
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.38 (50:20:0040306:255)	130	28,2	2040	617,2	994,5
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.52 (50:20:0040306:287)	100	30,9	2040	526,3	848,1
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.53 (50:20:0040306:287)	80	39,3	2042	547,0	920,7
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.57 (50:20:0040306:287)	100	10,5	2042	178,8	301,0
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково центр, д.58 (50:20:0040306:287)	100	23,8	2042	405,4	682,3
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Green, д.59 (50:20:0040306:350)	130	24,6	2042	538,4	906,2
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Green, д.60 (50:20:0040306:350)	160	9,7	2042	261,5	440,1
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.41 (50:20:0040306:255)	100	19	2042	323,6	544,7
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково Drive, д.42 (50:20:0040306:255)	100	27,2	2042	463,3	779,8
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.77 (50:20:0040306:349)	130	24,2	2042	529,6	891,4
МКЖД	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.78 (50:20:0040306:349)	130	12,3	2042	269,2	453,1
Котельная Просторная долина "Инград"						
Общеобразовательное учреждение на 1100 мест 3-этажное	ЖК "Одинград", квартал "Семей- ный" Одинцово г., в районе ул. За- падная пос. Красный октябрь (50:20:0040111:2906)	100	152,4	2026	2595,7	2704,7
ЖК "Одинград", МЖД, корпус 11 со встроено-пристроенным ДОО №20 на 100 мест и встроенными объектами не жилого назначения №35 (МФЦ) (РС №RU50-20-	Квартал "Семейный", г. Одинцово в районе ул. Западная, пос. Красный октябрь (50:20:0040111:2548)	150	126,3	2027	3188,1	3451,5

Наименование мероприятия		Диаметр трубопро- вода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Год реали- зации	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года
					тыс. руб. без НДС	
29578-2024, ввод 30.10.2027)						
Итого			7249,2		152966	184320
МП «Звенигородские инженерные сети»						
Котельная пр. Ветеранов, д.6						
ЖК "Квартал", Многоэтажный жилой комплекс с подземным паркингом (S=4468,7 кв.м) (РС RU50332000-008-2023, ввод 07.09.2026)	г. Звенигород, ул. Дзержинского (50:49:0020107:177; 50:49:0020107:178; 50:49:0020107:219)	150	142,3	2026	3591,9	3742,8
Котельная ул. Ленина, д.30						
Застройщик ООО «Сити Эстейт»	г. Звенигород, ул. Почтовая, 36к1, 36к2, 36к3, 36к4	200	186,2	2027	6342,2	6608,6
Филиал (манеж) ГБУ МО "Звенигородский историко-архитектурный и художественный музей"	г. Звенигород, ул. Московская, д.31/2	50	28,4	2027	267,9	279,1
Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.8, застройщик ООО «Сити Эстейт»	150	56,7	2030	1431,2	1724,6
Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.9, застройщик ООО «Сити Эстейт»	100	92,3	2030	1572,1	1894,3
Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.10, застройщик ООО «Сити Эстейт»	80	32,4	2032	451,0	580,4
Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.11, застройщик ООО «Сити Эстейт»	80	37,2	2032	517,8	666,4
Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2						
ЖК "Звенигород", Блокированный 4-х квартирный жилой дом (РС №RU 50332000 - 039-2013, ввод 30.10.2026)	г. Звенигород, ул. Первомайская, д.21Б (50:49:0010102:241)	40	82,4	2026	657,9	685,6
Поликлиника на 220 посещений в смену 3-этажное	г.Звенигород, Нахабинское шоссе, уч.4991 (50:49:0010101:4991)	70	110,4	2027	1368,8	1481,9
ООО СЗ «Тройка Плюс», МЖД	г. Звенигород, мкр. Пронина, корп.3 (50:49:0010102:37)	100	96,2	2028	1638,5	1841,3

Наименование мероприятия		Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Год реализации	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года
					тыс. руб. без НДС	
ЖК "Портал", Многоэтажный жилой дом 17-этажный 160 квартир (РС № RU 50332000-018-2011, ввод 19.06.2028)	Звенигород г., Нахабинское шоссе, микрорайон Пронина (50:49:0010102:37)	100	110,4	2028	1880,3	2113,1
Итого			974,9		19720	21618
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ						
Центральная котельная инв.№183 в/г 535						
Общежитие 3-этажное квартирного типа ФКУЗ "Санаторий "Подмосковье" МВД России"	Звенигород г., Ратехинское шоссе, владение 2. (50:49:0020201:1827)	50	122,4	2027	1154,4	1297,3
АО «Ресурс»						
Котельная №2						
Поликлиника на 500 посещений в смену 3-этажное	г. Одинцово, ЖК "Гусарская Баллада" (50:20:0000000:310486)	80	82,7	2026	1151,1	1199,4
Магазин 1 этажный	Одинцово г., ул. Акуловская, 50:20:0070227:4672	40	164,2	2027	1311,1	1419,4
Итого			246,9		2462,1	2618,8
ООО «Теплосервис-М»						
Котельная ул. Чистяковой, 30						
Поликлиника смешанного типа на 500 посещений в смену со станцией скорой помощи. Стационар смешанного типа на 50 коек (2-я очередь) 2-8-этажей	пос. Трехгорка, корпус 53,54 (50:20:0010336:31666)	125	146	2026	3074,9	3204,0
АО «Теплоэнергетическое предприятие»						
Котельная «Митькино»						
СЗ "МАГЭЛСТРОЙ", ЖК "Жаворонки Клуб", Многоквартирный жилой дом 4-этажный №4 - 171 квартира (РС RU50-20-22767-2022, ввод 21.05.2025)	д. Митькино ж.д.№4, ул. Цветочная (50:20:0070312:7946)	80	90,7	2025	1262,4	1262,4
ЖК "Жаворонки Клуб", Многоквартирные жилые дома №3А, №3Б: 3А - 4-5-4 этажей 178 квартир, 3Б - 4-5-5 этажей 175 квартир	д. Митькино ж.д.№3А и №3Б (50:20:0070312:7945)	150	132,7	2028	3349,6	3764,2
Детское дошкольное учреждение на 260 мест	д. Митькино (50:20:0070312:7959)	100	44,4	2028	756,2	849,8
Итого			267,8		5368,3	5876,5

Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Год реализации	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	
				тыс. руб. без НДС		
ООО «Геруда»						
Котельная ООО «Геруда»						
ЖК "Заречный Квартал", МЖД (9-этажные): корпус 4 - 254 квартир, корпус 5 - 212 квартир, корпус 6 - 210 квартир (РС RU50-20-20301-2021, ввод 21.11.2025)	р.п. Заречье, ул. Торговая (50:20:0020202:10982; 50:20:0020202:10832; 50:20:0020202:10833)	200	249,7	2025	8505,1	8505,1
Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры. Жилые корпуса 6.1 (161 квартира) и 6.2 (263 квартиры) (РС №RU50-20-25020-2023, ввод 25.07.2026)	ЖК "Резиденция Сколково", р.п. Заречье (50:20:0020202:10189)	175	167,3	2026	4948,0	5155,8
Общеобразовательное учреждение на 750 мест	п. Заречье (50:20:0020202:10186)	150	110,1	2026	2779,1	2895,9
Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры. Жилые корпуса 2.1 и 2.2 (РС №RU50-20-27559-2024, ввод 13.05.2027)	ЖК "Резиденция Сколково" Заречье р.п. (50:20:0020202:10186)	125	120,3	2027	2533,6	2743,0
Итого			647,4		18765,9	19299,8
ООО «КТТ-Дубки»						
Котельная ООО «КТТ-Дубки»						
ЖК "Одинцово-Западное", 17-этажные секционные жилые дома №1 и №2. 1-й этап строительства, ж.д.№2 - 284 квартиры (РС №RU50-55-8103-2017, ввод 13.12.2026)	п. ВНИИССОК (50:20:0070227:710)	80	62,9	2026	875,5	912,3
МКЖД, ООО СЗ "В. КОНСТРАКШН" (ГК "Лидер" ООО "СтройИнвестРесурс")	п. ВНИИССОК 17-этажный жилой дом №2, ЖК Дубки (50:20:0070227:710)	200	53,9	2030	1835,9	2212,2
Итого			116,8		2711,4	3124,5
ООО «Московская энергетическая компания»						
ГТУ-ТЭЦ						
Школа на 1100 мест	г. Звенигород, мкр. Восточный (50:49:0010110:1366)	200	115,7	2026	3940,9	4106,4
ЖК «Созвездие», МЖД 12-этажные (корпуса 1,2,3) 227 квартир (РС RU 50332000-	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.2, корп.1, (50:49:0010110:1378;	100	87,4	2027	1488,6	1611,6

313

Наименование мероприятия		Диаметр трубопро- вода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Год реали- зации	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года
					тыс. руб. без НДС	
030-2014, ввод 31.12.2025)	50:49:0010110:1381; 50:49:0010110:0056)					
ЖК «Созвездие», МЖД 12-этажные (кор- пуса 1,2,3) 275 квартир (РС RU 50332000-030-2014, ввод 31.12.2025)	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.2, корп.2, (50:49:0010110:1378; 50:49:0010110:1381; 50:49:0010110:0056)	100	124,3	2027	2117,1	2292,0
Жилой дом серии И-155 МКБ с первым нежилым этажом 90 квартир	Звенигород г., район Восточный, мкр. №2 и №3, корп.4, ЖК «Восточ- ный»	80	92,5	2027	1287,5	1393,9
Многоквартирный жилой дом	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.3, д.8 (50:49:0010110:2342)	80	78,3	2028	1089,8	1224,7
Многоквартирный жилой дом	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.3, д.2 (50:49:0010110:2340)	125	6,7	2028	141,1	158,6
Итого			504,9		10065	10787
Строительство новых котельных						
Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт						
Жилой корпус 1 с подземным паркингом и БКФН (Этажность 6-7)	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	350	128,1	2028	8221,0	9238,6
Жилой корпус 3.2 с подземным паркингом строение 2	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	150	40,2	2028	1014,7	1140,3
Жилой корпус 2.1 с подземным паркингом и БКФН строение 1	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	200	145,5	2029	4955,9	5769,9
Жилой корпус 2.2 с подземным паркингом строение 2, ИТП-2.2	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	100	61,5	2031	1047,5	1305,1
Жилой корпус 3.1 с подземным паркингом и БКФН строение 1, ИТП-3.1	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	200	57,3	2031	1951,7	2431,7
БКФН 4.1 отдельно стоящий, ИТП Б. БКФН	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	100	43,5	2031	740,9	923,1
БКФН 4.2 отдельно стоящий, ИТП м. КФН	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	50	38,9	2031	366,9	457,1
СОШ на 275 мест + ДОУ на 180 мест, ИТП УК	Жилая застройка Усово-Тупик (50:20:0000000:310236)	150	86,2	2031	2175,9	2711,0
Новая котельная "Каштановая роща"***						
ЖК "Каштановая роща", МЖД (17-	в районе дер. Измалково, корпус 1.3.	100	38,3	2025	652,3	652,3

Наименование мероприятия		Диаметр трубопро- вода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Год реали- зации	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года
					тыс. руб. без НДС	
этажный), корпус 1.3 - 176 квартир (РС RU50-20-21875-2022 ввод 12.07.2025)	(50:20:0020321:3348)					
ЖК "Измалково" МЖД (17-этажные): корпус 1.1 - 176 квартир, корпус 1.2 - 176 квартир, корпус 1.4 - 144 квартир, корпус 1.5 - 208 квартир (РС RU50-20-24489-2023, ввод 24.11.2025)	в районе д. Измалково (50:20:0020321:3348)	125	44,7	2025	941,4	941,4
Новая БМК-3 МВт (на территории котельной №3)***						
МКЖД, ООО "ИнвестСтройРегион" (РВ №RU50-20-27237-2024, ввод перенесен на 2025)	г. Одинцово, ул. Маршала Жукова, д.23А, корп.1,2 (50:20:0030103:2123)	500	287,1	2025	28646,2	28646,2
		300	129,3	0	6921,3	6921,3
		150	31,6	0	797,6	797,6
Новая котельная д. Зайцево						
Новая котельная д. Зайцево	ТК-1	380	129,4	2034	9169,0	12519,9
ТК-1	ТК-2	380	65,9	2034	4669,6	6376,0
ТК-2	ТК-3	250	112,9	2034	4910,1	6704,4
Многоквартирная жилая застройка, ООО "СИТИСТРОЙ-ПРОЕКТ"	д. Зайцево ЖК "Зайцево" (50:20:0070303:1942; 50:20:0070312:4033; 50:20:0000000:308253)	175	157,9	2034	4670,0	6376,6
		150	273,2	2034	6896,1	9416,3
		125	325,4	2034	6853,2	9357,7
Поликлиника на 200 посещений в смену	д. Зайцево (50:20:0070312:3941)	100	23,8	2034	405,4	553,5
ДОУ 250 мест	д. Зайцево, ООО "СитиСтройПроект" (50:20:0070303:1942)	100	47,5	2034	809,0	1104,7
Общеобразовательное учреждение на 1000 мест	д. Зайцево (50:20:0070303:1942)	160	129	2034	3477,5	4748,3
Новая котельная с. Перхушково						
Новая котельная с. Перхушково	ТК-1	400	78,3	2025	5906,5	5906,5
ТК-1	ТК-2	400	89,2	2025	6728,7	6728,7
ТК-2	ТК-3	150	140,5	2025	3546,5	3546,5
ЖК «Равновесие», Жилые дома переменной этажности: корпус 3 - 301 квартира, корпус 4 - 301 квартира, корпус 5 - 301 квартира, корпус 11А - 114 квартир, корпус 11Б - 71 квартира (РС RU50-20-23196-2022, ввод 19.10.2025)	с. Перхушково, (50:20:0041205:531; 50:20:0041205:532; 50:20:0041205:533; 50:20:0041205:534)	325	176,5	2025	10374,1	10374,1

315

Наименование мероприятия		Диаметр трубопро- вода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Год реали- зации	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года
					тыс. руб. без НДС	
ЖК "Равновесие", Жилые дома 7-этажные переменной этажности: корпус 1- 350 квартир, корпус 2 - 350 квартир. (РС №RU50-20-27144-2024, ввод 28.09.2026)	ЖК Равновесие, Перхушково с. (50:20:0041205:509; 50:20:0041205:520)	250	198,8	2026	8645,9	9009,0
ДОУ 360 мест	с. Перхушково, ООО "Перхушково Девелопмент" (50:20:0041205:546)	100	75,2	2027	1280,8	1386,6
Поликлиника на 260 посещений в смену	с. Перхушково (50:20:0041205:195; 50:20:0041205:194)	100	95,1	2028	1619,7	1820,2
Малозэтажная жилая застройка, ООО "Перхушково-Девелопмент"	с. Перхушково, ЖК Равновесие (50:20:0041205:194)	125	407,9	2031	8590,7	10703,6
Новая БМК-3 МВт "Грибово"						
Малозэтажное жилищное строительство, ООО "СИМОН ДЖЕСО", ЖК «Грибов-ский лес» (РС №RU50-19-3856-2016, про-длено до 31.12.2025)	д. Бородки, ул. Парковая, участок 1 (50:20:0070229:837)	150	8,5	2025	214,6	214,6
		100	235	2025	4002,5	4002,5
		80	267	2025	3716,3	3716,3
		50	185	2025	1744,8	1744,8
Новая котельная ЖК "Мыс"						
Новая котельная ЖК "Мыс"	ТК-1	400	75,2	2028	5672,7	6374,8
ТК-1	ТК-2	350	126,4	2028	8111,9	9116,0
Многофункциональный жилой комплекс 12-этажный. Жилая застройка Урбан-блок 2, 221 квартир (РС RU50-20-31576-2025, 02.10.2028)	с/о Ликинский, ОАО "Кунцевская птицефабрика", в районе дер. Лики-но (50:20:0070227:15984)	150	87,2	2028	2201,1	2473,5
Многофункциональный жилой комплекс 12-этажный. Жилая застройка. Урбан-блок 1 - 249 квартир (РС RU50-20-31577-2025, 02.10.2028	с/о Ликинский, ОАО "Кунцевская птицефабрика", в районе дер. Лики-но (50:20:0070227:15984)	200	98,3	2028	3348,2	3762,7
		100	136,4	0	2323,2	2610,7
ООО "СЗ "Б-2-Девелопмент", Многоквар-тирная высотная жилая застройка	с/о Ликинский, ЖК "Мыс", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15983)	300	54,7	2029	2928,0	3408,9
		150	72,8	0	1837,6	2139,4
		80	115,8	0	1611,8	1876,5
ООО "СЗ "Б-2-Девелопмент", Многоквар-тирная высотная жилая застройка	с/о Ликинский, ЖК "Мыс", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15981; 50:20:0070227:15979)	200	135,4	2030	4611,9	5557,3
		125	142,7	0	3005,4	3621,4
ООО "СЗ "Б-2-Девелопмент", Многоквар-тирная высотная жилая застройка	с/о Ликинский, ЖК "Мыс", в районе дер. Ликино (50:20:0070227:15972;	300	82,6	2031	4421,5	5509,0
		125	125,4	0	2641,0	3290,6

316

Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Год реализации	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года
				тыс. руб. без НДС	
50:20:0070227:15977; 50:20:0070227:15978)	80	157,3	0	2189,4	2727,9
Итого		5764,4		201568	230715
Всего		16040,7		417855,2	482861

Таблица 9.4 – Капитальные затраты для новых тепловых сетей по теплоснабжающим организациям

Наименование мероприятия	Объем инвестиций для строительства планируемых новых тепловых сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС																			Всего
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
АО «Одинцовская теплосеть»	9150	29727	14778	12794	26709	5090	34262	0	0	24157	1521	8575	0	3744	0	7893	0	5919	0	184320
МП «Звенигородские инженерные сети»	0	11316	1482	3954	0	3619	0	1247	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21618
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ	0	0	0	1297,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1297
АО «Ресурс»	0	1199	1419	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2619
ООО «Теплосервис-М»	0	3204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3204
АО «Теплоэнергетическое предприятие»	1262	0	0	4614,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	5876
ООО «Геруда»	8505	8052	2743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	19300
ООО «КТТ-Дубки»	0	912	0	0	0	2212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	3124
ООО «Московская энергетическая компания»	0	4106	5298	1383,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10787
Строительство новых котельных	74193	9009	1387	36537	13195	9179	30059	0	0	57157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	230715

● **Вторая группа** – реконструкция тепловых сетей и сооружений на них, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса и для повышения надежности теплоснабжения.

Объем планируемых капитальных затрат в реконструкцию участков ветхих тепловых сетей, приведен в таблице 9.5.

Таблица 9.5 – Объем инвестиций в строительство и реконструкцию участков тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса, повышения надежности

Наименование источника		Мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период реализации	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года
						тыс. руб. без НДС	
АО «Одинцовская теплосеть»							
Котельная №1 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	Реконструкция участков тепловых сетей р.п. Большие Вяземы (в т.ч. ПИР)*	50-250	1321	2025-2026	72871,7	75779,3
Котельная №2 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17				2025-2026	19630,8	20208,0
Котельная «Летний Отдых»	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, д.3А	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения 2Ду150 - 40 м, 2Ду125 - 40,5, 2Ду100 - 97 м, 2Ду80 - 100,55 м, 2Ду65 - 75,45 м, 2Ду50 - 105,645 м в районе пос. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а (в т.ч. ПИР)*	150, 125, 100, 80, 65, 50	459,2	2025-2026	21892,3	22627,9
Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, микрорайон № 1 (в т.ч. ПИР)*	100, 125, 150, 400	450	2025-2026	26735,0	27801,7
Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14Б	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, Микрорайон № 3: ЦТП № 5/6, ул. Жукова д.47 и ул. Жукова д.37; ул. Жукова д.47 - ТК-10, (в т.ч. ПИР)*	100, 150, 250	730	2025-2026	72022,7	74896,4
Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16Б	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, мкр. № 8: Союзная 32 а - ЦТП № 3; ТК-4 - ЦТП № 4. (в т.ч. ПИР)*	200-250	80	2025	4739,8	4739,8
		Реконструкция системы теплоснабжения в районе ЦТП №7, г. Одинцово, мкр.№8 (в т.ч. ПИР)	100, 125, 200	210	2026-2027	49821,4	53230,0
Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, Микрорайон № 4; ТК-4 - ТК-6; ЦТП № 9 - ЦТП № 4 (ППУ из.) (в т.ч. ПИР)*	200, 250, 300	300	2025	20446,3	20446,3
		Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, б-р М. Крылова (в т.ч. ПИР)*	250	205	2025	11906,8	11906,8
		Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, ул. Ново-Спортивная (в т.ч. ПИР)	500	600	2028	35190,0	39545,8
Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50а	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, мкр. № 7: т.вр. 3 - ТК-4а; т.вр. 3 - ТК-4. (в т.ч. ПИР)*	200	470	2025	21646,1	21646,1
		Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, Можайское шоссе (в т.ч. ПИР)*	200	110	2025	5796,5	5796,5
Котельная «Шара-	с. Шаропово, 6А	Капитальный ремонт сети теплоснабжения пос.	100	380	2025	16332,5	16332,5

Наименование источника		Мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период реализации	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года
						тыс. руб. без НДС	
пово»		Шарапово, ТК-5 - ж.д. 23 (в т.ч. ПИР)*					
Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	40-200	360	2025-2026	20219,8	21026,5
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)		420	2026-2027	14988,3	16044,2
Котельная «Покровский городок»	п. Покровское	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	50, 60, 80, 125,150, 200	2209,05	2025-2026	100240,3	103608,3
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	150	2067,9	2025-2027	110922,5	122376,2
			100			21132,3	23748,0
Котельная «Санаторий Герцена»	п. Санаторий Герцена	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	200, 300	2308	2025-2026	146828,5	152687,0
		Капитальный ремонт тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	300	675	2026	46972	48944
			250	350	2026	20245	21095
			100	50	2026	937	976
Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	п. Барвиха	Реконструкция участков тепловых сетей п. Барвиха (в т.ч. ПИР)* (Источник эксплуатируется ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»)	50-200	1321	2025-2026	73820,6	76766,0
				1473	2026-2027	19949,2	21354,5
Котельная ОАО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	Реконструкция участков тепловых сетей п. Старый Городок (в т.ч. ПИР)* (Источник эксплуатируется ОАО «121 АРЗ»)	100, 150	3356,7	2025-2026	188532,4	196054,8
					2026-2028	158130,8	173808,6
Итого				18830,8		1233797	1302431
МП «Звенигородские инженерные сети»							
Котельная пр. Ветеранов, д.6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	150	343,5	2025-2026	20687,9	21513,3
Котельная ул. Ленина, д.30	г. Звенигород, ул. Ленина, 30	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	250	1012,5	2025-2026	101261,1	105301,4
			150				
			125				
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	80	241	2027	10197,5	11040,2
50							
Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	400	2068	2025-2026	211280,9	219711,0
			300				
			250				
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	200		2027	8607,5	9318,8
Итого				3665		352034,9	366884,7
МУП «ЖКХ Назарьево»							

Наименование источника		Мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период реализации	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года
						тыс. руб. без НДС	
Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	150	611	2025-2026	34144,1	35506,4
			100				
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	50	325	0	0,0	0,0
Котельная «Кубинка-10»	Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш.4	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	250	1487	2025-2026	82675,2	85974,0
			200				
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	150	3613	2026-2028	115625,0	127564,2
			100				
Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*		2228	2025-2026	146561,7	152409,5
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	350	1375	2026-2028	157940,0	174898,4
			200				
Котельная "Жуков-ка-2"	д/х Жуковка	Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	125	625	2025	64893,5	64893,5
			100				
Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Гарь-Покровское (в т.ч. ПИР)*	100	1343	2025	81408,9	81408,9
Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	Модернизация системы теплоснабжения на территории г.Кубинка-1 и г.Кубинка-2 с целью резервирования источников тепловой энергии (кольцевания системы теплоснабжения), повышения надежности, а также внедрения энергосбережения и энергоэффективности.	150	212,5	2026	6792,5	7077,8
Итого				11819,5		751563	795589,3
Всего				34315,3		2337395	2464905

- **Третья группа** – реконструкция действующих тепловых сетей с увеличением диаметров и строительство новых сетей для поставок тепловой энергии от различных источников тепла для обеспечения надежности.

Объем планируемых капитальных затрат в реконструкцию действующих участков тепловых сетей, приведен в таблице 9.6.

Таблица 9.6 – Объем инвестиций в реконструкцию действующих участков тепловых сетей

Наименование источника		Мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Период реализации	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года
						тыс. руб. без НДС	
АО «Одинцовская теплосеть»							
Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	Реконструкция магистральной тепловой сети микрорайон 4 от ТК-3 ул. Говорова 10 до ТК-4 Можайское шоссе 109 с увеличением существующего диаметра 2Ду500 мм на 2Ду600 мм при бескональной прокладке	600	175	2026-2027	78654	83780
		Реконструкция магистральной тепловой сети микрарайон 4 от ТК-4 Можайское шоссе 109 до ТК-7 Можайское шоссе 105 с увеличением существующего диаметра 2Ду500 мм на 2Ду600 мм при канальной прокладке	600	156	2026-2027	70115	74085
		Реконструкция магистральной тепловой сети микрарайон 4 от ТК-12 Красногорское шоссе 4а до ТК-13 ул. Молодежная, 25 с увеличением существующего диаметра 2Ду400 мм на 2Ду500 мм при бескональной прокладке	500	270	2026-2027	121352	129556
Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50а	Реконструкция магистральной тепловой сети микрарайон 7 от ТК-19 Вокзальная, 11 до ТК-2 Можайское шоссе, 38а с увеличением существующего диаметра 2Ду400 мм на 2Ду500 мм при канальной прокладке	500	92	2026-2027	41350	43994
Котельная №1 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	Строительство участка тепловой сети между Котельной №1 и Котельной №2*	300	210	2025	23710,8	23710,8
Котельная №2 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17						
г. Одинцово, ул. Садовая, д. 11 - ул. Молодежная, д.1в		Строительство тепловой сети от котельной №1 до котельной "Отрадное" АО «Одинцовская теплосеть»	125	750	2029	17895	20834
Итого				1653		353077	375960

• Четвертая группа – реконструкция ЦТП и ИТП для повышения эффективности теплоснабжения.

Объем инвестиций в реконструкцию центральных тепловых пунктов, приведен в таблице 9.7.

Таблица 9.7 – Объем инвестиций в реконструкцию ЦТП для повышения эффективности теплоснабжения

Наименование объекта	Краткое описание мероприятий	Стоимость проекта, тыс. руб. без НДС	Период реализации	Затраты в ценах соответствующего года
АО «Одинцовская теплосеть»				
ЦТП-1 "Мечта", ЦТП-2 "Мечта", микрорайон №4, ул. Маршала Жукова, д.36а, 36б, котельной №4	Модернизация теплоэнергетического оборудования. Мощность 12,87 Гкал/ч	96029,8	2028-2029	110527
ЦТП-7, микрорайон 8, Котельной №8	Модернизация теплоэнергетического оборудования. Мощность 2,4 Гкал/ч	58048,8	2026-2027	62072
ЦТП-12, микрорайон 8, Котельной №8а	Модернизация теплоэнергетического оборудования. Мощность 2,5 Гкал/ч	60467,5	2027-2028	67136
ЦТП-13, микрорайон 8, Котельной №8а	Модернизация теплоэнергетического оборудования. Мощность 3,6 Гкал/ч	87073,3	2026-2027	93108
ЦТП-1, Котельной "Центральная", п. Чупряково	Реконструкция центрального теплового пункта с целью перевода системы отопления на независимую схему. Мощность 2,1 Гкал/ч	15000	2029	17464
ЦТП-2, Котельной "Центральная", п. Чупряково	Реконструкция центрального теплового пункта с целью перевода системы отопления на независимую схему. Мощность 2,2 Гкал/ч	15000	2030	18075
ЦТП-3, Котельной "Центральная", п. Чупряково	Реконструкция центрального теплового пункта с целью перевода системы отопления на независимую схему. Мощность 0,72 Гкал/ч	12000	2030	14460
ЦТП-1, Котельной "Новоивановское"	Реконструкция центрального теплового пункта с целью перевода системы отопления на независимую схему. Мощность 6,8 Гкал/ч	30000	2029	34927
ЦТП-3, Котельной "Новоивановское"	Реконструкция теплоэнергетического оборудования. Мощность 2,9 Гкал/ч	21000	2030	25305
Итого		394619		443073
МП «Звенигородские инженерные сети»				
ЦТП-40, Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	Модернизация ЦТП с заменой теплообменников и трубопроводов отопления, ГВС и ХВС	5337,8	2026-2028	5616
Итого		5337,8		5616,4
МУП «ЖКХ Назарьево»				
ЦТП (6,38 МВт) котельной «Кубинка-10», Наро-Фоминское ш.4	Реконструкция ЦТП (в т.ч. ПИР)*	45458	2025-2026	47272
ЦТП-1 котельной №278, городок Кубинка-1, в/г 5/1	Реконструкция ЦТП (в т.ч. ПИР)*	45458	2025-2026	46795
ЦТП (5 Гкал/ч) котельной "Жуковка-2" д/х Жуковка	Реконструкция ЦТП, п. д/х "Жуковка", Жуковка-1 (в т.ч. ПИР)*	33345,7	2025	33346
Итого		124263		127413
ООО «Московский насосный завод»				
Котельная ООО «МНЗ»	Реконструкция центрального теплового пункта №34 (ЦТП-3), ул. Союзная, д.34 с применением подкачивающих сетевых насосов и заменой устаревшего оборудования	18168,13	2027-2028	160759

Наименование объекта	Краткое описание мероприятий	Стоимость проекта, тыс.	Период реализации	Затраты в ценах со-
Итого		18168,1		160758,6
Всего		524220		736861
Примечание: * В рамках Решения №4 от 19.02.2024 года Межведомственной рабочей группы (Штаба) и программы включения коммунальных объектов в Государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы.				

9.3. Предложения по источникам в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Предлагаемые в схеме теплоснабжения мероприятия по развитию и реконструкции системы теплоснабжения не предусматривают изменение действующих утвержденных температурных графиков работы источников тепла и тепловых сетей, а также изменение гидравлического режима работы систем теплоснабжения в поселении. Вследствие этого величина инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы систем теплоснабжения в настоящем документе не определялась.

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

Для удовлетворения требований Федерального закона от 07.12.2011 № 417 необходимо выполнить постепенный переход с открытой схемы на закрытую схему. Для реализации данного мероприятия предусматривается реконструкция тепловых узлов потребителей. Для этого нагрев холодной воды на нужды горячего водоснабжения предусматривается с помощью моноблочного пластинчатого теплообменника. Поддержание температуры горячей воды на выходе теплообменника на заданном уровне осуществляется регулирующим клапаном VB с электроприводом AMV под управлением микропроцессорного контроллера МКТ 22. В функции контроллера дополнительно входит изменение задания на регулирование температуры горячей воды в зависимости от текущего режима работы: основной либо дежурный. Выбор режима работы определяется контроллером автоматически по расписанию, определяемому программой. Датчик температуры измеряет температуру теплоносителя в подающем трубопроводе ГВС и в виде дискретного сигнала передает информацию по каналу связи на контроллер. Для поддержания на заданном уровне температуры горячей воды, подаваемой потребителям, предусмотрен циркуляционный насос. Защита циркуляционного насоса от сухого хода осуществляется при помощи реле давлений типа KPI35, предусмотренного на всасывающем патрубке насоса.

Ориентировочная расчетная стоимость реконструкции одного теплового узла (по укрупненным оценкам) в зависимости от тепловой мощности, при переводе с открытой схемы снабжения ГВС на закрытую схему, приведена в таблице 9.8. Кроме стоимости оборудования учтены также и затраты на проектно-сметную документацию, строительно-монтажные и наладочные работы. При этом стоимость узла горячего водоснабжения для всех потребителей, тепловая нагрузка ГВС которых попадает в соответствующий диапазон нагрузок, приведенный в таблице, принималась одинаковой и равной максимальной стоимости диапазона.

Таблица 9.8 – Расчет стоимости реконструкции одного теплового узла, при переводе с открытой системы снабжения ГВС на закрытую систему

Расчет стоимости реконструкции теплового узла при переводе с открытой системы снабжения ГВС на закрытую систему						
Мощность теплового узла	Гкал/ч	0,01	0,02	0,05	0,25	0,3
Максимальный расход воды (при перепаде 50оС)	м³/ч	0,2	0,4	1,0	5,0	6,0
Диаметр подводки трубопроводов (для расчета стоимости обвязки)	мм	25	32	50	65	65
Удельная стоимость прокладки трубопроводов (НЦС 81-02-13-2022)	руб./п.м.	4807	5615	7737	9555	9555
Состав и стоимость модуля регулирования ГВС для одного абонентского ввода, с НДС						
Стоимость теплообменника	руб.	НН №04, пл.5	НН №04, пл.7	НН №08, пл.12	НН №014, пл.15	НН №19, пл.19
		21233	24018	46407	67660	136089
Регулирующий клапан VB	руб.	35855	40940	61575	70951	70951
Электропривод AMV к регулирующему клапану	руб.	50040	50040	57078	66630	66630
Реле давления типа KPI 35	руб.	5260	5260	5260	5260	5260
Контроллер МКТ-22	руб.	17820	17820	17820	17820	17820
Циркуляционный насос	руб.	5720	5720	5720	5720	5720
Датчик температуры теплоносителя	руб.	2900	2900	2900	2900	2900
Комплект манометров показывающих	руб.	1050	1050	1050	1050	1050
Термометр биметал с погружной гильзой (комплект)	руб.	725	725	725	725	725
Стоимость блока тепловычислителя постоянная. Теплосчетчик СТУ-1 с измерительным участком в том числе: пьезоэлектрический преобразователь ПЭП-3 (ПЭП-6), арматура для крепления пьезопреобразователей, кабель РК-50 (15 м), кабель КММ (15 м), шкаф узла учета (в сборе), расходные монтажные материалы.	руб.	82730	82730	82730	82730	82730
Итого стоимость оборудования	руб.	223333	231204	281266	321445	389874
Трубопроводы обвязки теплообменника, отводы, переходы, тройники, изоляция рассчитываем на среднюю длину 10 метров в двухтрубном варианте	руб.	48071	56149	77371	95551	95551
Подвод к теплообменнику холодной воды от узла ввода ХВС, рассчитываем на среднюю длину 15 м	руб.	36053	42112	58028	71663	71663
Итого стоимость оборудования и прокладки трубопроводов	руб.	307457	329464	416665	488660	557089
Стоимость ПИР проектно-изыскательских работ (5% от стоимости оборудования без стоимости прокладки трубопрово-	руб.	11167	11560	14063	16072	19494

Расчет стоимости реконструкции теплового узла при переводе с открытой системы снабжения ГВС на закрытую систему

дов)						
Стоимость СМР и ПНР строительно-монтажных и пуско-наладочных работ (37% от стоимости оборудования без стоимости прокладки трубопроводов)	руб.	82633	85545	104068	118935	144254
Всего за узел указанной мощности, руб. с НДС	руб.	401257	426570	534797	623667	720836

Ориентировочная стоимость инвестиций для перевода открытой системы горячего водоснабжения в закрытую систему горячего водоснабжения определялась исходя из количества и стоимости перевода одного объекта при средней максимальной нагрузке для всех зданий. Оценка стоимости финансовых затрат по переводу системы горячего водоснабжения с открытого водозабора на закрытую схему, представлена в таблице 9.9.

Таблица 9.9 – Стоимость перевода системы ГВС с открытой схемы на закрытую схему

№ п/п	Объект расчета		Тепловая нагрузка	Стоимость на 2023 год	Год реали- зации	Индекс дефлятор	Стоимость на год реализа- ции
			ГВС мак.				
			Гкал/ч	руб. с НДС			
Котельная "Ликино" «Пром. парк Одинцово-1»							
1	д. Ликино, ул. Новая, 5		0,254	720836	2026	1,124	810060
2	д. Ликино, ул. Новая, 6		0,181	623667	2026	1,124	700863
3	д. Ликино, ул. Новая, 7		0,243	623667	2026	1,124	700863
4	д. Ликино, ул. Новая, 8		0,027	426570	2026	1,124	479370
5	д. Ликино, ул. Новая, 9		0,188	426570	2027	1,164	496627
6	д. Ликино, ул. Новая, 10		0,218	623667	2027	1,164	726094
7	д. Ликино, ул. Новая, 11		0,078	534797	2027	1,164	622628
8	д. Ликино, ул. Новая, 9		0,016	426570	2027	1,164	496627
9	д. Ликино, ул. Новая, 9		0,005	401257	2027	1,164	467157
10	АО "Ликино" "Промышлен- ный парк "Одинцово-1"	Энергоцех	0				0
11		Общежитие	0,038	534797	2028	1,205	644420
12		Проходная	0,00007				0
13		Гараж	0,00035				0
14		Кафе "Муш"	0,008	401257	2028	1,205	483508
15	Красная горка	ж.д. №1	0,158	426570	2025	1,083	461821
16		ж.д. №2	0,214	623667	2025	1,083	675205
Итого			1,628	6793890			7765245

Суммарные капиталовложения в строительство ИТП потребителей оцениваются в **7765,245 тыс. руб.** Окончательная стоимость перевода открытой схемы горячего водоснабжения в закрытую схему будет определена при разработке проектов реконструкции с учетом всех особенностей каждого потребителя.

9.5. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

Общий объём необходимых инвестиций в осуществление программы складывается из суммы капитальных затрат на реализацию предлагаемых мероприятий по теплоисточникам и тепловым сетям, требуемых оборотных средств и средств, необходимых для обслуживания долга (в случае финансирования за счёт заёмных средств).

Рассмотрены три варианта финансирования инвестиционных проектов:

- финансирование за счет внутренних источников (амортизация, чистая прибыль);
- финансирование за счет использования заемных средств;
- финансирование за счет инвестиционной надбавки к тарифу.

К собственным средствам организации относятся: прибыль, плата за подключение и амортизация. В качестве источника финансирования рассматривается не вся прибыль организации, а толь-

ко часть, превышающая нормируемую прибыль организации. Величина нормируемой прибыли принята 1,5%.

В современной отечественной практике амортизация не играет существенной роли в техническом перевооружении и модернизации фирм, вследствие того, что этот фонд на поверку является чисто учетным, «бумажным». Наличие этого фонда не означает наличия оборотных средств, прежде всего денежных, которые могут быть инвестированы в новое оборудование и новые технологии. Создание амортизационных фондов и их использование в качестве источников инвестиций связано с рядом сложностей. Во-первых, денежные средства в виде выручки поступают общей суммой, не выделяя отдельно амортизацию и другие её составляющие, такие как прибыль или различные элементы затрат. Таким образом, предприятие использует все поступающие средства по собственному усмотрению, без учета целевого назначения. Однако осуществление инвестиций требует значительных единовременных денежных вложений. С другой стороны, создание амортизационного фонда на предприятии может оказаться экономически нецелесообразным, так как это требует отвлечения из оборота денежных средств, которые зачастую являются дефицитным активом. Предполагается, что амортизация, начисляемая по существующим основным средствам организаций, используется на поддержание и восстановление существующего оборудования и поэтому не является источником финансирования. В качестве источника финансирования рассматривается только часть амортизации, начисляемой по объектам, введенным при реализации программы.

Плата за подключение устанавливается для новых потребителей, подключаемых к системе централизованного теплоснабжения. Она определяется на основании постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». Плата за подключение является источником финансирования для групп проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра с целью подключения новых потребителей.

В городском округе на момент разработки схемы договоры на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочные договоры теплоснабжения, по которым цена определяется по соглашению сторон, и долгосрочные договоры, в отношении которых установлен долгосрочный тариф, не заключались.

Предложения по источникам инвестиций для мероприятий представлены в таблицах 9.10 и 9.11.

Таблица 9.10 – Предложения по источникам инвестиций для проектов на тепловых сетях

Наименование источника		Мероприятие	Источник финансирования
АО «Одинцовская теплосеть»			
Котельная №1 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	Реконструкция участков тепловых сетей р.п. Большие Вяземы (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
Котельная №2 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17		В рамках тарифа РСО + Муниципальный бюджет
Котельная «Летний Отдых»	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, д.3А	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в районе пос. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, микрорайон № 1 (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14Б	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, Микрорайон № 3: ЦТП № 5/6, ул. Жукова д.47 и ул. Жукова д.37; ул. Жукова д.47 - ТК-10, (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16Б	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, мкр. № 8: Союзная 32 а - ЦТП № 3; ТК-4 - ЦТП № 4. (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
		Реконструкция системы теплоснабжения в районе ЦТП №7, г. Одинцово, мкр.№8 (в т.ч. ПИР)	В рамках тарифа РСО
Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, Микрорайон № 4; ТК-4 - ТК-6; ЦТП № 9 - ЦТП № 4 (ППУ из.) (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
		Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, б-р М. Крылова (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
		Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, ул. Ново-Спортивная (в т.ч. ПИР)	В рамках тарифа РСО
Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50	Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, мкр. № 7: т.вр. 3 - ТК-4а; т.вр. 3 - ТК-4. (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
		Капитальный ремонт сети теплоснабжения г. Одинцово, Можайское шоссе (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6А	Капитальный ремонт сети теплоснабжения пос. Шарапово, ТК-5 - ж.д. 23 (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)

Наименование источника		Мероприятие	Источник финансирования
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	В рамках тарифа РСО + Муниципальный бюджет
Котельная «Покровский городок»	п. Покровское	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	В рамках тарифа РСО + Муниципальный бюджет
Котельная «Санаторий Герцена»	п. Санаторий Герцена	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
		Капитальный ремонт тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	В рамках тарифа РСО
Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	п. Барвиха	Реконструкция участков тепловых сетей п. Барвиха (в т.ч. ПИР)* (Источник эксплуатируется ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»)	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
			В рамках тарифа РСО + Муниципальный бюджет
Котельная ОАО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	Реконструкция участков тепловых сетей п. Старый Городок (в т.ч. ПИР)* (Источник эксплуатируется ОАО «121 АРЗ»)	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
			В рамках тарифа РСО + Муниципальный бюджет
Итого			
МП «Звенигородские инженерные сети»			
Котельная пр. Ветеранов, д.6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
Котельная ул. Ленина, д.30	г. Звенигород, ул. Ленина, 30	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	В рамках тарифа РСО + Муниципальный бюджет
Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)

331

Наименование источника		Мероприятие	Источник финансирования
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	В рамках тарифа РСО + Муниципальный бюджет
Итого			
МУП «ЖКХ Назарьево»			
Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	В рамках тарифа РСО + Муниципальный бюджет
Котельная «Кубинка-10»	Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш.4	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	В рамках тарифа РСО + Муниципальный бюджет
Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	Реконструкция участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
		Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)	В рамках тарифа РСО + Муниципальный бюджет
Котельная "Жуковка-2"	д/х Жуковка	Капитальный ремонт участков тепловых сетей котельной (в т.ч. ПИР)*	Областной бюджет (62,4%) + Муниципальный бюджет (37,6%)
Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.	Областной бюджет (62,4%) +

Наименование источника		Мероприятие	Источник финансирования
		Гарь-Покровское (в т.ч. ПИР)*	Муниципальный бюджет (37,6%)
Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	Модернизация системы теплоснабжения на территории г.Кубинка-1 и г.Кубинка-2 с целью резервирования источников тепловой энергии (кольцевания системы теплоснабжения), повышения надежности, а также внедрения энергосбережения и энергоэффективности.	В рамках тарифа РСО

Таблица 9.11 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения

Проекты по источникам тепловой энергии				Источник финансирования
1. Мероприятия, направленные для снятия имеющегося дефицита тепловой мощности				
АО «Одинцовская теплосеть»				
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	1. Подключение нагрузки отопления (2,896+1,324+2,074 Гкал/ч) и ГВС (0,7042+0,5154+0,4611 Гкал/ч) ЦТП-7 ул. Неделина, 9а, ЦТП-7а ул. Неделина, 76, ЦТП-8 ул. Молодежная, 38г, соответственно, от котельной №1а. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Собственные средства
2	Котельная №1а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	1. Перевод нагрузки отопления (2,896+1,324+2,074 Гкал/ч) и ГВС (0,7042+0,5154+0,4611 Гкал/ч) ЦТП-7 ул. Неделина, 9а, ЦТП-7а ул. Неделина, 76, ЦТП-8 ул. Молодежная, 38г, соответственно на котельную №1 ул. Садовая, 11. 2. Замена одного котла ДКВР-10/13 на водогрейный котел КВГМ-11,63-115, Q=10 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Собственные средства
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	1. Вывод в резерв с переключением тепловой нагрузки на котельную №2а. 2. Вывод из эксплуатации.	Собственные средства
4	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	1. Перевод обратно тепловой нагрузки (2,976+0,4316 Гкал/ч) ЦТП ЦРБ, ИТП "Паспортная долина" на котельную №3. 2. Перевод нагрузки (7,703+1,848 Гкал/ч) (ЦТП-4, ЦТП-9, ИТП ул. Чикина, 1А) на котельную №7. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
5	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50а	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности ст. №1,2,3. 2. Реконструкция котельной №7 (г. Одинцово, ул. Можайское шоссе 50), в т.ч: - Строительство пристройки к котельной №7 с установкой котла КВГМ-23,26-115, Q=20 Гкал/ч. - Подключение нагрузки (7,703+1,848 Гкал/ч) (ЦТП-3, ЦТП-4, ЦТП-9,	Плата за тех присоединение (56,06%) + амортизация (38,72%) + прочие средства предприятия (прибыль 5,22%)

Проекты по источникам тепловой энергии				Источник финансирования
			ИТП ул. Чикина, 1А) от котельной №4. - Подключение нагрузки (2,532+1,1002 Гкал/ч) ЦТП-2, Можайское ш., 96-а от котельной №6. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	
6	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16Б	1. Строительство пристройки к котельной №8 с установкой котла КВГМ-11,63-115, Q=10 Гкал/ч. 2. Подключение нагрузки (1,625+0,783=2,408 Гкал/ч) ЦТП-11 от котельной №8а 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
7	Котельная №8А	г. Одинцово, ул. Союзная, 7А	1. Снятие ограничений установленной мощности котлов ст.№2 и ст.№3. 2. Перевод тепловой нагрузки (1,625+0,783 Гкал/ч) ЦТП-11 на котельную №8. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
МП «Звенигородские инженерные сети»				
8	Котельная пр. Ветеранов, д.6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 6,88 Гкал/ч.* 2. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла Q=2,15 Гкал/ч. Увеличение установленной тепловой мощности котельной до 9,03 Гкал/час.	1. 62,4% Средства бюджета Московской области; 37,6% Средства бюджета Одинцовского городского округа. 2. Собственные средства
9	Котельная ул. Ленина, д.28	г. Звенигород, ул. Ленина, 28	1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 11,18 Гкал/ч.* 2. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла Q=2,58 Гкал/ч. Увеличение установленной тепловой мощности котельной до 13,76 Гкал/час.	62,4% Средства бюджета Московской области; 37,6% Средства бюджета Одинцовского городского округа
10	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	1. Реконструкция котельной с установкой дополнительного котла Q=4,3 Гкал/ч (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 34,3 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	62,4% Средства бюджета Московской области; 37,6% Средства бюджета Одинцовского городского округа
ООО «КТТ-Дубки»				
11	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. Рябиновая, стр.4А	1. Реконструкция котельной со строительством пристройки на территории котельной с установкой котла "Энтророс" ТТ100-6000 (Q=5,16 Гкал/ч). 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
2. Мероприятия, направленные для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки				
АО «Одинцовская теплосеть»				
12	Новая котельная №2а	г. Одинцово, ул. Северная, 34	Техническое перевооружение котельной. Строительство второй очереди на базе трех котлов Термотехник ТТ100 "Энтророс" Q=17,2 Гкал/ч каждый. Установленная тепловая мощность котельной 103,2 Гкал/ч.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
13	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14Б	1. Техническое перевооружение котельной с заменой котла ДКВР-10/13 ст. №5 на котел КВГМ-23,26-115 (Q=20 Гкал/ч).	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе + аморти-

Проекты по источникам тепловой энергии				Источник финансирования
			2. Возврат обратно с котельной №4 тепловой нагрузки (2,263+0,4316 Гкал/ч) ИТП "Паспортная долина". 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	зация + прочие средства предприятия
14	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53А	1.Перевод нагрузки отопления 2,532 Гкал/ч и ГВС 1,1002 Гкал/ч ЦТП-2, Можайское ш., 96-а на котельную №7. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
15	Котельная №2 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-6,5/13 на водогрейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-3,5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. Увеличение установленной мощности до 12,6 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
16	Котельная №3 «Погранинститут»	г. Голицыно, Можайское ш., 75	1. Ввод в эксплуатацию парового котла Е-25-1,4, Q=14,08 Гкал/ч. 2. Реконструкция котельной с увеличением пропускной способности трубопроводов и тепловых сетей. 3. Перевод паровых котлов на водогрейный режим работы	1. Покрытие перспективной нагрузки и нагрузки объекта капитального строительства «ФГКОУ ГПИ ФСБ России с наружными тепловыми сетями и тепловыми пунктами» - 12,371 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности тепло-снабжения.
17	Котельная "Лайково"	с. Лайково, ул. Солнечная, ЖК "Лайково"	Техническое перевооружение котельной. Строительство второй очереди на базе двух котлов КВГМ-23,26-115 Q=20 Гкал/ч каждый и одно котла КВГМ-35-115, Q=30 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 93,74 Гкал/ч.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
18	Котельная «Горки-10»	п. Горки-10, стр.45	1. Реконструкция котельной с увеличением пропускной способности внутренних трубопроводов. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
АО «Ресурс»				
19	Котельная №2	п. ВНИИССОК, ул. Бородинская, д.10	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности и капитальном ремонте котлов ст. №2 и №3. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
3. Котельные, оснащенные морально и физически устаревшим оборудованием, исчерпавшим свой эксплуатационный ресурс				
АО «Одинцовская теплосеть»				
20	Котельная «Успенское-1»	с. Успенское, д/о Успенское	1. Техническое перевооружение котельной. Замена трех котлов ТКЛ-1,23 и четырех котлов ЗИО-60 на три котла ТТ-1100, Q=0,946 Гкал/ч с горелкой "Olion" GP-90H. Установленная тепловая мощность котельной 2,84 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
МУП «ЖКХ Назарьево»				
21	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	1. Реконструкция котельной с заменой котлового оборудования (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 36,636 Гкал/ч.*	62,4% Средства бюджета Московской области; 37,6% Средства бюджета Одинцов-

Проекты по источникам тепловой энергии				Источник финансирования
			2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	ского городского округа
22	Котельная «Кубинка-10»	Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш.4	1. Реконструкция котельной с заменой котлового оборудования (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 8,6 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	62,4% Средства бюджета Московской области; 37,6% Средства бюджета Одинцовского городского округа
4. Мероприятия, направленные на улучшение ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения, снижение негативного воздействия на окружающую среду				
АО «Одинцовская теплосеть»				
23	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	Восстановление РТХ котельной № 1 с заменой вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.	Прочие средства предприятия (с прибыли)
24	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	Восстановление (строительство) РТХ котельной № 4. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.	Амортизация + прочие средства предприятия
			Модернизация ВРУ 10 кВ на котельной	
			Установка частотно-регулируемого привода (ЧРП) на сетевой насос, 6 кВ а котельной	
25	Котельная «Отрадное» СУГ	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1В	1. Перевод тепловой нагрузки на котельную №1, ул. Садовая, 11. 2. Вывод котельной из эксплуатации	Амортизация + прочие средства предприятия
	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11А	1. Перевод тепловой нагрузки на новую котельную Усово-Тупик 24 МВт. 2. Вывод котельной из эксплуатации	Прочие средства предприятия (с прибыли)
26	Котельная №1 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.	Бюджет субъекта + Средства фонда развития + Местный бюджет
27	Котельная №3, Институт	р.п. Большие Вяземы, ул. Институт	1. Перевод двух паровых котлов ДКВР-10/13 на водогрейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
28	Котельная №4, "Школьная"		Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
29	Котельная «ГолАЗ»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. д.1	1. Котельная "Голаз". Перевод котельной с 2-мя котлами ДЕ10/14 в водогрейный режим. Проектирование. СМР. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
30	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	Перевод котельной работающей на дизельном топливе на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,35 МВт, в составе 2 котлов ВК-175 (Q=175 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	Прочие средства предприятия (с прибыли)
31	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, д.101	Перевод котельной на газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,4 МВт, в составе 2 котлов ВК-200 (Q=200 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
32	Котельная №3 «Погранинститут»	г. Голицыно, Можайское ш., 75	Реконструкция РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное.	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
33	Котельная №7	г. Голицыно, Коммунистический пр-т, д.22	Перевод котельной на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,25 МВт, в составе 2 котлов ВК-125	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства пред-

Проекты по источникам тепловой энергии				Источник финансирования
			(Q=125 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	приятия
34	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., д.2	Перевод котельной на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,14 МВт, в составе 2 котлов ВК-70 (Q=70 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
35	Котельная №14	г. Голицыно, 3-й Рабочий пер.	Перевод котельной на газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,17 МВт, в составе 2 котлов ВК-85 (Q=85 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
36	Котельная «Петровское шоссе, д.45»	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	Перевод на природный газ. Установка БМК малой мощности. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,1 МВт, в составе 2 котлов ВК-50 (Q=50 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
37	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,3 МВт, в составе 2 котлов ВК-150 (Q=150 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
38	Котельная «Улитино»	д. Улитино	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,14 МВт, в составе 2 котлов ВК-70 (Q=70 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + бюджетные средства + прочие средства предприятия
39	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	1. Перевод котельной с 2-мя котлами ДКВР-6,5/13 в водогрейный режим работы. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
40	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, д.3	Перевод котельной на природный газ. Установка БМК малой мощности. Оформление земельного участка. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,4 МВт, в составе 2 котлов ВК-200 (Q=200 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + бюджетные средства + прочие средства предприятия
41	Котельная «Ликино» «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-10/13 на водогрейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
42	Котельная «Кобяково»	д. Кобяково в/г № 15	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,6 МВт, в составе 2 котлов ВК-300 (Q=300 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
43	Котельная «Центральная»	д. Чупряково	Восстановление РТХ котельной.	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
44	Котельная №2, Кубинка, Колхозный пр-д	г. Кубинка, Колхозный пр-д	1. Перевод котельной с 3-мя котлами ДКВР-4/13 в водогрейный режим работы. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
45	Котельная №11 «Жаворонки»	п. ВНИИССОК	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное. Проектирование, строительно-монтажные работы.	Бюджет субъекта + Средства фонда развития + Местный бюджет
46	Котельная «Новый Городок»	Кубинка-7, п. Новый Городок	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-10/13 на водогрейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М.	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия

Проекты по источникам тепловой энергии				Источник финансирования
			2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	
47	Котельная «Никольское»	с. Никольское	Перевод котельной с 2-мя котлами Galdaie-Boiler мощностью 0,17 Гкал/ч, работающими на дизельном топливе на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,2 МВт, в составе 2 котлов ВК-100 (Q=100 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	Амортизация + прочие средства предприятия
48	Котельная «Аниково»	д. Аниково	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,12 МВт, в составе 2 котлов ВК-60 (Q=60 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
49	Котельная «Санаторий Герцена»	п. Санаторий Герцена	Восстановление РТХ. Замена вида резервного топлива с мазута на легкое нефтяное. Проектирование, строительно-монтажные работы.	Бюджет субъекта + Средства фонда развития + Местный бюджет
50	Котельная «Новоивановское»	п. Новоивановское, ул. Калинина, д.9	1. Перевод трех паровых котлов ДКВР-10/13 на водогрейный режим работы с заменой горелок на ГБЛ-5 (2 шт. на котел) с котловой автоматикой управления СПЕКОН СК-2 или КСУ-ЭВМ-М. Увеличение установленной мощности до 28,6 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
51	Котельная «Горки-10»	п. Горки-10, стр.45	Восстановление РТХ котельной.	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
52	Котельная «Покровское»	п. Дачный КГБ, стр. 17В	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,2 МВт, в составе 2 котлов ВК-100 (Q=100 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
53	Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	1. Вывод котельной из эксплуатации 2. Перевод тепловой нагрузки на новый БМК-3 МВт на природном газе	Собственные средства
54	Котельная № 15 «Голицино»	г. Голицино, Коммунистический пр., 29А	Перевод котельной на газ. Проектирование и СМР по установке БМК малой мощности БМК-СТМ-0,08 МВт, в составе 2 котлов ВК-40 (Q=40 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
55	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	Перевод на природный газ. Проектирование и СМР по установке БМК-СТМ-0,12 МВт, в составе 2 котлов ВК-60 (Q=60 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
56	Котельная «Акулово»	д. Акулово	Перевод угольной котельной работающей на угле на природный газ. Строительство новой БМК-СТМ-0,3 МВт, в составе 2 котлов ВК-150 (Q=150 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
57	Котельная «ст. Кубинка-2»	г. Кубинка, ст. Кубинка-2	Перевод угольной котельной работающей на угле на природный газ. Строительство новой БМК-СТМ-0,3 МВт, в составе 2 котлов ВК-150 (Q=150 кВт) ООО "СТМ-Оскол".	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
59	Котельная Военных складов 3007	д. Чапаевка, в/г 413	1. Перевод тепловой нагрузки на Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка 2. Вывод котельной из эксплуатации	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия
60	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово-Тупик, д.9	1. Перевод тепловой нагрузки на новую котельную Усово-Тупик 24 МВт. 2. Вывод котельной из эксплуатации	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + прочие средства предприятия

Проекты по источникам тепловой энергии				Источник финансирования
61	Инженерные изыскания и разработка проектно-сметной документации стадии "Р" по реконструкции резервных мазутных топливно-хранилищ с переводом на дизельное топливо по объектам АО "Одинцовская теплосеть".			Прочие средства предприятия (с при-были)
62	Оснащение многоквартирных домов общедомовыми приборами учета (ОДПУ) для холодного, горячего водоснабжения и отопления			Прочие средства предприятия
МП «Звенигородские инженерные сети»				
63	Котельная пер. Заре-ченский, д.27	г. Звенигород, пер. Заречен-ский, д.27	Реконструкция котельной с переводом с сжигания пиллетов на природ-ный газ (в том числе ПИР). Замена котлового оборудования на газовое. Установленная тепловая мощность котельной 1,72 Гкал/ч*.	62,4% Средства бюджета Московской области; 37,6% Средства бюджета Одинцов-ского городского округа
МУП «ЖКХ Назарьево»				
64	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	1. Реконструкция котельной с заменой котлового оборудования (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 2,58 Гкал/ч.* 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	62,4% Средства бюджета Московской области; 37,6% Средства бюджета Одинцов-ского городского округа
65	Котельная "Жуковка-2"	д/х Жуковка	Реконструкция котельной с заменой котлового оборудования (в том числе ПИР). Установленная мощность после реконструкции 13 Гкал/ч.**	62,4% Средства бюджета Московской области; 37,6% Средства бюджета Одинцов-ского городского округа
5. Строительство новых источников тепла				
1	Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт		Строительство и ввод в эксплуатацию БМК установленной тепловой мощ-ностью 20,64 Гкал/ч на базе четырех котлов RSD 6000 (5,16 Гкал/ч) с гор-елками "Бернар". Температурный график 110/70°C .	Построен, планируется ввод в эксплу-атацию в 2025 году
2	Новая котельная "Каштановая роща"***		Строительство котельной установленной тепловой мощностью 6,02 Гкал/ч на базе котла ASGX7000 ф. "ICIALDAIE S.p.A" **	Построен, планируется ввод в эксплу-атацию в 2025 году
3	Новая БМК-3 МВт (на территории котельной №3)***		Строительство БМК на территории котельной №3 установленной тепло-вой мощностью 2,58 Гкал/ч	Построен, планируется ввод в эксплу-атацию в 2025 году
4	Новая котельная д. Зайцево		Строительство БМК установленной тепловой мощностью 18,06 Гкал/ч на базе трех котлов LAVART 3000M (2,58 Гкал/ч) с горелками CIB UNIGAS (550-4100 кВт) и трех колов LAVART 4000M (3,44 Гкал/ч) с горелкой CIB UNIGAS (750-5460 кВт)	Средства застройщика
5	Новая котельная с. Перхушково		Строительство БМК установленной тепловой мощностью 18,92 Гкал/ч на базе двух котлов ТТ100-01 (6,02 Гкал/ч) с горелками CIB UNIGAS K890A M-MD.SR.RU.A.8.65.ES и одного котла ТТ100-01 (6,88 Гкал/ч) с горелкой CIB UNIGAS K990A MG.MD.SR.RU.A.8.80.ES	Средства застройщика
6	Новая БМК-3 МВт "Грибово"		Строительство БМК установленной тепловой мощностью 3 МВт	Средства застройщика
7	Новая БМК "Жуковка-2"		Строительство БМК мощностью 1,5 Гкал/час, п. д/х "Жуковка", Жуковка-2 (в т.ч. ПИР)**	62,4% Средства бюджета Московской области; 37,6% Средства бюджета Одинцов-ского городского округа
8	Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"***		Строительство БМК мощностью 9,03 Гкал/час, п. Гарь-Покровское (в т.ч. ПИР)	Бюджетные средства
9	Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"		Строительство БМК мощностью 4,3 Гкал/час, д. Хлюпино (в т.ч. ПИР)*	62,4% Средства бюджета Московской

339

Проекты по источникам тепловой энергии			Источник финансирования
			области; 37,6% Средства бюджета Одинцовского городского округа
10	Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"	Строительство БМК мощностью 1,29 Гкал/час, Санаторий "Поречье" (в т.ч. ПИР)*	62,4% Средства бюджета Московской области; 37,6% Средства бюджета Одинцовского городского округа
11	Новый БМК-3 МВт "ПМС-4"	Строительство БМК на 3 МВт на природном газе (в том числе ПИР). Технологическое присоединение к сетям газораспределения.*	62,4% Средства бюджета Московской области; 37,6% Средства бюджета Одинцовского городского округа
12	Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка	Строительство БМК мощностью 1,5 Гкал/ч п/о Кубинка, военный склад 3007, д. Чапаевка, в/г 413 (в том числе ПИР).	62,4% Средства бюджета Московской области; 37,6% Средства бюджета Одинцовского городского округа
13	Новая котельная ЖК "Мыс"	Строительство БМК установленной тепловой мощностью 3,44 Гкал/ч на базе двух котлов LAVART 2000M (1,72 Гкал/ч) с горелками CIB UNIGAS (480-2670 кВт)	Средства застройщика
14	Новый БМК "Западная"	Строительство БМК на территории котельной №1 установленной тепловой мощностью 62,78 Гкал/ч на базе четырех котлов "Энтророс" ТТ-100: двух котлов Q=14,19 Гкал/ч и двух котлов Q=17,2 Гкал/ч.	Амортизация + прочие средства предприятия (с прибыли)

9.6. Оценка экономической эффективности инвестиций

Предлагаемые схемой теплоснабжения мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации системы теплоснабжения городского округа по выбранному сценарию должны обеспечить достижение плановых значений целевых показателей функционирования систем централизованного теплоснабжения, повысить качество услуги теплоснабжения, обновить основные фонды эксплуатирующей организации, удовлетворить спрос на тепло для планируемых объектов капитального строительства.

Наибольшая эффективность инвестиций в строительство и реконструкцию системы теплоснабжения для выбранного сценария возможна при обеспечении финансирования с использованием следующих источников финансирования, применяемых вместе и по отдельности:

- реконструкции объектов теплоснабжения для снижения затрат на выработку и транспортировку тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения – оплата капитальных затрат за счет средств – средств эксплуатирующей организации и бюджетных средств, в том числе выделяемых по целевым программам (средства федерального, областного и местного бюджета);
- строительство объектов теплоснабжения для удовлетворения спроса на тепло – оплата капитальных затрат за счет внебюджетных средств (средства, выделяемые застройщиками объектов строительства (плата за технологическое присоединение), которые планируют подключение к системе теплоснабжения городского округа).

Структура затрат на проведение запланированных мероприятий представлена на рисунке 9.1.



Рисунок 9-1 – Структура затрат запланированных мероприятий

Эффективность инвестиций на разработанные мероприятия по строительству, реконструкции и технического перевооружения зависят, в том числе, и от выбранного источника финансирования данных мероприятий.

Расчет эффективности инвестиций затрудняется тем, что проекты, предусмотренные схемой теплоснабжения, направлены, в первую очередь не на получение прибыли, а на выполнение мероприятий для устранения дефицита тепловых мощностей, технической (критичный износ существующих тепловых мощностей и теплосетей) необходимостью, а также на выполнение требований законодательства. Следует также отметить, что реализация мероприятий по реконструкции тепловых сетей, направленных на повышение надежности теплоснабжения, имеет целью не повышение эффективности работы систем теплоснабжения, а поддержание ее в рабочем состоянии. Данная группа проектов имеет низкий экономический эффект относительно капитальных затрат на ее реализа-

цию и является социально-значимой. Расчет эффективности инвестиций по таким проектам не проводятся.

В целом при реализации всех предложенных мероприятий, показатели эффективности инвестиционного проекта будут иметь отрицательные значения, то есть не будут иметь обоснования с точки зрения разумных сроков окупаемости, но инвестиции необходимы для надлежащего теплоснабжения потребителей городского округа. Окупаемость данных мероприятий далеко выйдет за рамки периода, на который разрабатывается схема теплоснабжения. Для целей оптимального сочетания бюджетного и внебюджетного финансирования предложено рассмотреть параметры эффективности привлечения собственных и внебюджетных средств на реконструкцию источников генерации тепловой энергии.

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

За базовый период не реализовывались мероприятия согласно инвестиционным программам, ввиду отсутствия у теплоснабжающих и теплосетевых организаций, утвержденных Комитетом по ценам и тарифам Московской области, инвестиционных программ.

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

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Согласно п. 4 ПП - 808 в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций), которые определяются границами системы теплоснабжения.

В систему теплоснабжения помимо источника тепловой энергии входят тепловые сети и сооружения на них, тепловые вводы потребителей, объекты теплопотребления. Зоны деятельности (системы теплоснабжения) организаций существуют автономно и не связаны с зонами деятельности (системами теплоснабжения) других теплоснабжающих (теплосетевых) организаций. Объекты систем теплоснабжения входящие в зону деятельности находятся у указанных организаций в собственности, правах аренды либо на ином законном основании.

Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации для поселений, городских округов с численностью населения до 500 тыс. человек присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения городского поселения.

Постановлением Администрации Одинцовского городского округа от 08.10.2024 №6521 «О внесении изменений в Перечень единых теплоснабжающих организаций в границах Одинцовского городского округа Московской области, в целях актуализации Перечня единых теплоснабжающих организаций в границах Одинцовского городского округа, на территории городского округа статусом единой теплоснабжающей организации наделены следующие организации:

1. Акционерное общество «Одинцовская теплосеть» (АО «Одинцовская теплосеть») в границах Одинцовского городского округа и его населенных пунктов, установленных Законом Московской области от 25.01.2019 №2/2019-ОЗ «Об объединении территорий поселений Одинцовского муниципального района и территории городского округа Звенигород», включая территорию деревни Ямщина, за исключением территорий, указанных в строках 2-17 настоящего;

2. Федеральное государственное бюджетное учреждение «Национальный медицинский исследовательский центр реабилитации и курортологии» (ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ НМИЦ РК» Минздрава России») в границах обслуживаемой территории с. Юдино, ул. Красная, д.20,21,22 (осуществляет централизованное теплоснабжение);

3. Общество с ограниченной ответственностью «УК-РУБЛЕВСКИЙ» в границах обслуживаемой территории п. Немчиновка, Рублевский пр-д, д. 20а, 20б,20в, 20г, 21-29 (осуществляет нецентрализованное теплоснабжение);

4. Федеральное государственное бюджетное учреждение «Клинический санаторий «Барвиха» Управления делами Президента Российской Федерации (ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха») в границах обслуживаемой территории п. Барвиха (осуществляет централизованное теплоснабжение);

5. Общество с ограниченной ответственностью «УК Энергоцентр» (ООО «УК Энергоцентр») в границах обслуживаемой территории г. Звенигород, пр-д Ветеранов, д.10, к. 1-4; ул. Нахабинское ш., д.1, к.1-3; ул. Лермонтова, д.6; мкр. Восточный, д.11,12,26,27,28; ул. Некрасова д.29; Веденский кв-л 1Б (осуществляет централизованное теплоснабжение);

6. Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСервис» (ООО «ТеплоЭнергоСервис») в границах обслуживаемой территории с. Немчиновка, Советский проспект, д.54, д.98,100,102,104,106,107,108, ул. Связистов, д.1-9,11 (осуществляет централизованное теплоснабжение);

7. Общество с ограниченной ответственностью «Конверт-Плюс» (ООО «Конверт-Плюс») в границах обслуживаемой территории г. Звенигород, мкр. Поречье (осуществляет централизованное теплоснабжение). **Постановлением Администрации от 02.04.2025 №1984 название Общество с ограниченной ответственностью «Конверт-Плюс» изменено на Общество с ограниченной ответственностью «Поречье»;**

8. Общество с ограниченной ответственностью научно-производственное объединение «Союз-М» (ООО НПО «Союз-М») в границах обслуживаемой территории рп. Большие Вяземы, ул. Городок-17, д.5, стр.2, д. Малые Вяземы, Петровский проезд, д. 2, влд.2 стр.2; влд.2-а-2, влд.7 стр. 1, влд.4 стр. 1 (осуществляет централизованное теплоснабжение);

9. Общество с ограниченной ответственностью "Теплоснабжающая компания Мосэнерго" (ООО "ТСК Мосэнерго") в границах обслуживаемой территории р.п. Заречье: ул. Весенняя, д. 2; ул. Луговая, д. 1,5; ул. Университетская, д. 1,2,3,4, территории жилого комплекса «12 месяцев»; ул. Торговая; территории жилого комплекса «Заречье парк»; территории жилого комплекса «Заречный квартал»; ул. Тихая, 1, территории жилого комплекса «Тихомирово; р.п. Новоивановское: бульвар Эйнштейна, д.1,2,3,4,5; Можайское ш. д.50,51,52,54,55,165-167; ул. Западная, д.145,181 (теплосетевая организация от ТЭЦ-25 и РТС «Кунцево» в г. Москве осуществляет централизованное теплоснабжение);

10. Общество с ограниченной ответственностью «Пансионат "Лесной городок" (ООО «Пансионат "Лесной городок"») в границах обслуживаемой территории д. Осоргино, пансионат «Лесной городок» д.1,2,15,15а (осуществляет централизованное теплоснабжение);

11. Акционерное общество «Петелинская птицефабрика» (АО «Петелинская птицефабрика») в границах обслуживаемой территории пос. Часцы (осуществляет централизованное теплоснабжение);

12. Общество с ограниченной ответственностью "УК "Кунцево" (ООО "УК "Кунцево") в границах обслуживаемой территории р.п. Заречье: ул. Сосновая, ул. Тихая, ул. Кленовая, ул. Радужная, ул. Бирюзовая (теплосетевая организация от тепловых сетей ООО «ТСК Мосэнерго» от ТЭЦ-25 в г. Москве, эксплуатируемой ПАО «Мосэнерго», осуществляет централизованное теплоснабжение);

13. Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис-М» (ООО «Теплосервис-М») в границах обслуживаемой территории г. Одинцово, мкр. Трехгорка, ул. Чистяковой, ул. Кутузовская, ул. Сколковская (осуществляет централизованное теплоснабжение), в т.ч магистральные тепловые сети от котельной «ул. Чистяковой, 30» эксплуатируемые ООО «ЭнергоСтройМех» (теплосетевая организация);

14. Общество с ограниченной ответственностью «Геруда» (ООО «Геруда») в границах обслуживаемой территории р.п Заречье, д.1,4,4а,6,6а,6б,8,10,10а,11,12,13,14,14 (амбулатория),16,17; ул. Медовая, д.1,2,3,4,5,6,7; ул. Заречная, д.2,8а,19,21,23; ул. Березовая, д.1,1а,2,5,6а,9; ул. Каштановая, д.1,2,6,8,12; ул. Березовая аллея, д. 8; в/ч 66631 (осуществляет централизованное теплоснабжение);

15. Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» «Назарьево» (МУП «ЖКХ «Назарьево») в границах обслуживаемой территории г. Кубинка-8; с. Саввинская Слобода (в/г №1, квартал Звездочка, д. 4,5,49,69,73,79); д. Чапаевка; г. Кубинка-2, п. Горбольницы № 45 (осуществляет централизованное теплоснабжение);

16. Акционерное общество «Теплоэнергетическое предприятие» (АО «ТЭП») в границах обслуживаемой территории д. Митькино, ул. Заречная, д.1,2,3,4 (осуществляет централизованное теплоснабжение).

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В схеме теплоснабжения состав систем теплоснабжения, для присвоения статуса единых теплоснабжающих организаций, определен в соответствии с нормами Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации». Актуализированный реестр систем теплоснабжения и единых теплоснабжающих организаций городского округа включает 168+(1 – теплосетевая организация) изолированных систем теплоснабжения.

В соответствии с положениями п 14 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения выполнен сбор, анализ и обобщение исходных данных предоставленных по запросам теплоснабжающими организациями городского округа. Теплоснабжающие организации городского округа и профильные органы исполнительной власти представили исходные данные по изменениям с момента утверждения действующей схемы теплоснабжения городского округа в части:

- подключения новых объектов - потребителей тепловой энергии (законченных строительством жилых, общественно-бытовых и промышленных зданий);
- изменения состава теплоснабжающих организаций;
- образование новых зон деятельности ЕТО при вводе в эксплуатацию новых источников тепловой энергии;
- вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и изменение границ действующих систем теплоснабжения в связи переключением на источники теплоснабжения нагрузок выведенных из эксплуатации котельных;
- сведений об утрате статуса ЕТО теплоснабжающими организациями по основаниям, приведенным в Правилах организации теплоснабжения.

Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций (согласно Постановления Администрации Одинцовского городского округа от 08.10.2024 №6521) с перечнем систем теплоснабжения, находящихся в их эксплуатации, представлен в таблице 10.1.

Таблица 10.1 – Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций с перечнем систем теплоснабжения, находящихся в их эксплуатации

№ ЕТО	Наименование организации	Система теплоснабжения
1	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - АО "Одинцовская теплосеть"	
1.1	"АО «Одинцовская теплосеть"	97 системы теплоснабжения
1.2	МП «Звенигородские инженерные сети»	13 систем теплоснабжения
2	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	
2.1	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	1 система теплоснабжения
3	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - ООО «УК-РУБЛЕВСКИЙ»	
3.1	ООО «УК-РУБЛЕВСКИЙ»	не централизованное теплоснабжение
4	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	
4.1	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	1 система теплоснабжения
5	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - ООО «УК Энергоцентр»	
5.1	ООО «УК Энергоцентр»	5 систем теплоснабжения
6	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - ООО «ТеплоЭнергоСервис»	
6.1	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	1 система теплоснабжения
7	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - ООО "Поречье"*	
7.1	ООО "Поречье"	1 система теплоснабжения
8	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - ООО НПО «Союз-М»	
8.1	ООО НПО «Союз-М»	1 система теплоснабжения
9	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - ООО «ТСК Мосэнерго»	
9.1	ООО «ТСК Мосэнерго»	теплосетевая организация орт ТЭЦ-25 и РТС «Кунцево» в г. Москве, эксплуатируемых ПАО «Мосэнерго»
10	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - ООО «Пансионат "Лесной городок"	
10.1	ООО «Пансионат "Лесной городок"	1 система теплоснабжения
11	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - АО «Петелинская птицефабрика»	
11.1	АО "Петелинская птицефабрика"	1 система теплоснабжения
12	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - ООО «УК «Кунцево»	
12.1	ООО "УК "Кунцево	теплосетевая организация в зоне действия ТЭЦ-25, эксплуатируемой ПАО «Мосэнерго» на территории г. Москвы от тепловых сетей эксплуатируемых ООО «ТСК Мосэнерго»
13	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - ООО «Теплосервис-М»	
13.1	ООО "Теплосервис-М"	2 системы теплоснабжения, в т.ч магистральные тепловые сети эксплуатируемые ООО «ЭнергоСтройМех» в зоне действия котельной г. Одинцово, ул. Чистяковой, д.30 и ЦТП и распределительные сети в зоне действия котельной Трехгорка-1»
14	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - ООО «Геруда»	
14.1	ООО "Геруда"	1 система теплоснабжения
15	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - МУП "ЖКХ «Назарьево"	
15.1	МУП "ЖКХ «Назарьево"	12 систем теплоснабжения
16	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - АО "Теплоэнергетическое предприятие"	
16.1	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	1 система теплоснабжения
Примечание:* Постановлением Администрации от 02.04.2025 №1984 название Общество с ограничен-		

№ ЕТО	Наименование организации	Система теплоснабжения
ной ответственностью «Конвент-Плюс» №ЕТО 7 изменено на Общество с ограниченной ответственностью «Поречье»		

Необходимо учитывать при определении зон деятельности ЕТО на территории Одинцовского городского округа следующее:

1) В соответствии с Законом Московской области от 01.11.2022 № 179/2022-ОЗ «О внесении изменений в Закон Московской области «О границе городского округа Красногорск» и Закон Московской области «Об объединении территорий поселений Одинцовского муниципального района и территории городского округа Звенигород» территория ЖК «Спутник», Живописной бухты, Нижнемякининской поймы до Новорижского шоссе перешла из Одинцовского городского округа Московской области в городской округ Красногорск Московской области. В связи с этим из зоны деятельности ЕТО-1 (АО «Одинцовская теплосеть») исключаются с 01.01.2023 объекты, расположенные по адресам: д. Раздоры, терр. Мякинино, ул. Липовой Рощи д. 1,2,3,4; Липовой Рощи д. 6 к. 1,2.

2) В соответствии с письмом ООО «ТСК Мосэнерго» №А7/01-07/344/23 от 17.03.2023 изменилась зона деятельности ЕТО-9 ООО «ТСК Мосэнерго».

Перечень зон теплоснабжения на территории Одинцовского городского округа деятельность в которых осуществляет ООО «ТСК Мосэнерго» представлен в таблице 10.2.

Таблица 10.2 – Перечень зон теплоснабжения на территории Одинцовского городского округа, деятельность в которых осуществляет ООО «ТСК Мосэнерго»

№ п/п	Адрес территории	Управляющая компания/ТСЖ	Застройщик
Источник тепловой энергии ТЭЦ-25, р.п. Заречье			
1	р.п. Новоивановское, Бульвар Эйнштейна, д.1,2,3,4,5	ООО «Гранель ЖКХ»	ООО «СЗ «Гранель М»
2	Комплексная жилая застройка		ООО «СЗ «Самолет Заречье»
3	ЖК «Заречный квартал»		ООО «СЗ «Земельные активы»
4	р.п. Заречье, Луговая ул. д.1,5		ООО «Заречье-девелопмент»
5	р.п. Заречье, Весенняя ул. д.2, территория ЖК	ТСН «Сколково Парк»	
6	р.п. Заречье, Тихая ул. д.1, территория ЖК	ТСЖ «Тихомирово»	
7	р.п. Заречье, Университетская ул., территория ЖК	ЖК «12 месяцев»	
8	р.п. Новоивановское, Западная ул., д. 145,181	прочие потребители	
9	р.п. Заречье, ул. Торговая	прочие потребители	
10	р.п. Заречье	ЖК «Заречье парк»	
Источник тепловой энергии РТС Кунцево, р.п. Новоивановское			
11	р.п. Новоивановское, Можайское шоссе, д.50,51,52,54,55	ООО «УК «Большое преимущество», ТСН «Можайка»	
12	р.п. Новоивановское, Можайское шоссе, д.165-167	прочие потребители	

Описание границ зон деятельности организаций, в границах территории Одинцовского городского округа, предлагаемых к назначению в качестве единых теплоснабжающих организаций в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» представлено в таблице 10.3.

Таблица 10.3 – Описание границ зон деятельности организаций в границах территории Одинцовского городского округа предлагаемых к назначению в качестве единых теплоснабжающих организаций в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808

Номер ЕТО	Название организации	Наименование систем теплоснабжения
1	АО «Одинцовская теплосеть»	97 системы теплоснабжения
2	МП «Звенигородские инженерные сети»	13 систем теплоснабжения
3	МУП «ЖКХ Назарьево»	16 систем теплоснабжения
4	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ	4 систем теплоснабжения
5	АО «Ресурс»	1 система теплоснабжения
6	ООО «Московский насосный завод»	1 система теплоснабжения
7	ООО «Баковский завод»	1 система теплоснабжения
8	ООО "Теплоинжсервис"	1 система теплоснабжения
9	ООО «Теплосервис-М»	2 системы теплоснабжения, в т.ч магистральные тепловые сети эксплуатируемые ООО «ЭнергоСтройМех» в зоне действия котельной г. Одинцово, ул. Чистяковой, д.30
10	ООО «ТеплоЭнергоСервис»	1 система теплоснабжения
11	АО «Союзэнерго»	1 система теплоснабжения
12	ООО «Гефест-Инжиниринг»	1 система теплоснабжения
13	ООО «УК Энергоцентр»	5 систем теплоснабжения
14	ЗАО Дом отдыха «Связист»	1 система теплоснабжения
15	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	1 система теплоснабжения
16	ФГУП «Комплекс»	1 система теплоснабжения
17	ООО "Столица Фасилити Менеджмент" (ООО «РУШ»)	1 система теплоснабжения
18	ООО НПО «Союз-М»	1 система теплоснабжения
19	ООО «Голицынская управляющая компания»	1 система теплоснабжения
20	ЗАО Дом отдыха «Ершово»	1 система теплоснабжения
21	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»	1 система теплоснабжения
22	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	2 системы теплоснабжения
23	ООО «Геруда»	1 система теплоснабжения
24	ООО «Интеркапстрой»	1 система теплоснабжения
25	АО «Стройполимер»	1 система теплоснабжения
26	ООО «КТТ-Дубки»	1 система теплоснабжения
27	АО «121 АРЗ»	1 система теплоснабжения
28	ЗАО «Царский лес»	1 система теплоснабжения
29	ТСЖ «Грюнвальд»	1 система теплоснабжения
30	ООО «ТеплоВиК»	2 системы теплоснабжения
31	ООО «Пансионат "Лесной городок"	1 система теплоснабжения
32	ООО "Конвент-Плюс"	1 система теплоснабжения
33	ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"	2 системы теплоснабжения
34	АО «Петелинская птицефабрика»	1 система теплоснабжения
35	АО "Пансионат с лечением Солнечная поляна"	1 система теплоснабжения
36	ООО "Гранель Инжиниринг"	1 система теплоснабжения
37	ФГКУ "Главный клинический госпиталь"	1 система теплоснабжения
38	ООО «ТСК Мосэнерго»	теплосетевая организация орт ТЭЦ-25 и РТС «Кунцево» в г. Москве, эксплуатируемых ПАО «Мосэнерго»
39	ООО «УК «Кунцево»	теплосетевая организация в зоне действия ТЭЦ-25, эксплуатируемой ПАО «Мосэнерго» на территории г. Москвы от тепловых сетей эксплуатируемых ООО «ТСК Мосэнерго»

Зоны деятельности ресурсоснабжающих организаций, занятых в сфере теплоснабжения на территории городского округа приведены на рисунках 10.1.

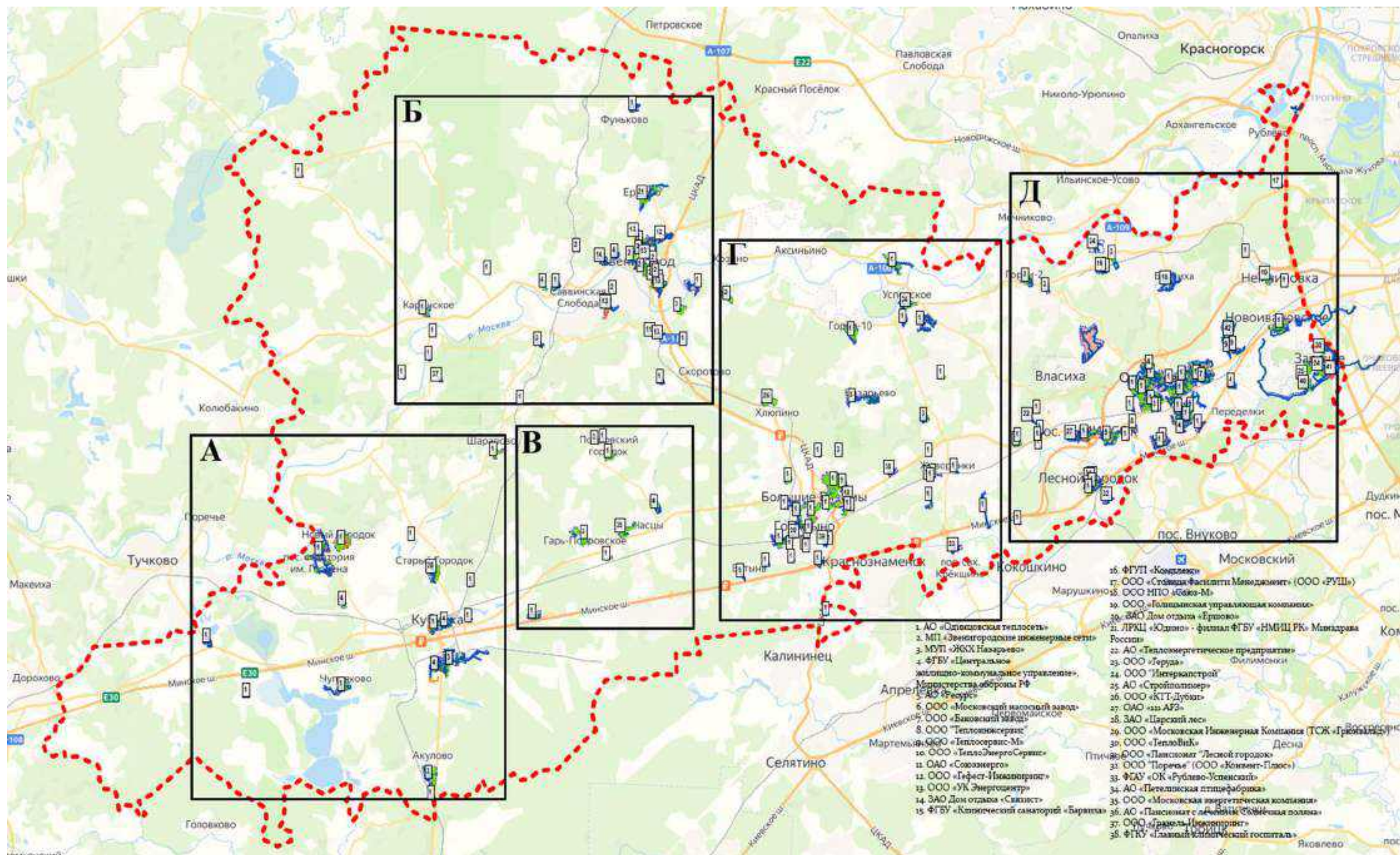


Рисунок 10.1 – Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций

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

Порядок определения ЕТО

Для присвоения организации статуса ЕТО 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 момента 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 принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с момента окончания срока для подачи заявок поместить 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, то уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации согласно пунктам 7 - 10 Постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808.

Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 ПП - 808 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 единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет тепловыми сетями с наибольшей емкостью, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации с наибольшим размером собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается органи-

зации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах городского поселения;

- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Постановлением Администрации Одинцовского городского округа от 18.10.2023 №7100 статусом единой теплоснабжающей организации (ЕТО) на территории городского округа наделены следующие организации:

1. АО «Одинцовская теплосеть»;
2. ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ НМИЦ РК» Минздрава России»;
3. ООО «УК-РУБЛЕВСКИЙ» (осуществляет нецентрализованное теплоснабжение);
4. ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха» Управления делами Президента Российской Федерации;
5. ООО «УК Энергоцентр»;
6. ООО «ТеплоЭнергоСервис»;
7. ООО «Конверт-Плюс»;
8. ООО НПО «Союз-М»;
9. ООО "ТСК Мосэнерго" (теплосетевая организация от ТЭЦ-25 и РТС «Кунцево в г. Москве эксплуатируемых ПАО «Мосэнерго»);
10. ООО «Пансионат "Лесной городок"»;
11. АО «Петелинская птицефабрика»;
12. ООО "УК "Кунцево" (теплосетевая организация от тепловых сетей ТСК «Мосэнерго» в зоне действия ТЭЦ-25 в г. Москве, эксплуатируемой ПАО «Мосэнерго»);
13. ООО «Теплосервис-М» (в т.ч магистральные тепловые сети от котельной «ул. Чистяковой, 30» в г. Одинцово, эксплуатируемые ООО «ЭнергоСтройМех»).
14. ООО «Геруда»;
15. МУП "ЖКХ «Назарьево»;
16. АО "Теплоэнергетическое предприятие".

Их деятельность по теплоснабжению в границах городского округа позволяет обеспечить надежность и качество поставки тепловой энергии потребителям в своих зонах:

- в организациях имеется в требуемом количестве квалифицированный персонал для обслуживания и ремонта котельного оборудования и тепловых сетей;
- в организациях имеются необходимые приборы и инструмент для проведения ремонтных и наладочных работ на котельных, и тепловых сетях;
- организации эксплуатируют в городском округе в своих изолированных зонах источники тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловые сети с наибольшей емкостью.

10.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), 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.

В рамках разработки настоящей схемы теплоснабжения городского округа поступила одна заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации:

Заявок от организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации не поступало.

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

В настоящей схеме теплоснабжения состав систем теплоснабжения для присвоения статуса единых теплоснабжающих организаций определен в соответствии с нормами Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановления Правительства Российской Федерации 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации».

Реестр систем теплоснабжения в границах Одинцовского городского округа включает 170 изолированных системы теплоснабжения, эксплуатируемых 40 организациями, в т.ч 3 теплосетевыми.

Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа, содержащий перечень организаций, оказывающих услугу централизованного теплоснабжения на правах собственника, арендатора или иного другого законного основания, представлен в таблице 10.2.

Таблица 10.4 – Реестр систем теплоснабжения в границах городского округа

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Населенный пункт	Эксплуатирующая организация
1	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Одинцовская теплосеть»			
1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	г. Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»
2	Котельная №1а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	г. Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»
3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	г. Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»
4	Новая котельная №2а	г. Одинцово, ул. Северная, 34	г. Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»
5	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14Б	г. Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»
6	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	г. Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»
7	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53А	г. Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»
8	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50а	г. Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»
9	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16Б	г. Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»
10	Котельная №8А	г. Одинцово, ул. Союзная, 7А	г. Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»
11	Котельная ООО «ПИК-2»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	г. Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»
12	Котельная «Отрадное» СУГ	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1В	г. Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»
13	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	г. Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»
14	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Новоспортивная, 3а	г. Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»
15	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	д. Губкино	АО «Одинцовская теплосеть»
16	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, д.26	г. Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»
17	Котельная «Запрудная»	с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	с. Немчиновка	АО «Одинцовская теплосеть»
18	Котельная «СОЦентр»	с. Ромашково	с. Ромашково	АО «Одинцовская теплосеть»
19	Котельная п. д/о «Озера»	п. д/о Озера, 1А	п. д/о "Озера"	АО «Одинцовская теплосеть»
20	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул. Каштановая, 10, к. 1, стр.1	г. Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»
21	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11А	п. Усово-Тупик	АО «Одинцовская теплосеть»
22	Котельная №1 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	п. Большие Вяземы	АО «Одинцовская теплосеть»
23	Котельная №2 «Большие Вяземы»	р.п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	п. Большие Вяземы	АО «Одинцовская теплосеть»
24	Котельная №3, Институт	р.п. Большие Вяземы, ул. Институт	п. Большие Вяземы	АО «Одинцовская теплосеть»
25	Котельная №4, "Школьная"	р.п. Большие Вяземы, ул. Школьный пос.	п. Большие Вяземы	АО «Одинцовская теплосеть»
26	Котельная «Петровское»	д. Большие Вяземы, Петровское ш. 5А	д. Малые Вяземы	АО «Одинцовская теплосеть»
27	Котельная «ГолАЗ»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. д.1	д. Малые Вяземы	АО «Одинцовская теплосеть»
28	Котельная «Горловка»	д. Горловка	д. Горловка	АО «Одинцовская теплосеть»
29	Котельная «Голицынские ОС»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	г. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»
30	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	д. Бутынь	АО «Одинцовская теплосеть»
31	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, д.101	г. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»
32	Котельная №3 «Погранинститут»	г. Голицыно, Можайское ш., 75	г. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»
33	Котельная №4 «НИИР»	г. Голицыно, Полигон НИИР	г. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Населенный пункт	Эксплуатирующая организация
34	Котельная №6 (школа)	г. Голицыно, Пролетарский пр-т, д.50	г. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»
35	Котельная №7	г. Голицыно, Коммунистический пр-т, д.22	г. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»
36	Котельная №8А	г. Голицыно, Петровское ш., д.1	г. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»
37	Котельная №9	г. Голицыно, пр. Керамиков	г. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»
38	Котельная №11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км, ДРСУ 19	г. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»
39	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., д.2	г. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»
40	Котельная №14	г. Голицыно, 3-й Рабочий пер.	г. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»
41	Котельная №2 ГПИ	г. Голицыно, Промышленный проезд, д.18, стр.7	г. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»
42	Котельная «Петровское шоссе, д.45»	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	г. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»
43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	с. Саввинская Слобода	АО «Одинцовская теплосеть»
44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	д. Иваньево	АО «Одинцовская теплосеть»
45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, д.1А	с. Каринское	АО «Одинцовская теплосеть»
46	Котельная «Улитино»	д. Улитино	д. Улитино	АО «Одинцовская теплосеть»
47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	с. Андреевское	АО «Одинцовская теплосеть»
48	Котельная №27 «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	д. Фуньково	АО «Одинцовская теплосеть»
49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	с. Жаворонки	АО «Одинцовская теплосеть»
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, д.20	с. Жаворонки	АО «Одинцовская теплосеть»
51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, д.3	с. Юдино	АО «Одинцовская теплосеть»
52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ №2)	с. Перхушково	АО «Одинцовская теплосеть»
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная, 15	с. Жаворонки	АО «Одинцовская теплосеть»
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная, 15А	с. Жаворонки	АО «Одинцовская теплосеть»
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная, 16	с. Жаворонки	АО «Одинцовская теплосеть»
56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, д.24	д. Крюково	АО «Одинцовская теплосеть»
57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, д.3	д. Крюково	АО «Одинцовская теплосеть»
58	Котельная «Ликино» «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	д. Ликино	АО «Одинцовская теплосеть»
59	Котельная «Юдино д/с»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д.14, стр.1	с. Юдино	АО «Одинцовская теплосеть»
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., д.3	д. Зайцево	АО «Одинцовская теплосеть»
61	Котельная «Летний Отдых»	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, д.3А	п. Летний Отдых	АО «Одинцовская теплосеть»
62	Котельная «Кобяково»	д. Кобяково в/г № 15	д. Кобяково	АО «Одинцовская теплосеть»
63	Котельная «Центральная»	д. Чупряково	д. Чупряково	АО «Одинцовская теплосеть»
64	Котельная №1, Кубинка	г. Кубинка, Можайское шоссе	г. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»
65	Котельная №2, Кубинка, Колхозный пр-д	г. Кубинка, Колхозный пр-д	г. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»
66	Котельная «Дубки»	п. Дубки	п. Дубки	АО «Одинцовская теплосеть»
67	Котельная №1 «Еремино»	д. Еремино	д. Еремино	АО «Одинцовская теплосеть»
68	Котельная №2 «Еремино»	д. Еремино	д. Еремино	АО «Одинцовская теплосеть»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Населенный пункт	Эксплуатирующая организация
69	Котельная «Сосновка»	п. Сосновка	г. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»
70	Котельная №9 «Лесной Городок»	п. Лесной городок, ул. Фасадная	п. Лесной Городок	АО «Одинцовская теплосеть»
71	Котельная №10 «Лесной Городок»	п. Лесной городок, ул. Фасадная	п. Лесной Городок	АО «Одинцовская теплосеть»
72	Котельная №11 «Жаворонки»	п. ВНИИССОК	п. ВНИИССОК	АО «Одинцовская теплосеть»
73	Котельная «Новый Городок»	Кубинка-7, п. Новый Городок	п. Новый Городок	АО «Одинцовская теплосеть»
74	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, 6А	с. Шарапово	АО «Одинцовская теплосеть»
75	Котельная «Никольское»	с. Никольское	с. Никольское	АО «Одинцовская теплосеть»
76	Котельная «Аниково»	д. Аниково	д. Аниково	АО «Одинцовская теплосеть»
77	Котельная «Санаторий Герцена»	п. Санаторий Герцена	п. "Санаторий им. Герцена"	АО «Одинцовская теплосеть»
78	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	д. Гигирево	АО «Одинцовская теплосеть»
79	Котельная «Новоивановское»	п. Новоивановское, ул. Калинина, д.9	р. п. Новоивановское	АО «Одинцовская теплосеть»
80	Котельная «Горки-10»	п. Горки-10, стр.45	п. Горки-10	АО «Одинцовская теплосеть»
81	Котельная «Успенское»	с. Успенское	с. Успенское	АО «Одинцовская теплосеть»
82	Котельная «Сосны»	п. Сосны	п. Сосны	АО «Одинцовская теплосеть»
83	Котельная «Успенское-1»	с. Успенское, д/о Успенское	с. Успенское	АО «Одинцовская теплосеть»
84	Котельная «Покровское»	п. Дачный КГБ, стр. 17В	п. Дачный КГБ	АО «Одинцовская теплосеть»
85	Котельная «ПМС-4»	п. Петелино	п. Станция Петелино	АО «Одинцовская теплосеть»
86	Котельная «Покровский городок»	п. Покровское	с. Покровское	АО «Одинцовская теплосеть»
87	Котельная №7 «Лесной Городок»	п. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	п. Лесной Городок	АО «Одинцовская теплосеть»
88	Котельная №215 (пристроенная), д. Перхушково, д.215	с. Перхушково, д.215	с. Перхушково	АО «Одинцовская теплосеть»
89	Котельная № 15 «Голицыно»	г. Голицыно, Коммунистический пр., 29А	г. Голицыно	АО «Одинцовская теплосеть»
90	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	д. Ястребки	АО «Одинцовская теплосеть»
91	Котельная «Акулово»	д. Акулово	д. Акулово	АО «Одинцовская теплосеть»
92	Котельная «ст. Кубинка-2»	г. Кубинка, ст. Кубинка-2	г. Кубинка	АО «Одинцовская теплосеть»
93	Котельная «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	с. Жаворонки	АО «Одинцовская теплосеть»
94	Котельная "Веденское"	с. Введенское, д. 30А	с. Введенское	АО «Одинцовская теплосеть»
95	Котельная "Лайково"	с. Лайково, ул. Солнечная, ЖК "Лайково"	с. Лайково	АО «Одинцовская теплосеть»
96	Котельная Просторная долина "Инград"	г. Одинцово, микр. Клубничное поле, 8, стр.1	г. Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»
97	Котельная «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	д. Дарьино	АО «Одинцовская теплосеть»
2	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации МП «Звенигородские инженерные сети»			
98	Котельная пр. Ветеранов, д.6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	г. Звенигород	МП «Звенигородские инженерные сети»
99	Котельная ул. Ленина, д.28	г. Звенигород, ул. Ленина, 28	г. Звенигород	МП «Звенигородские инженерные сети»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Населенный пункт	Эксплуатирующая организация
100	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	г. Звенигород	МП «Звенигородские инженерные сети»
101	Котельная ул. Лермонтова, д.6	г. Звенигород, ул. Лермонтова, 6	г. Звенигород	МП «Звенигородские инженерные сети»
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, д.47	г. Звенигород, ул. Московская, 47	г. Звенигород	МП «Звенигородские инженерные сети»
103	Котельная мкр. Восточный, д.4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4А	г. Звенигород	МП «Звенигородские инженерные сети»
104	Котельная ул. Парковая, д.10Б	г. Звенигород, ул. Парковая, 10Б	г. Звенигород	МП «Звенигородские инженерные сети»
105	Котельная ул. Герцена, 13А	г. Звенигород, ул. Герцена, 13А	г. Звенигород	МП «Звенигородские инженерные сети»
106	Котельная Дютьково	г. Звенигород, ст. Дютьково	г. Звенигород	МП «Звенигородские инженерные сети»
107	Котельная пер. Зареченский, д.27	г. Звенигород, пер. Зареченский, д.27	г. Звенигород	МП «Звенигородские инженерные сети»
108	Модульная котельная	г. Звенигород, ул. Игнатьевская, 2а, стр.1	г. Звенигород	МП «Звенигородские инженерные сети»
109	Модульная котельная, Звенигородское ш., д.7	г. Звенигород, Звенигородское шоссе, д.7	г. Звенигород	МП «Звенигородские инженерные сети»
110	Котельная Академия Дзюдо	г. Звенигород, ул. Московская, 47, стр.2	г. Звенигород	МП «Звенигородские инженерные сети»
3	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «ЖКХ Назарьево»			
111	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	п. Назарьево	МУП «ЖКХ Назарьево»
112	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	п. Матвейково	МУП «ЖКХ Назарьево»
113	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	д. Новошихово	МУП «ЖКХ Назарьево»
114	Котельная №1 Горки-2 (718,2 м2)	п. Горки-2, д.44, стр.1	п. Горки-2	МУП «ЖКХ Назарьево»
115	Котельная №2, Горки-2 (163,9 м2)	п. Горки-2	п. Горки-2	МУП «ЖКХ Назарьево»
116	Котельная «Кубинка-10»	Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш.4	г. Кубинка	МУП «ЖКХ Назарьево»
117	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	г. Кубинка	МУП «ЖКХ Назарьево»
118	Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	п. Гарь-Покровское	МУП «ЖКХ Назарьево»
119	Котельная "Жуковка-2"	д/х Жуковка	д. Жуковка	МУП «ЖКХ Назарьево»
120	Котельная МГКБ №45	п. Горбольницы №45	п. ГКБ № 45	МУП «ЖКХ Назарьево»
121	Котельная, ул. Можайское ш., д.10	г. Одинцово, ул. Можайское ш., д.10	г. Одинцово	МУП «ЖКХ Назарьево»
122	Котельная ООО "Реабилитационный центр "Вязёмы"*	д. Ямщина	Большие Вязёмы, д. Ямщина	МУП «ЖКХ Назарьево»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Населенный пункт	Эксплуатирующая организация
123	Котельная №104	п. Кубинка-2, ул. Генерала Вотинцева, в/г 120		МУП «ЖКХ Назарьево»
124	Котельная №5482	п. Кубинка-8, в/г Кубинка-8	г. Кубинка	МУП «ЖКХ Назарьево»
125	Котельная Военных складов 3007	д. Чапаевка, в/г 413	д. Чапаевка	МУП «ЖКХ Назарьево»
126	БМК №87	п. Савинская Слобода (д. Ягунино), квартал Звездочка, вл.1, в/г №1	д. Ягунино	МУП «ЖКХ Назарьево»
4	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ			
127	БМК в/г №20	г.п. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	г. Одинцово	ЖКС №4 филиала ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России
128	Котельная №122	пос. Часцы-1	п. Часцы-1	ЖКС №4 филиала ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России
129	Центральная котельная инв.№183 в/г 535	г. Звенигород, Ратехинское шоссе, вл.6	г. Звенигород	ЖКС №4 филиала ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России
130	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	г. Одинцово	ЖКС №4 филиала ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России
5	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Ресурс»			
131	Котельная №2	п. ВНИИССОК, ул. Бородинская, д.10	п. ВНИИССОК	АО «Ресурс»
6	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Московский насосный завод»			
132	Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транспортная, д.2	г. Одинцово	ООО «Московский насосный завод»
7	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»			
133	Котельная ООО «Баковский завод»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, д.53	г. Одинцово	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»
8	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Теплоинжсервис"			
134	Котельная №2 СМУ-158	г. Одинцово, 27-й км Можайского шоссе	г. Одинцово	ООО "Теплоинжсервис"
9	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосервис-М»			
135	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Сколковская, д.2А	г. Одинцово	ООО «Теплосервис-М»
136	Котельная ул. Чистяковой, 30	г. Одинцово, ул. Чистяковой, д.30	г. Одинцово	ООО «Теплосервис-М»
10	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «ТеплоЭнергоСервис»			
137	Котельная мкр. "Немчиновка»	с. Немчиновка, ул. Связистов	с. Немчиновка	ООО «ТеплоЭнергоСервис»
11	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ОАО «Союзэнерго»			
138	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, ул. Радужная, д.13	г. Звенигород	ОАО «Союзэнерго»
12	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Гефест-Инжиниринг»			
139	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	г. Звенигород	ООО «Гефест-Инжиниринг»
13	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «УК Энергоцентр»			

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Населенный пункт	Эксплуатирующая организация
140	Котельная №1 «Энергоцентр»	г. Звенигород, мкр. Ракитня, пер. Чайковско-го, вл.8	г. Звенигород	ООО «УК Энергоцентр»
141	Котельная №2, ул. Некрасова	г. Звенигород, ул. Советская, д.12а	г. Звенигород	ООО «УК Энергоцентр»
142	Котельная №3 ДО "Телеопарк"	г. Звенигород, ул. Лермонтова, д.1	г. Звенигород	ООО «УК Энергоцентр»
143	Котельная №4 Восточный	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр.3, стр.16	г. Звенигород	ООО «УК Энергоцентр»
144	Котельная №5 Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, вл.44	г. Звенигород	ООО «УК Энергоцентр»
14	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ЗАО Дом отдыха «Связист»			
145	Котельная «Дом отдыха Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	г. Звенигород	ЗАО Д.О. «Связист»
15	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»			
146	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	п. Барвиха	п. Барвиха	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»
16	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ФГУП «Комплекс»			
147	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово-Тупик, д.9	п. Усово-Тупик	ФГУП «Комплекс»
17	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Столица Фасилити Менеджмент" (ООО «РУШ»)			
148	Котельная ООО «РУШ»	д. Барвиха, Рублево-Успенское ш. д.117	д. Раздоры	ООО "Столица Фасилити Менеджмент"
18	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО НПО «Союз-М»			
149	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское ш., 2, стр.2	д. Малые Вяземы	ООО НПО «Союз-М»
19	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Голицынская управляющая компания»			
150	БМК ООО "ГУК"	г. Голицыно, Заводской пр., д.12Г	г. Голицыно	ООО «Голицынская управляющая компания»
20	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ЗАО Дом отдыха «Ершово»			
151	Котельная «Дом отдыха Ершово»	с. Ершово	с. Ершово	ЗАО Дом отдыха «Ершово»
21	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»			
152	Котельная «НМИЦ РК»	с. Юдино, ул. Красная, д.23	с. Юдино	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»
22	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Теплоэнергетическое предприятие»			
153	Котельная «Митькино»	д. Митькино ул. Заречная, д.3, стр.1	д. Митькино	АО «Теплоэнергетическое предприятие»
154	Котельная ТКУ-3600Б	д. Крюково, уч.№6	д. Крюково	АО «Теплоэнергетическое предприятие»
23	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Геруда»			
155	Котельная ООО «Геруда»	п. Заречье, ул. Каштановая, д.14, стр.1	р. п. Заречье	ООО «Геруда»
24	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "УК "Кунцево"			
156	Котельная ООО «Интеркапстрой»	п. Заречье, ул. Тихая	р. п. Заречье	ООО "Интеркапстрой"
25	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Стройполимер»			

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Населенный пункт	Эксплуатирующая организация
157	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	д. Хлюпино	АО «Стройполимер»
26	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «КТТ-Дубки»			
158	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. Рябиновая, стр.4А	п. ВНИИССОК	ООО «КТТ-Дубки»
27	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ОАО «121 АРЗ»			
159	Котельная ОАО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	п. Старый Городок	АО «121 АРЗ»
28	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ЗАО «Царский лес»			
160	Котельная «Дом отдыха Покровское»	п. Дом отдыха Покровское	поселок Дом отдыха Покровское	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")
29	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Московская Инженерная Компания (ТСЖ «Грюнвальд»)			
161	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, д.1	р. п. Заречье	ООО "Московская Инженерная Компания"
30	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «ТеплоВиК»			
162	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	п. Лесной городок, ул. Грибовская, д.2	пос. Лесной городок	ООО «ТеплоВиК»
163	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	п. Лесной городок, ул. Грибовская, д.6	пос. Лесной городок	ООО «ТеплоВиК»
31	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Пансионат "Лесной городок"			
164	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, д.1	д. Осоргино	ООО «Пансионат «Лесной городок»
32	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Поречье"*			
165	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	г. Звенигород	ООО «Поречье»
33	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"			
166	Котельная «Усово»	с. Усово	с. Усово	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»
167	Котельная «Успенское 2»	с. Успенское	Успенское	ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»
34	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Петелинская птицефабрика»			
168	Котельная «Петелинская птицефабрика»	п. Часцы, стр.3	п. Часцы	АО "Петелинская птицефабрика"
35	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Московская энергетическая компания»			
169	ГТУ-ТЭЦ	г. Звенигород, проезд Строителей, д. 8А	г. Звенигород	ООО "МЭК"
36	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации АО "Пансионат с лечением Солнечная поляна"			
170	Котельная пансионата «Солнечная Поляна»	д. Волково, пансионат Солнечная Поляна, 1	пос. б/о "Солнечная поляна"	АО "Пансионат с лечением Солнечная поляна"
37	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Гранель Инжиниринг"			
171	Котельная ЖК «Высокие Жаворонки»	д. Малые Вяземы, д.53, стр.1	д. Малые Вязёмы	ООО "Гранель Инжиниринг"
38	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ФГКУ "Главный клинический госпиталь"			
172	Котельная ФГКУ «ГКВГ»	г. Голицыно, Петровское шоссе, д.48	г. Голицыно	ФКУ "ГКВГ" ФСБ РФ
Примечание: * На основании постановления Администрации Одинцовского городского округа от 02.04.2025 №1984 название ЕТО Общество с ограниченной ответственностью «Конвент-Плюс» пункт 32, изменено на Общество с ограниченной ответственностью «Поречье».				

11.Раздел 11 Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии содержат распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии и условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. Перераспределение нагрузок выполняется в соответствии с пунктом 8 статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» предусматривающим перераспределение нагрузок с учетом: обеспечение надежности теплоснабжения потребителей; минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе; приоритет комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с учетом экономической обоснованности;

Имеется возможность перераспределения тепловой нагрузки, между источниками тепла приведенные в таблице 11.1

Таблица 11.1 – Возможность перераспределения нагрузок между источниками

11	Котельная №1, г. Одинцово, ул. Садовая,	Котельная №1-а, г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А
34	Котельная №2, г. Одинцово, ул. Северная,	Котельная №1-а, г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А
	Котельная №7, г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	Котельная №4, г. Одинцово, ул. Говорова, 22

Распределение тепловой нагрузки между прочими тепловыми источниками в схеме теплоснабжения не предусмотрено в связи с удаленностью котельных друг от друга, разных хозяйствующих организаций и отсутствием достаточных резервов тепловой мощности источников тепла для компенсации дефицитов сторонних источников с учетом тепловых потерь при транспортировке. Для обеспечения перспективных потребителей схемой запланированы мероприятия по реконструкции действующих источников тепла и строительству новых газовых котельных.

12. Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

12.1. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления).

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

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

Бесхозные тепловые сети, в силу пункта 3 ст. 225 Гражданского кодекса РФ, переходят в муниципальную собственность. До такого перехода, в случае выявления бесхозных тепловых сетей на органы местного самоуправления, согласно. Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", возлагается обязанность по определению, в течение 30 дней, организации, которая будет осуществлять их содержание и обслуживание. В роли такой организации может выступать:

1. Теплосетевая организация, чьи тепловые сети непосредственно соединены с бесхозными сетями. В этом случае исходным критерием для выбора организации выступает наличие непосред-

ственного присоединения бесхозных объектов к сетям данной организации, которая их использует в своей основной деятельности.

2. Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения, куда входят бесхозные тепловые сети, осуществляющая их содержание и обслуживание. Во втором случае, таким критерием выступает наличие в системе теплоснабжения единой теплоснабжающей организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозных объектов.

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

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

Вне зависимости от наличия в системе теплоснабжения бесхозных тепловых сетей, обязанность по надежному и бесперебойному снабжению потребителей энергией, должна возлагаться на профессиональных участников рынка тепловой энергии – теплоснабжающую, теплосетевую организации. Единственный признак, позволяющий отнести ту или иную тепловую сеть к бесхозной – отсутствие эксплуатирующей организации.

По информации, полученной от Администрации городского округа ранее в 2022 году в схеме теплоснабжения на 2021-2041 г., было определено бесхозных тепловых сетей протяженностью – 15261 м. За год проведена работа по уменьшению количества бесхозных объектов теплоснабжения – тепловых сетей протяженностью 6644 м. Определены организации, осуществляющие их эксплуатацию: АО «Одинцовская теплосеть» – 4294 м, МП «ЗИС» – 2350 м.

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

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

В регионе действуют программа газоснабжения Московской области на период до 2030 года и программа Правительства Московской области "Развитие газификации в Московской области до 2025 года». Реализация этих программ благоприятным образом скажется на развитии системы газоснабжения городского округа.

Система газоснабжения остается 3-х ступенчатая с транспортировкой газа высокого (1,2-0,6 МПа), среднего (0,3 МПа) и низкого давлений.

Природным газом намечено обеспечить всех потребителей: сохраняемую и новую жилую застройку, промышленные предприятия (технологические нужды), отопительные котельные (проектируемые и существующие), приготовление пищи в жилых домах до 10-ти этажей. Также, природным газом планируется обеспечить местное отопление и приготовление горячей воды в малоэтажной и усадебной жилой застройке от индивидуальных водонагревателей. Для обеспечения природным газом существующих и планируемых потребителей городского округа необходимо дальнейшее строительство распределительных газопроводов высокого (1,2 МПа; 0,6 МПа), среднего (0,3 МПа) и низкого давления, а также строительство ГРП.

В рамках исполнения программы в Одинцовском городском округе введен в эксплуатацию новый распределительный газопровод высокого давления. Газопровод протянулся от распределительной станции «Немчиновка-2» до газорегуляторного пункта «Ромашково», его общая протяженность – 3,6 км. Он является вторым источником газоснабжения городского округа, что позволит подключить новых потребителей – как частные домовладения, так и объекты промышленной и социальной сфер. Схема внешнего газоснабжения города остается прежней. На сегодняшний день недогруженные газораспределительные станции на территории региона имеют резервы по производительности.

Генеральной схемой газоснабжения Московской области на период до 2030 года предусматриваются мероприятия по развитию системы газоснабжения, реализация которой благоприятным образом скажется на развитии системы газоснабжения городского округа, в частности:

1. Поэтапная реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Таганьково» в Одинцовском городском округе (ПИР 2021-2022 году, СМР в 2022-2023 году):

- Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Таганьково», кадастровый номер 50:21:0000000:32124, в части газопровода высокого давления, проложенного по адресу: Одинцовский р-н, г. Одинцово, отвод на ГРП №3, бух. инв. № 03-004856 (99934) (1 этап)

- Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Таганьково», кадастровый номер 50:21:0000000:32124, в части газопровода высокого давления, проложенного по адресу: Одинцовский р-н, г. Одинцово, отвод на котельную микрорайона №2, бух. инв. № 03-012458 (99902) (2 этап) 2022- 2023

2. Поэтапная реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Мякишево» (ПИР в 2022-2024 году СМР 2027 году):

- Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Мякишево» и газопровода-отвода от газопровода среднего давления «Мякишево», кадастровый номер 50:26:0110104:312, в части газопровода, проложенного по адресу: Одинцовский район, п. Акулово, бух. инв. № 03-011562 (695) (1 этап)

- Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Мякишево» и газопровода-отвода от газопровода среднего давления «Мякишево», кадастровый номер 50:26:0110104:312, в части газопровода, проложенного по адресу: Одинцовский район, п. Акулово, бух. инв. № 03-011527 (500) (2 этап)

- Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Мякишево» и газопровода-отвода от газопровода среднего давления «Мякишево», кадастровый номер 50:26:0110104:312, в части газопровода, проложенного по адресу: Одинцовский район, п. Акулово, бух. инв. № 03-011310 (566) (3 этап)

- Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Мякишево» и газопровода-отвода от газопровода среднего давления «Мякишево», кадастровый номер 50:26:0110104:312, в части газопровода, проложенного по адресу: Одинцовский район, п. Акулово, бух. инв. № 03-003114 (957) (4 этап)

3. Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Немчиновка», кадастровый номер 50:20:0000000:289440, в части газопровода, проложенного по адресу: Одинцовский р-н, с. Ромашково объект 407 в/ч 93793, бух. инв. № 03-003899 (2837) (ПИР 2022-2023 году, СМР в 2026 году).

4. Реконструкция газораспределительной сети г. Одинцово, кадастровый номер 50:20:0000000:68130, в части газопровода высокого давления, проложенного по адресу: г. Одинцово, ул. Можайское шоссе, д.80, бух. инв. № 03-012511 (Д0000042) (СМР в 2026 году, ПИР 2027 году).

5. Поэтапная реконструкция газопроводов среднего давления, ГРП в Одинцовском городском округе (ПИР в 2021-2022 году, СМР в 2024-2025 году):

- Реконструкция газопроводов среднего давления, ГРП, кадастровый номер 50:20:0000000:289114, в части газопровода среднего давления, проложенного по адресу: Одинцовский р-н, п. Барвиха - д. Жуковка - д. Усово, бух. инв. № 03-003792 (4361) (1 этап).

- Реконструкция газопроводов среднего давления, ГРП, кадастровый номер 50:20:0000000:289114, в части газопровода среднего давления, проложенного по адресу: Одинцовский р-н, Подушкинское лесничество на ШРП № 1055, 1075, бух. инв. № 03-009752 (1889-1) (2 этап).

6. Реконструкция газораспределительной сети п. Барвиха, кадастровый номер 50:20:0010305:555, в части газопровода среднего давления, проложенного по адресу: Московская область, Одинцовский район, с/пос. Барвихинское, п. Барвиха, д. 4, 5, 6, 8, 10, 14, 15, 16, 17, 18, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 32, 33, 34, ГРП, стр. 19а, бух. инв. № 03 002193 (100018709) (ПИР в 2026 году, СМР в 2027 году).

7. Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Немчиновка», кадастровый номер 50:20:0000000:289440, в части газопровода среднего давления, проложенного по адресу: Одинцовский р-н, п. Немчиновка - с. Ромашково, ул. Советская, ул. Каширина, ул. Ноздрихина, ул. Железнодорожная, бух. инв. № 03-009674 (4228) (ПИР в 2021-2022 году, СМР в 2025 году).

8. Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Таганьково», кадастровый номер 50:21:0000000:32124, в части газопровода высокого давления, проложенного в г. Одинцово, от места врезки у цеха № 2 ВЗОИ до котельной д/о «Озера», бух. инв. № 03-012452 (8399) (ПИР 2020-2022 год, СМР в 2025 году).

9. Реконструкция газовой распределительной сети от ГРС «Таганьково», кадастровый номер 50:21:0000000:32124, в части газопровода высокого давления, проложенного по адресу: Одинцовский р-н, д. Семеново, бух. инв. № 03-003914 (3350) (ПИР в 2022-2023 году, СМР в 2028 году).

Все мероприятия должны реализовываться, в объеме разрешительной и проектной документацией разрабатываемой до начала производства работ. Предлагаемые решения в настоящей схеме теплоснабжения должны быть учтены в схемах газоснабжения, электроснабжения, водоснабжения городского округа при их очередной актуализации.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Практически все котельные на территории городского округа используют в качестве основного топлива природный газ. Топливо на данные источники теплоснабжения поступает по существующим системам газораспределения и газопотребления. Проблемы с организацией газоснабжения существующих источников тепловой энергии – отсутствуют. Районы, в которых планируется строительство новых источников тепла в настоящее время полностью газифицированы. Проблем с газификацией перспективных котельных не выявлено.

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

В Отраслевой схеме газоснабжения и региональной программе газификации мероприятия по обеспечению топливом источников тепловой энергии отдельно не выделены. Тем не менее, при ак-

туализации Отраслевой схемы газоснабжения, а также региональной программы газификации необходимо учитывать следующие мероприятия, включенные в схему теплоснабжения:

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

Предложения настоящей схемы теплоснабжения для корректировки утвержденной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций городского округа, не предусмотрены.

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

В городском округе имеются один источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. Все принятые решения в схеме теплоснабжения не противоречат действующим программам, регламентирующим развитие объектов электроэнергетики городского округа.

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 объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории городского округа, схемой теплоснабжения не предусматривается.

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

Мероприятия в части, относящейся к системам теплоснабжения в схеме водоснабжения и водоотведения – отсутствуют. Проектом новой схемы теплоснабжения решения, оказывающие ключевое влияние на развитие систем водоснабжения и водоотведения городского округа, не предусматриваются.

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

Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения не предусматриваются, ввиду отсутствия проектов схемы теплоснабжения, оказывающих ключевое влияние на развитие систем водоснабжения и водоотведения городского округа.

14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа

14.1. Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

По информации, полученной от организаций, занятых в сфере централизованного теплоснабжения городского округа, отказов тепловых сетей (аварий) за последние годы – не происходило. Наиболее частой причиной повреждений теплопроводов является наружная коррозия. Количество повреждений, связанных с разрывом продольных и поперечных сварных швов труб, значительно меньше, чем коррозионных.

Предлагаемые в схеме мероприятия: строительства новых участков тепловых сетей с использованием современных материалов и технологий, взамен выработавших эксплуатационный ресурс с использованием предварительно изолированных стальных труб в ППУ изоляции, повышают надежность и эффективность работы системы транспорта и распределения тепловой энергии. С учетом проводимых плановых ремонтов сетей предполагается, что в перспективе количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях не превысят показателей базового года. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях ед./км для организаций у которых в базовом году были повреждения на тепловых сетях, приведены в таблице 14.1.

Таблица 14.1 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Наименование теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в 2-х грубом исчислении						
	2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
АО «Одинцовская теплосеть»	0,391	0,392	0,448	0,065	0,0285	0,0262	0,0256
МП «Звенигородские инженерные сети»	0,378	0,270	0,025	0,015	0,010	0,019	0,0158
МУП «ЖКХ Назарьево»	0,105	0,105	0,084	0,052	0,126	0,178	0,147
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ	0,2498	0,0833	0,0833	0,0833	0,0833	0,0833	0,0833
АО «Ресурс»	0,2294	0,0765	0,1511	0,0737	0,2211	0,2211	0,2948
ООО "Теплоинжсервис"	0,0904	0,0904	0,0000	0,1808	0,0904	0,0904	0,0904
ООО «Теплосервис-М»	0,7567	0,2522	0,4699	0,0000	0,2349	0,7048	0,2349
ООО «ТеплоЭнергоСервис»	0,5140	0,2570	0,0000	0,2570	0,2570	0,2570	0,5140
ОАО «Союзэнерго»	2,3594	0,7865	0,0000	1,5729	0,7865	0,7865	1,5729
ООО «Гефест-Инжиниринг»	0,2218	0,4436	0,4436	0,4436	0,4436	0,4436	0,4436
ООО «УК Энергоцентр»	1,4308	0,8585	0,0000	0,2862	0,5723	0,0000	0,5723
ФГУП «Комплекс»	3,1397	3,1397	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	6,2794
ООО «Столица Фасилити Менеджмент» (ООО «РУШ»)	1,7762	0,0000	0,0000	0,0000	1,7762	0,0000	0,0000
ООО НПО «Союз-М»	1,3605	0,6803	0,6803	0,6803	0,6803	0,6803	0,6803
ООО «Голицынская управляющая компания»	5,0891	5,0891	5,0891	5,0891	5,0891	5,0891	5,0891
АО «Теплоэнергетическое предприятие»	1,7710	0,7630	1,5259	0,7630	1,8019	1,8019	1,2013
ООО «Геруда»	0,9345	0,1445	0,2676	0,1296	0,3888	0,3888	0,2592
ООО "Интеркапстрой"	0,1188	0,0594	0,0594	0,0594	0,0594	0,0594	0,0594
АО «Стройполимер»	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835	0,1835

Наименование теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в 2-х трубном исчислении						
	2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
ООО «КТТ-Дубки»	0,851	0,213	0,2073	0,2073	0,2073	0,2027	0,2027
ОАО «121 АРЗ»	0,342	0,1708	0,0000	0,0000	0,1708	0,3416	0,1708
ООО «Пансионат "Лесной городок»	0,604	0,6042	0,6042	0,6042	0,6042	0,6042	0,6042
ООО "Поречье" (ООО «Конвент-Плюс»)	0,389	0,3894	0,3894	0,3894	0,3894	0,3894	0,3894
ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»	1,029	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470
ООО «Московская энергетическая компания»	2,374	0,3957	0,3957	0,3957	0,3957	0,3957	0,3957
ООО «Гранель Инжиниринг»	1,661	0,8306	0,8306	0,8306	0,8306	0,8306	0,8306
ФГКУ «Главный клинический госпиталь»	1,484	1,4837	1,4837	1,4837	1,4837	1,4837	1,4837

14.2. Часть 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Согласно данным статической годовой отчетности на источниках теплоснабжающих организаций технологических нарушений, приведших к прекращению подачи тепловой энергии – не зафиксировано. Отдельные остановки оборудования не влияли на качество предоставления услуги теплоснабжения для потребителей. Неполомки в работе оборудования устранялись силами ремонтного персонала эксплуатирующей организации в порядке текущей эксплуатации. В целом прекращение производства тепловой энергии не прекращалось. Последствия от происходивших инцидентов на котловом оборудовании решались за счёт переключений на имеющиеся резервные мощности. Восстановление оборудования источников производилось оперативно (менее чем за 8 часов).

Предлагаемые в схеме мероприятия по реконструкции котельных повышают надежность работы источников теплоснабжения.

14.3. Часть 3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, приведен в таблице 14.2.

Таблица 14.2 – Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника		Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т./Гкал						
			2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
АО «Одинцовская теплосеть»									
1	Котельная №1	Вариант 1	156,77	156,77	156,77	156,76	156,75	156,73	156,72
		Вариант 2	156,77	156,77	156,77	156,76	Вывод из эксплуатации с перево- дом тепловой нагрузки на Новый БМК "Западная"		
2	Котельная №1а	Вариант 1	156,85	156,84	156,84	156,83	156,82	156,80	156,79
		Вариант 2	156,85	156,84	156,84	156,83	Вывод из эксплуатации с перево- дом тепловой нагрузки на Новый БМК "Западная"		
3	Котельная №2		158,2	Вывод в резерв			Вывод из эксплуатации		
4	Новая котельная №2а		155,9	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1
5	Котельная №3		159,6	159,64	159,64	159,64	159,62	159,61	159,60

№ п/п	Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т./Гкал						
		2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
6	Котельная №4	157,5	157,48	157,47	157,47	157,46	157,44	157,44
7	Котельная №6	156,8	156,77	156,77	156,77	156,75	156,73	156,73
8	Котельная №7	158,4	157,84	157,83	157,83	157,81	157,80	157,79
9	Котельная №8	157,8	157,76	157,76	157,76	157,74	157,73	157,72
10	Котельная №8А	157,1	157,12	157,12	157,12	157,10	157,09	157,08
11	Котельная ООО «ПИК-2»	152,9	152,93	152,92	152,92	152,91	152,89	152,88
12	Котельная «Отрадное» СУГ	165,1	165,10	165,09	165,07	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на котельную №1, ул. Садовая, 11		
13	Котельная Городской бани	168,2	168,16	168,14	168,12	168,03	167,95	167,90
14	Котельная «Университет»	155,6	155,56	155,55	155,54	155,52	155,49	155,48
15	Котельная №9	156,6	156,55	156,55	156,55	156,53	156,51	156,50
16	Котельная «Трехгорка-1»	156,8	156,78	156,78	156,77	156,76	156,74	156,73
17	Котельная «Запрудная»	167,6	167,63	167,62	167,61	167,57	167,53	167,50
18	Котельная «СОЦентр»	156,6	156,64	156,63	156,62	156,58	156,54	156,52
19	Котельная п. д/о «Озера»	159,2	159,24	159,23	159,22	159,18	159,15	159,12
20	Котельная «ПИК-1»	156,0	155,99	155,99	155,98	155,97	155,96	155,95
21	Котельная Усово-Тупик	155,8	155,75	155,75	155,74	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт		
22	Котельная №1 «Большие Вяземы»	159,8	159,84	159,83	159,83	159,80	159,78	159,77
23	Котельная №2 «Большие Вяземы»	161,2	161,20	161,19	161,18	161,14	161,10	161,08
24	Котельная №3, Институт	158,5	158,45	158,44	158,43	158,37	158,32	158,29
25	Котельная №4, "Школьная"	161,4	161,42	161,41	161,40	161,35	161,31	161,29
26	Котельная «Петровское»	156,2	156,18	156,18	156,18	156,16	156,15	156,14
27	Котельная «ГолАЗ»	169,2	169,22	169,20	169,18	169,08	169,00	168,94
28	Котельная «Горловка»	163,5	163,50	163,50	163,49	163,46	163,43	163,41
29	Котельная «Голицынские ОС»	175,3	175,29	175,27	175,26	175,21	175,16	175,13
30	Котельная «Бутынь»	157,8	157,81	157,80	157,16	157,13	157,10	157,08
31	Котельная школа «Гармония»	170,6	170,62	170,61	170,60	159,08	159,04	159,02
32	Котельная №3 «Погранинститут»	158,2	158,23	158,22	158,22	158,18	158,15	158,13
33	Котельная №4 «НИИР»	177,6	177,55	177,53	177,50	177,41	177,32	177,27
34	Котельная №6 (школа)	175,0	175,02	175,01	175,00	174,95	174,91	174,89
35	Котельная №7	223,6	223,54	223,53	223,52	159,37	159,34	159,31
36	Котельная №8А	172,3	172,28	172,27	172,26	172,21	172,17	172,14
37	Котельная №9	162,9	162,86	162,86	162,85	162,83	162,81	162,80
38	Котельная №11	185,3	185,29	185,28	185,27	185,24	185,20	185,18
39	Котельная №13	228,0	228,04	228,02	228,01	159,49	159,45	159,42
40	Котельная №14	230,8	230,77	230,75	230,74	159,49	159,45	159,42
41	Котельная №2 ГПИ	156,7	156,72	156,72	156,71	156,70	156,69	156,68
42	Котельная «Петровское шоссе, д.45»	161,2	161,14	161,13	161,12	159,49	159,45	159,42
43	Котельная «Саввинская Слобода»	163,5	163,32	163,30	163,29	163,22	163,16	163,12
44	Котельная «Лесные Поляны»	157,7	159,33	159,32	159,30	161,01	160,95	160,91
45	Котельная «Каринское»	156,6	157,45	157,44	157,43	157,39	157,35	157,33
46	Котельная «Улитино»	186,1	186,12	186,09	186,07	161,55	161,48	161,43
47	Котельная «Андреевское»	159,4	159,34	152,60	152,58	152,56	152,53	152,52
48	Котельная №27 «Фуньково»	156,0	156,01	156,01	156,00	155,99	155,97	155,97
49	Котельная №1 «Жаворонки»	162,0	162,03	162,01	162,00	161,94	161,89	161,85
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	182,8	182,71	182,64	182,58	182,29	182,04	181,88
51	Котельная №3 «Юдино»	153,1	153,13	153,12	154,09	154,07	154,05	154,04
52	Котельная №4 «Перхушково»	157,7	157,71	157,71	157,70	157,69	157,67	157,66
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	159,4	159,38	159,37	159,36	159,32	159,28	159,25
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	159,4	159,38	159,37	159,36	159,32	159,28	159,25
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	159,4	159,38	159,37	159,36	159,32	159,28	159,25
56	Котельная №6 «Крюково»	164,7	164,65	164,64	164,63	164,59	164,55	164,53
57	Котельная №8 «Крюково»	164,8	164,80	164,79	164,78	164,73	164,69	164,67
58	Котельная «Ликино» «Пром. парк	163,4	163,34	163,31	163,28	163,15	163,03	162,96

№ п/п	Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т./Гкал						
		2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
	Одинцово-1»							
59	Котельная «Юдино д/с»	154,9	154,86	154,85	154,85	154,81	154,77	154,75
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	157,0	156,95	156,95	156,94	156,92	156,90	156,88
61	Котельная «Летний Отдых»	155,3	155,34	155,33	155,33	155,31	155,29	155,28
62	Котельная «Кобяково»	221,5	221,51	221,49	221,48	159,40	159,36	159,34
63	Котельная «Центральная»	177,8	177,71	177,65	177,58	177,28	177,02	176,85
64	Котельная №1, Кубинка	175,7	175,70	175,69	175,68	175,62	175,56	175,53
65	Котельная №2, Кубинка, Колхозный пр-д	164,6	164,54	164,53	164,52	164,47	164,42	164,39
66	Котельная «Дубки»	159,0	159,01	159,00	158,99	158,92	158,87	158,84
67	Котельная №1 «Еремино»	167,7	167,69	167,68	167,67	167,63	167,59	167,56
68	Котельная №2 «Еремино»	167,7	167,66	167,65	167,64	167,59	167,55	167,52
69	Котельная «Сосновка»	157,6	157,58	157,56	157,53	157,42	157,32	157,26
70	Котельная №9 «Лесной Городок»	150,9	150,86	150,86	150,86	150,84	150,83	150,82
71	Котельная №10 «Лесной Городок»	156,0	156,04	156,03	156,03	156,02	156,00	156,00
72	Котельная №11 «Жаворонки»	156,8	156,82	156,81	156,80	156,73	156,67	156,64
73	Котельная «Новый Городок»	159,8	159,76	159,75	159,74	159,70	159,66	159,63
74	Котельная «Шарапово»	153,2	153,23	153,22	153,22	153,19	153,17	153,16
75	Котельная «Никольское»	159,2	159,24	159,13	159,12	159,09	159,05	159,03
76	Котельная «Аниково»	158,5	158,50	158,49	158,48	158,22	158,18	158,16
77	Котельная «Санаторий Герцена»	155,0	154,95	154,95	154,95	154,93	154,91	154,90
78	Котельная «Гигирево»	159,2	159,24	159,23	159,22	159,18	159,15	159,13
79	Котельная «Новоивановское»	160,9	160,93	160,92	160,91	160,87	160,83	160,80
80	Котельная «Горки-10»	156,6	156,56	156,56	156,56	156,54	156,52	156,51
81	Котельная «Успенское»	159,3	159,25	159,24	159,24	159,21	159,19	159,18
82	Котельная «Сосны»	154,3	154,27	154,27	154,26	154,25	154,24	154,23
83	Котельная «Успенское-1»	174,0	174,04	174,03	174,03	174,00	173,97	173,96
84	Котельная «Покровское»	179,2	179,20	179,19	179,18	159,49	159,45	159,42
85	Котельная «ПМС-4»	225,0	224,93	Вывод котельной из эксплуатации с переводом тепло- вой нагрузки на новый БМК-3 МВт				
86	Котельная «Покровский городок»	159,7	159,72	158,12	158,12	158,10	158,09	158,08
87	Котельная №7 «Лесной Городок»	152,2	152,18	152,18	152,17	152,16	152,14	152,14
88	Котельная №215 (пристроенная), д. Перхушково, д.215	162,4	162,34	162,33	162,32	162,28	162,25	162,22
89	Котельная № 15 «Голицино»	231,0	230,95	230,93	230,92	159,49	159,45	159,42
90	Котельная «Ястребки»	185,5	185,50	185,49	185,48	159,49	159,45	159,42
91	Котельная «Акулово»	231,0	230,95	159,54	159,53	159,49	159,45	159,42
92	Котельная «ст. Кубинка-2»	231,0	230,95	159,54	159,53	159,49	159,45	159,42
93	Котельная «Жаворонки»	168,0	167,94	167,93	167,92	167,87	167,83	167,81
94	Котельная "Веденское»	157,5	157,50	157,49	157,48	157,44	157,40	157,38
95	Котельная "Лайково"	153,7	156,56	156,56	156,56	156,54	156,52	156,51
96	Котельная Просторная долина "Ин- град"	154,3	154,29	154,29	154,29	154,27	154,26	154,25
97	Котельная «Химик»	175,1	176,49	176,47	176,45	176,38	176,31	176,27
МП «Звенигородские инженерные сети»								
98	Котельная пр. Ветеранов, д.6	160,97	160,96	160,94	160,93	160,88	160,83	160,79
99	Котельная ул. Ленина, д.28	159,33	159,33	159,32	159,32	159,30	159,28	159,27
100	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	160,50	160,49	160,49	160,48	160,46	160,44	160,43
101	Котельная ул. Лермонтова, д.6	159,16	159,15	159,15	159,14	159,12	159,10	159,08
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Мос- ковская, д.47	158,96	158,95	158,95	158,94	158,92	158,90	158,89
103	Котельная мкр. Восточный, д.4а	159,41	159,40	159,39	159,39	159,36	159,33	159,32
104	Котельная ул. Парковая, д.10Б	160,48	160,47	160,47	160,46	160,44	160,42	160,41
105	Котельная ул. Герцена, 13А	163,49	163,48	163,46	163,45	163,39	163,34	163,31
106	Котельная Дютково	229,44	229,43	229,41	229,40	229,33	229,27	229,23
107	Котельная пер. Зареченский, д.27	164,35	164,35	164,34	164,33	164,30	164,28	164,26
108	Модульная котельная	156,74	156,74	156,73	156,73	156,70	156,68	156,67

№ п/п	Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т./Гкал						
		2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
109	Модульная котельная, Звенигород- ское ш., д.7	159,98	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	159,9
110	Котельная Академия Дзюдо	Нагрузка переключена на ГТУ-ТЭЦ						
МУП «ЖКХ Назарьево»								
111	Котельная Назарьево (Промзона)	155,95	155,94	155,92	155,91	155,84	155,78	155,75
112	Котельная Матвейково	181,77	181,76	181,74	181,72	181,65	181,58	181,53
113	Котельная ИФА им. Обухова РАН	157,45	155,24	155,24	155,23	155,20	155,18	155,17
114	Котельная №1 Горки-2 (718,2 м2)	157,44	157,54	157,52	157,51	157,44	157,38	157,34
115	Котельная №2, Горки-2 (163,9 м2)	161,06	159,64	159,63	159,62	159,58	159,54	159,52
116	Котельная «Кубинка-10»	159,90	156,32	156,32	156,32	156,32	156,31	156,31
117	Котельная №278	160,71	160,69	160,68	160,66	160,59	160,53	160,49
118	Котельная №5	159,89	Вывод в резерв с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК- 10,5 МВт "Гарь-Покровское"					
119	Котельная "Жуковка-2"	160,95	160,94	160,92	160,91	160,84	160,78	160,74
120	Котельная МГКБ №45	169,23	169,21	169,19	169,18	169,10	169,04	169,00
121	Котельная, ул. Можайское ш., д.10	162,43	162,40	162,38	162,36	162,27	162,19	162,14
122	Котельная ООО "Реабилитационный центр "Вязёмы"*	169,26	169,24	169,23	169,21	169,13	169,07	169,03
123	Котельная №104	198,61	198,60	198,59	198,58	198,54	198,51	198,47
124	Котельная №5482	152,77	152,76	152,76	152,75	152,73	152,71	152,69
125	Котельная Военных складов 3007	197,82	197,80	197,78	197,76	Вывод из эксплуатации с перево- дом нагрузки на Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка		
126	БМК №87	177,76	177,75	177,74	177,73	177,69	177,66	177,63
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ								
127	БМК в/г №20	159,12	159,42	159,41	159,41	159,37	159,34	159,32
128	Котельная №122	176,18	176,18	176,18	176,17	176,15	176,14	176,12
129	Центральная котельная инв.№183 в/г 535	167,84	167,80	167,76	167,73	167,56	167,41	167,28
130	Котельная №214	157,70	157,70	157,70	157,70	157,69	157,68	157,67
АО «Ресурс»								
131	Котельная №2	155,11	155,10	155,10	155,10	155,08	155,07	155,06
ООО «Московский насосный завод»								
132	Котельная ООО «МНЗ»	157,52	157,51	157,50	157,49	157,45	157,41	157,38
ООО «Баковский завод»								
133	Котельная ООО «Баковский завод»	162,71	162,71	162,70	162,69	162,64	162,60	162,58
ООО "Теплоинжсервис"								
134	Котельная №2 СМУ-158	163,17	163,15	163,14	163,13	163,06	163,01	162,97
ООО «Теплосервис-М»								
135	БМК «Импульс»	161,17	161,17	161,17	161,17	161,16	161,15	161,14
136	Котельная ул. Чистяковой, 30	159,38	159,38	159,37	159,37	159,35	159,32	159,31
ООО «ТеплоЭнергоСервис»								
137	Котельная мкр. "Немчиновка»	157,61	157,60	157,60	157,60	157,59	157,57	157,57
ОАО «Союзэнерго»								
138	Котельная мкр. Южный	181,16	181,16	181,16	181,16	181,15	181,14	181,14
ООО «Гефест-Инжиниринг»								
139	Котельная «Гефест»	175,38	175,37	175,36	175,35	175,31	175,27	175,25
ООО «УК Энергоцентр»								
140	Котельная №1 «Энергоцентр»	158,43	158,43	158,43	158,43	158,42	158,41	158,41
141	Котельная №2, ул. Некрасова	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44
142	Котельная №3 ДО "Гелеопарк"	181,95	181,95	181,95	181,95	181,94	181,93	181,93
143	Котельная №4 Восточный	187,01	187,01	187,01	187,00	187,00	186,99	186,99
144	Котельная №5 Южный	162,20	162,20	162,20	162,20	162,19	162,18	162,18
ЗАО Дом отдыха «Связист»								
145	Котельная «Дом отдыха Связист»	158,93	158,92	158,90	158,89	158,83	158,78	158,75
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»								
146	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	156,39	156,38	156,37	156,35	156,29	156,24	156,20

№ п/п	Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т./Гкал						
		2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
ФГУП «Комплекс»								
147	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	160,91	160,91	160,90	160,90	Вывод из эксплуатации с перево- дом тепловой нагрузки на Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт		
ООО «Столица Фасилити Менеджмент» (ООО «РУШ»)								
148	Котельная ООО «РУШ»	162,27	162,25	162,24	162,23	162,17	162,12	162,08
ООО НПО «Союз-М»								
149	Котельная ООО НПО «Союз-М»	158,54	158,52	158,50	158,48	158,39	158,31	158,26
ООО «Голицынская управляющая компания»								
150	БМК ООО "ГУК"	153,89	153,89	153,88	153,88	153,86	153,85	153,84
ЗАО Дом отдыха «Ершово»								
151	Котельная «Дом отдыха Ершово»	165,18	165,17	165,17	165,16	165,13	165,10	165,08
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»								
152	Котельная «НМИЦ РК»	162,00	161,99	161,98	161,97	161,94	161,91	161,89
АО «Теплоэнергетическое предприятие»								
153	Котельная «Митькино»	186,73	186,71	186,69	186,67	186,57	186,49	186,44
154	Котельная ТКУ-3600Б	155,82	155,81	155,81	155,80	155,76	155,72	155,70
ООО «Геруда»								
155	Котельная ООО «Геруда»	152,26	152,25	152,25	152,25	152,24	152,22	152,22
ООО "Интеркапстрой"								
156	Котельная ООО «Интеркапстрой»	158,92	158,91	158,90	158,89	158,84	158,79	158,77
АО «Стройполимер»								
157	Котельная АО «Стройполимер»	161,01	161,00	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Но- вый БМК-5 МВт "Хлюпино"				
ООО «КТТ-Дубки»								
158	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	150,86	150,85	150,85	150,84	150,82	150,80	150,79
ОАО «121 АРЗ»								
159	Котельная ОАО «121 АРЗ»	157,99	157,99	157,98	157,97	157,94	157,91	157,89
ЗАО «Царский лес»								
160	Котельная «Дом отдыха Покров- ское»	161,08	161,08	161,07	161,07	161,05	161,03	161,02
ООО «Московская Инженерная Компания (ТСЖ «Грюнвальд»)								
161	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	165,02	165,01	165,01	165,00	164,97	164,95	164,94
ООО «ТеплоВиК»								
162	Крышная котельная №1 ООО «Теп- лоВиК»	159,47	159,46	159,46	159,46	159,44	159,43	159,42
163	Крышная котельная №2 ООО «Теп- лоВиК»	159,56	159,56	159,55	159,55	159,53	159,52	159,51
ООО «Пансионат "Лесной городок»								
164	Котельная «Лесной городок»	163,17	163,17	163,16	163,16	163,13	163,10	163,09
ООО "Поречье" (ООО «Конвент-Плюс»)								
165	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	163,28	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК- 1,5 МВт Санаторий "Поречье"					
ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»								
166	Котельная «Усово»	157,79	157,79	157,78	157,77	157,74	157,71	157,70
167	Котельная «Успенское 2»	158,73	158,72	158,72	158,71	158,69	158,67	158,65
АО «Петелинская птицефабрика»								
168	Котельная «Петелинская птицефаб- рика»	186,78	186,77	186,76	186,75	186,70	186,65	186,62
ООО «Московская энергетическая компания»								
169	ГТУ-ТЭЦ	153,83	153,81	153,79	153,76	153,66	153,56	153,50
АО «Пансионат с лечением Солнечная поляна»								
170	Котельная пансионата «Солнечная Поляна»	161,07	161,06	161,05	161,04	161,00	160,96	160,94
ООО «Гранель Инжиниринг»								
171	Котельная ЖК «Высокие Жаворон- ки»	153,97	153,96	153,96	153,95	153,93	153,90	153,89
ФГКУ «Главный клинический госпиталь»								
172	Котельная ФГКУ «ГКВГ»	160,85	160,84	160,83	160,82	160,78	160,74	160,71

№ п/п	Наименование источника		Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т./Гкал						
			2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
Строительство новых котельных									
1	Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт		0,0	0,0	0,0	0,0	155,5	155,5	155,5
2	Новая котельная "Каштановая ро- ща"***		0,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
3	Новая БМК-3 МВт (на территории котельной №3)***		0,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
4	Новая котельная д. Зайцево		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,5	155,5
5	Новая котельная с. Перхушково		0,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6	Новая БМК-3 МВт "Грибово"		0,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
7	Новая БМК "Жуковка-2"		0,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
8	Новый БМК-10,5 МВт "Гарь- Покровское"***		0,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
9	Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"		0,0	0,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
10	Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"		0,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
11	Новый БМК-3 МВт "ПМС-4"		0,0	0,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
12	Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка		0,0	0,0	0,0	0,0	155,5	155,5	155,5
13	Новая котельная ЖК "Мыс"		0,0	0,0	0,0	0,0	155,5	155,5	155,5
14	Новый БМК "Запад- ная"	Вариант 1	Строительство не планируется						
		Вариант 2		0,0	0,0	0,0	155,5	155,5	155,5

14.4. Часть 4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети представлено в таблице 14.3.

Таблица 14.3 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, к материальной характеристике тепловой сети

№ п/п	Наименование источника		Отношение потер тепловой энергии к материальной характеристике при реализации мастер-плана, Гкал/м2						
			2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
АО «Одинцовская теплосеть»									
1	Котельная №1	Вариант 1	2,818	3,029	3,030	3,013	2,927	2,824	2,746
		Вариант 2	2,818	3,029	3,030	3,013	Вывод из эксплуатации с перево- дом тепловой нагрузки на Новый БМК "Западная"		
2	Котельная №1а	Вариант 1	1,568	1,579	1,564	1,548	1,472	1,381	1,314
		Вариант 2	1,568	1,579	1,564	1,548	Вывод из эксплуатации с перево- дом тепловой нагрузки на Новый БМК "Западная"		
3	Котельная №2		0,124	Вывод в резерв			Вывод из эксплуатации		
4	Новая котельная №2а		1,547	1,636	1,596	1,581	1,433	1,282	1,221
5	Котельная №3		2,301	2,288	2,265	2,227	2,115	1,981	1,883
6	Котельная №4		2,144	2,132	2,110	2,095	1,992	1,869	1,778
7	Котельная №6		1,645	1,636	1,619	1,603	1,460	1,366	1,297
8	Котельная №7		2,177	2,158	2,137	2,111	2,019	1,894	1,802
9	Котельная №8		1,775	1,765	1,696	1,693	1,608	1,507	1,433
10	Котельная №8А		2,160	1,602	1,586	1,640	1,560	1,464	1,393
11	Котельная ООО «ПИК-2»		2,531	2,437	2,307	2,285	2,177	2,047	1,951
12	Котельная «Отрадное» СУГ		1,730	1,720	1,703	1,686	Вывод из эксплуатации с перево- дом тепловой нагрузки на ко- тельную №1, ул. Садовая, 11		
13	Котельная Городской бани		2,257	2,245	2,225	2,204	2,102	1,980	1,889
14	Котельная «Университет»		1,607	1,599	1,524	1,510	1,438	1,353	1,289
15	Котельная №9		1,701	1,692	1,676	1,661	1,582	1,487	1,417
16	Котельная «Трехгорка-1»		1,752	1,743	1,561	1,546	1,473	1,385	1,321

№ п/п	Наименование источника	Отношение потер тепловой энергии к материальной характеристике при реализации мастер-плана, Гкал/м2						
		2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
17	Котельная «Запрудная»	1,757	1,748	1,732	1,716	1,635	1,538	1,466
18	Котельная «СОЦентр»	4,480	4,454	4,407	4,360	4,128	3,854	3,653
19	Котельная п. д/о «Озера»	2,735	2,719	2,689	2,660	2,516	2,347	2,222
20	Котельная «ПИК-1»	1,982	1,972	1,954	1,935	1,843	1,733	1,652
21	Котельная Усово-Тупик	2,577	2,563	2,537	2,512	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт		
22	Котельная №1 «Большие Вяземы»	2,997	2,979	2,948	2,917	2,762	2,580	2,446
23	Котельная №2 «Большие Вяземы»	2,143	2,131	2,109	2,045	1,939	1,814	1,722
24	Котельная №3, Институт	2,035	2,024	2,003	1,982	1,880	1,760	1,671
25	Котельная №4, "Школьная"	2,953	2,936	2,905	2,875	2,723	2,544	2,413
26	Котельная «Петровское»	1,290	1,284	1,272	1,260	1,202	1,132	1,080
27	Котельная «ГолАЗ»	0,941	0,935	0,924	0,914	0,862	0,802	0,758
28	Котельная «Горловка»	1,561	1,552	1,536	1,520	1,441	1,348	1,279
29	Котельная «Голицынские ОС»	1,747	1,738	1,722	1,706	1,626	1,531	1,460
30	Котельная «Бутынь»	2,278	2,265	2,242	2,219	2,104	1,967	1,867
31	Котельная школа «Гармония»	1,243	1,236	1,222	1,209	1,143	1,065	1,008
32	Котельная №3 «Погранинститут»	1,849	1,839	1,787	1,770	1,685	1,584	1,509
33	Котельная №4 «НИИР»	2,475	2,462	2,437	2,413	2,291	2,146	2,039
34	Котельная №6 (школа)	3,249	3,233	3,202	3,172	3,021	2,841	2,708
35	Котельная №7	1,398	1,391	1,378	1,365	1,302	1,226	1,169
36	Котельная №8А	1,451	1,444	1,430	1,416	1,348	1,266	1,205
37	Котельная №9	1,854	1,844	1,825	1,807	1,715	1,605	1,525
38	Котельная №11	2,398	2,385	2,361	2,337	2,218	2,076	1,972
39	Котельная №13	1,881	1,871	1,853	1,835	1,746	1,639	1,559
40	Котельная №14	1,438	1,430	1,417	1,403	1,336	1,256	1,196
41	Котельная №2 ГПИ	2,232	2,220	2,198	2,176	2,069	1,940	1,846
42	Котельная «Петровское шоссе, д.45»	1,640	1,631	1,616	1,601	1,526	1,435	1,368
43	Котельная «Саввинская Слобода»	2,348	2,332	2,303	2,274	2,133	1,970	1,853
44	Котельная «Лесные Поляны»	0,689	0,686	0,679	0,672	0,639	0,600	0,571
45	Котельная «Каринское»	2,787	2,770	2,739	2,707	2,554	2,374	2,243
46	Котельная «Улитоно»	4,150	4,125	4,079	4,033	3,807	3,541	3,348
47	Котельная «Андреевское»	3,197	3,177	3,142	3,107	2,932	2,728	2,579
48	Котельная №27 «Фуньково»	1,524	1,515	1,498	1,482	1,401	1,305	1,236
49	Котельная №1 «Жаворонки»	2,385	2,371	2,345	2,320	2,195	2,047	1,939
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	1,532	1,523	1,507	1,491	1,412	1,319	1,251
51	Котельная №3 «Юдино»	1,057	1,052	1,042	1,032	0,983	0,925	0,882
52	Котельная №4 «Перхушково»	1,817	1,808	1,790	1,772	1,684	1,580	1,503
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	2,391	2,379	2,357	2,335	2,225	2,094	1,996
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	1,559	1,551	1,537	1,523	1,451	1,365	1,302
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	1,328	1,322	1,309	1,297	1,236	1,163	1,109
56	Котельная №6 «Крюково»	1,910	1,900	1,882	1,864	1,775	1,668	1,589
57	Котельная №8 «Крюково»	2,723	2,707	2,679	2,652	2,513	2,350	2,230
58	Котельная «Ликино» «Пром. парк Одинцово-1»	3,118	3,100	3,069	3,037	2,879	2,692	2,555
59	Котельная «Юдино д/с»	1,600	1,591	1,576	1,561	1,485	1,395	1,328
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	1,779	1,770	1,753	1,736	1,652	1,552	1,477
61	Котельная «Летний Отдых»	1,942	1,931	1,911	1,891	1,793	1,677	1,592
62	Котельная «Кобяково»	2,227	2,210	2,179	2,148	1,999	1,830	1,710
63	Котельная «Центральная»	2,879	2,859	2,822	2,785	2,606	2,400	2,252
64	Котельная №1, Кубинка	3,340	3,315	3,271	3,227	3,013	2,768	2,593
65	Котельная №2, Кубинка, Колхозный пр-д	2,762	2,746	2,718	2,612	2,475	2,313	2,194
66	Котельная «Дубки»	2,169	2,156	2,132	2,108	1,989	1,851	1,750
67	Котельная №1 «Еремино»	1,868	1,858	1,841	1,823	1,736	1,631	1,554
68	Котельная №2 «Еремино»	1,879	1,869	1,851	1,833	1,744	1,638	1,559
69	Котельная «Сосновка»	2,835	2,818	2,787	2,757	2,606	2,429	2,299

№ п/п	Наименование источника	Отношение потер тепловой энергии к материальной характеристике при реализации мастер-плана, Гкал/м2						
		2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
70	Котельная №9 «Лесной Городок»	1,376	1,369	1,362	1,355	1,320	1,279	1,246
71	Котельная №10 «Лесной Городок»	1,214	1,208	1,196	1,185	1,116	1,048	0,997
72	Котельная №11 «Жаворонки»	2,553	2,538	2,511	2,485	2,353	2,197	2,082
73	Котельная «Новый Городок»	1,511	1,502	1,487	1,471	1,394	1,302	1,235
74	Котельная «Шарапово»	2,468	2,453	2,427	2,400	2,270	2,116	2,004
75	Котельная «Никольское»	1,758	1,749	1,732	1,715	1,630	1,530	1,455
76	Котельная «Аниково»	1,750	1,741	1,724	1,707	1,624	1,525	1,451
77	Котельная «Санаторий Герцена»	2,644	2,626	2,593	2,560	2,401	2,217	2,084
78	Котельная «Гигирево»	0,973	0,967	0,958	0,949	0,903	0,849	0,808
79	Котельная «Новоивановское»	2,154	2,112	2,030	2,010	1,913	1,797	1,712
80	Котельная «Горки-10»	2,558	2,544	2,519	2,494	2,369	2,220	2,110
81	Котельная «Успенское»	1,346	1,339	1,327	1,314	1,250	1,174	1,118
82	Котельная «Сосны»	3,083	3,066	3,036	3,005	2,854	2,673	2,541
83	Котельная «Успенское-1»	2,835	2,775	2,671	2,573	2,155	1,770	1,542
84	Котельная «Покровское»	2,514	2,498	2,468	2,439	2,297	2,130	2,013
85	Котельная «ПМС-4»	1,859	1,849	Вывод котельной из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на новый БМК-3 МВт				
86	Котельная «Покровский городок»	2,890	2,870	2,835	2,800	2,629	2,431	2,288
87	Котельная №7 «Лесной Городок»	1,947	1,937	1,919	1,901	1,809	1,700	1,619
88	Котельная №215 (пристроенная), д. Перхушково, д.215	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
89	Котельная № 15 «Голицино»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90	Котельная «Ястребки»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
91	Котельная «Акулово»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
92	Котельная «ст. Кубинка-2»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
93	Котельная «Жаворонки»	2,704	2,691	2,666	2,641	2,517	2,369	2,259
94	Котельная "Веденское"	1,245	1,239	1,228	1,216	1,160	1,092	1,042
95	Котельная "Лайково"	8,435	2,011	1,969	1,950	1,162	0,982	0,899
96	Котельная Просторная долина "Инград"	2,460	2,447	2,104	1,878	1,808	1,731	1,673
97	Котельная «Химик»	1,247	1,238	1,222	1,206	1,130	1,041	0,978
МП «Звенигородские инженерные сети»								
98	Котельная пр. Ветеранов, д.6	0,859	0,855	0,833	0,825	0,786	0,738	0,703
99	Котельная ул. Ленина, д.28	0,709	0,706	0,662	0,659	0,625	0,588	0,560
100	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	0,920	0,915	0,905	0,889	0,834	0,784	0,747
101	Котельная ул. Лермонтова, д.6	0,521	0,519	0,514	0,509	0,484	0,455	0,433
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, д.47	1,474	1,466	1,452	1,438	1,368	1,285	1,224
103	Котельная мкр. Восточный, д.4а	0,554	0,551	0,546	0,541	0,515	0,483	0,460
104	Котельная ул. Парковая, д.10Б	0,392	0,390	0,386	0,383	0,364	0,342	0,326
105	Котельная ул. Герцена, 13А	1,165	1,158	1,148	1,137	1,082	1,017	0,969
106	Котельная Дютково	2,738	2,723	2,696	2,669	2,535	2,376	2,259
107	Котельная пер. Зареченский, д.27	2,572	2,558	2,533	2,507	2,381	2,231	2,120
108	Модульная котельная	0,072	0,071	0,071	0,070	0,067	0,063	0,060
109	Модульная котельная, Звенигородское ш., д.7	0,869	0,864	0,856	0,848	0,808	0,759	0,724
110	Котельная Академия Дзюдо	Нагрузка переключена на ГТУ-ТЭЦ						
МУП «ЖКХ Назарьево»								
111	Котельная Назарьево (Промзона)	0,607	0,604	0,598	0,592	0,563	0,528	0,502
112	Котельная Матвейково	19,526	19,228	18,709	18,208	15,948	13,681	12,239
113	Котельная ИФА им. Обухова РАН	2,097	2,083	2,059	2,034	1,915	1,775	1,674
114	Котельная №1 Горки-2 (718,2 м2)	5,213	5,177	5,114	5,050	4,740	4,381	4,122
115	Котельная №2, Горки-2 (163,9 м2)	5,076	4,988	4,836	4,691	4,047	3,421	3,032
116	Котельная «Кубинка-10»	10,675	10,597	10,456	10,316	9,636	8,857	8,300
117	Котельная №278	2,871	2,849	2,811	2,773	2,588	2,376	2,225
118	Котельная №5	7,687	Вывод в резерв с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"					

№ п/п	Наименование источника	Отношение потер тепловой энергии к материальной характеристике при реализации мастер-плана, Гкал/м2						
		2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
119	Котельная "Жуковка-2"	4,023	3,956	3,893	3,831	3,531	3,197	2,964
120	Котельная МГКБ №45	1,068	1,063	1,052	1,042	0,991	0,929	0,884
121	Котельная, ул. Можайское ш., д.10	0,132	0,132	0,130	0,129	0,123	0,116	0,110
122	Котельная ООО "Реабилитационный центр "Вязёмы"*	2,049	1,027	1,018	1,008	0,961	0,905	0,858
123	Котельная №104	4,317	4,291	4,246	4,201	3,978	3,714	3,521
124	Котельная №5482	0,416	0,414	0,410	0,406	0,386	0,363	0,345
125	Котельная Военных складов 3007	1,015	1,010	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка				
126	БМК №87	0,312	0,310	0,306	0,303	0,285	0,265	0,251
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ								
127	БМК в/г №20	2,935	2,917	2,885	2,852	2,693	2,506	2,369
128	Котельная №122	1,682	1,671	1,653	1,634	1,542	1,435	1,357
129	Центральная котельная инв.№183 в/г 535	1,572	1,563	1,548	1,535	1,438	1,347	1,279
130	Котельная №214	0,860	0,855	0,846	0,838	0,793	0,741	0,703
АО «Ресурс»								
131	Котельная №2	3,716	3,695	3,631	3,579	3,389	3,164	3,000
ООО «Московский насосный завод»								
132	Котельная ООО «МНЗ»	1,253	1,247	1,235	1,223	1,162	1,091	1,038
ООО «Баковский завод»								
133	Котельная ООО «Баковский завод»	2,331	2,318	2,294	2,270	2,154	2,015	1,913
ООО "Теплоинжсервис"								
134	Котельная №2 СМУ-158	0,489	0,486	0,478	0,473	0,449	0,420	0,399
ООО «Теплосервис-М»								
135	БМК «Импульс»	0,949	0,945	0,936	0,927	0,884	0,832	0,793
136	Котельная ул. Чистяковой, 30	3,025	3,009	2,943	2,914	2,772	2,603	2,477
ООО «ТеплоЭнергоСервис»								
137	Котельная мкр. "Немчиновка»	0,713	0,709	0,702	0,696	0,663	0,624	0,595
ОАО «Союзэнерго»								
138	Котельная мкр. Южный	2,126	2,115	2,095	2,075	1,976	1,856	1,768
ООО «Гефест-Инжиниринг»								
139	Котельная «Гефест»	1,816	1,806	1,789	1,772	1,686	1,584	1,508
ООО «УК Энергоцентр»								
140	Котельная №1 «Энергоцентр»	1,707	1,697	1,680	1,663	1,577	1,476	1,401
141	Котельная №2, ул. Некрасова	1,333	1,327	1,314	1,302	1,241	1,168	1,114
142	Котельная №3 ДО "Гелеопарк"	1,689	1,680	1,665	1,650	1,574	1,482	1,414
143	Котельная №4 Восточный	5,503	5,473	5,419	5,366	5,099	4,782	4,548
144	Котельная №5 Южный	0,457	0,455	0,451	0,446	0,425	0,399	0,380
ЗАО Дом отдыха «Связист»								
145	Котельная «Дом отдыха Связист»	1,542	1,534	1,518	1,503	1,426	1,335	1,268
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»								
146	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	1,075	1,069	1,059	1,048	0,998	0,937	0,892
ФГУП «Комплекс»								
147	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	18,842	18,727	18,519	18,312	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт		
ООО «Столица Фасилити Менеджмент» (ООО «РУШ»)								
148	Котельная ООО «РУШ»	4,11	4,08	4,046	4,008	3,8	3,6	3,4
ООО НПО «Союз-М»								
149	Котельная ООО НПО «Союз-М»	1,840	1,830	1,812	1,794	1,706	1,601	1,524
ООО «Голицынская управляющая компания»								
150	БМК ООО "ГУК"	6,696	6,659	6,594	6,528	6,203	5,816	5,530
ЗАО Дом отдыха «Ершово»								
151	Котельная «Дом отдыха Ершово»	1,366	1,358	1,344	1,331	1,262	1,181	1,121
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»								
152	Котельная «НМИЦ РК»	0,279	0,277	0,275	0,272	0,259	0,244	0,232

№ п/п	Наименование источника	Отношение потер тепловой энергии к материальной характеристике при реализации мастер-плана, Гкал/м2						
		2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
АО «Теплоэнергетическое предприятие»								
153	Котельная «Митькино»	0,592	0,587	0,579	0,565	0,425	0,226	0,102
154	Котельная ТКУ-3600Б	3,656	3,638	3,620	3,602	3,513	3,409	3,324
ООО «Геруда»								
155	Котельная ООО «Геруда»	2,439	2,328	2,212	2,168	2,059	1,930	1,835
ООО "Интеркапстрой"								
156	Котельная ООО «Интеркапстрой»	0,217	0,216	0,214	0,212	0,202	0,190	0,181
АО «Стройполимер»								
157	Котельная АО «Стройполимер»	1,121	1,115	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"				
ООО «КТТ-Дубки»								
158	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	2,917	2,901	2,858	2,830	2,664	2,499	2,377
ОАО «121 АРЗ»								
159	Котельная ОАО «121 АРЗ»	2,367	2,354	2,332	2,309	2,197	2,064	1,965
ЗАО «Царский лес»								
160	Котельная «Дом отдыха Покровское»	3,288	3,271	3,240	3,209	3,055	2,870	2,734
ООО «Московская Инженерная Компания (ТСЖ «Грюнвальд»)								
161	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	1,623	1,614	1,598	1,583	1,505	1,413	1,345
ООО «ТеплоВиК»								
162	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	2,863	2,849	2,822	2,796	2,664	2,506	2,389
163	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	1,818	1,809	1,792	1,776	1,692	1,591	1,517
ООО «Пансионат "Лесной городок»								
164	Котельная «Лесной городок»	0,582	0,579	0,573	0,568	0,539	0,505	0,480
ООО "Поречье" (ООО «Конвент-Плюс»)								
165	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	0,586	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"					
ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»								
166	Котельная «Усово»	0,601	0,598	0,592	0,586	0,557	0,523	0,497
167	Котельная «Успенское 2»	0,140	0,139	0,138	0,136	0,130	0,122	0,116
АО «Петелинская птицефабрика»								
168	Котельная «Петелинская птицефабрика»	2,506	2,490	2,463	2,436	2,301	2,143	2,028
ООО «Московская энергетическая компания»								
169	ГТУ-ТЭЦ	1,485	1,478	1,412	1,336	1,253	1,177	1,120
АО «Пансионат с лечением Солнечная поляна»								
170	Котельная пансионата «Солнечная Поляна»	8,671	8,622	8,534	8,446	8,010	7,493	7,113
ООО «Гранель Инжиниринг»								
171	Котельная ЖК «Высокие Жаворонки»	4,457	4,431	4,385	4,339	4,110	3,840	3,642
ФГКУ «Главный клинический госпиталь»								
172	Котельная ФГКУ «ГКВГ»	0,790601	0,786	0,779	0,771	0,734	0,689	0,656
Строительство новых котельных								
1	Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	7,78	7,31	6,91
2	Новая котельная "Каштановая роща"***	0,0	17,3	17,1	17,0	16,1	15,168	14,356
3	Новая БМК-3 МВт (на территории котельной №3)***	0,0	0,961	0,952	0,942	0,897	0,843	0,797
4	Новая котельная д. Зайцево	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	4,951	4,700
5	Новая котельная с. Перхушково	0,0	2,7	3,3	3,3	4,196	3,976	3,778
6	Новая БМК-3 МВт "Грибово"	0,0	2,557	2,533	2,509	2,388	2,243	2,123
7	Новая БМК "Жуковка-2"	0,0	0,5	0,518	0,513	0,488	0,459	0,434
8	Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"***	0,0	0,0	3,8	3,797	3,568	3,303	3,089

№ п/п	Наименование источника		Отношение потер тепловой энергии к материальной характеристике при реализации мастер-плана, Гкал/м2						
			2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
9	Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"		0,0	0,0	0,6	0,559	0,532	0,500	0,473
10	Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"		0,0	0,3	0,3	0,291	0,276	0,260	0,246
11	Новый БМК-3 МВт "ПМС-4"		0,0	0,0	0,932	0,927	0,884	0,833	0,790
12	Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка		0,0	0,0	0,000	0,000	0,480	0,450	0,425
13	Новая котельная ЖК "Мыс"		0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	3,126	1,691
14	Новый БМК "За- падная"	Вариант 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Вариант 2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,37	1,27	1,21

14.5. Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности КИУМ представлен в таблице 14.4.

Таблица 14.4 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности

№ п/п	Наименование источника		КИУМ, %						
			2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
АО «Одинцовская теплосеть»									
1	Котельная №1	Вариант 1	24,8%	35,8%	36,7%	36,7%	37,9%	37,7%	37,6%
		Вариант 2	24,8%	35,8%	36,7%	36,7%	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК "Западная"		
2	Котельная №1а	Вариант 1	26,4%	19,9%	19,9%	19,8%	18,0%	18,0%	17,9%
		Вариант 2	26,4%	19,9%	19,9%	19,8%	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК "Западная"		
3	Котельная №2		12,5%	Вывод в резерв			Вывод из эксплуатации		
4	Новая котельная №2а		21,6%	71,5%	75,1%	56,3%	62,0%	55,6%	55,5%
5	Котельная №3		25,8%	25,7%	25,7%	21,6%	21,5%	21,4%	21,3%
6	Котельная №4		28,5%	28,4%	28,4%	26,0%	25,9%	25,8%	25,7%
7	Котельная №6		26,1%	26,0%	26,0%	26,0%	21,6%	21,4%	21,3%
8	Котельная №7		26,1%	26,3%	26,3%	22,5%	24,3%	24,2%	24,1%
9	Котельная №8		24,5%	24,5%	25,4%	19,8%	19,7%	19,6%	19,5%
10	Котельная №8А		31,4%	23,4%	23,4%	21,9%	21,8%	21,8%	21,7%
11	Котельная ООО «ПИК-2»		16,0%	16,4%	16,7%	16,7%	16,6%	16,6%	16,6%
12	Котельная «Отрадное» СУГ		15,0%	15,0%	15,0%	15,0%	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на котельную №1, ул. Садовая, 11		
13	Котельная Городской бани		7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%
14	Котельная «Университет»		9,3%	9,3%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%
15	Котельная №9		11,4%	11,4%	11,4%	11,4%	11,4%	11,4%	11,4%
16	Котельная «Трехгорка-1»		16,9%	16,9%	18,5%	18,5%	18,4%	18,4%	18,4%
17	Котельная «Запрудная»		27,8%	27,8%	27,7%	27,7%	27,7%	27,7%	27,6%
18	Котельная «СОЦентр»		21,1%	21,0%	21,0%	21,0%	20,8%	20,6%	20,5%
19	Котельная п. д/о «Озера»		18,0%	18,0%	17,9%	17,9%	17,7%	17,6%	17,4%
20	Котельная «ПИК-1»		24,3%	24,3%	24,3%	24,2%	24,2%	24,2%	24,1%
21	Котельная Усово-Тупик		17,6%	17,6%	17,6%	17,6%	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт		
22	Котельная №1 «Большие Вяземы»		24,7%	24,7%	24,6%	24,6%	24,4%	24,2%	24,0%
23	Котельная №2 «Большие Вяземы»		29,1%	29,0%	29,0%	32,2%	29,2%	29,0%	28,9%
24	Котельная №3, Институт		18,7%	18,7%	18,7%	18,6%	18,5%	16,7%	16,6%
25	Котельная №4, "Школьная"		36,8%	36,7%	36,7%	36,6%	36,4%	36,0%	35,8%
26	Котельная «Петровское»		25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%
27	Котельная «ГолАЗ»		6,3%	6,3%	6,3%	6,3%	5,7%	5,6%	5,5%
28	Котельная «Горловка»		5,0%	5,0%	5,0%	4,9%	4,9%	4,9%	4,9%

№ п/п	Наименование источника	КИУМ, %						
		2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
29	Котельная «Голицынские ОС»	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%
30	Котельная «Бутынь»	13,8%	13,8%	13,8%	39,4%	39,1%	38,9%	38,6%
31	Котельная школа «Гармония»	5,9%	5,9%	5,8%	5,8%	8,7%	8,6%	8,5%
32	Котельная №3 «Погранинститут»	33,8%	33,8%	34,0%	32,0%	31,9%	31,9%	31,8%
33	Котельная №4 «НИИР»	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,2%	9,2%	9,1%
34	Котельная №6 (школа)	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%
35	Котельная №7	27,0%	27,0%	27,0%	27,0%	35,1%	35,0%	35,0%
36	Котельная №8А	10,2%	10,2%	10,2%	10,2%	10,2%	10,2%	10,1%
37	Котельная №9	14,9%	14,9%	14,9%	14,9%	14,8%	14,7%	14,7%
38	Котельная №11	15,5%	15,5%	15,4%	15,4%	15,3%	15,3%	15,2%
39	Котельная №13	16,9%	16,9%	16,9%	16,9%	19,5%	19,4%	19,4%
40	Котельная №14	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	15,5%	15,5%	15,5%
41	Котельная №2 ГПИ	13,4%	13,4%	13,4%	13,4%	13,3%	13,2%	13,2%
42	Котельная «Петровское шоссе, д.45»	36,1%	36,1%	36,1%	36,0%	36,0%	35,9%	35,9%
43	Котельная «Саввинская Слобода»	6,3%	6,3%	6,3%	6,3%	6,1%	6,0%	5,9%
44	Котельная «Лесные Поляны»	9,4%	9,5%	9,5%	9,4%	19,3%	19,3%	19,2%
45	Котельная «Каринское»	16,4%	16,5%	16,4%	16,4%	16,2%	16,0%	15,8%
46	Котельная «Улитино»	6,2%	6,2%	6,2%	6,1%	30,3%	29,9%	29,6%
47	Котельная «Андреевское»	22,1%	22,0%	21,1%	21,0%	20,8%	20,5%	20,3%
48	Котельная №27 «Фуньково»	16,7%	16,7%	16,6%	16,6%	16,4%	16,3%	16,1%
49	Котельная №1 «Жаворонки»	21,1%	21,0%	21,0%	21,0%	19,8%	18,7%	18,6%
50	Котельная №2 (школа) «Жаворон- ки»	6,1%	6,1%	6,1%	6,0%	6,0%	5,9%	5,9%
51	Котельная №3 «Юдино»	2,0%	2,0%	2,0%	37,1%	37,1%	37,0%	37,0%
52	Котельная №4 «Перхушково»	15,8%	15,8%	15,8%	15,8%	15,7%	15,6%	15,6%
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%
56	Котельная №6 «Крюково»	28,8%	28,8%	28,8%	28,8%	28,7%	28,6%	28,6%
57	Котельная №8 «Крюково»	33,1%	33,1%	33,0%	33,0%	32,8%	32,5%	32,3%
58	Котельная «Ликино» «Пром. парк Одинцово-1»	11,7%	11,7%	11,7%	11,7%	10,5%	10,4%	10,4%
59	Котельная «Юдино д/с»	12,3%	12,3%	12,2%	12,2%	12,2%	12,2%	12,1%
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	13,0%	13,0%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,8%
61	Котельная «Летний Отдых»	21,8%	21,8%	21,7%	21,7%	21,6%	21,4%	21,3%
62	Котельная «Кобяково»	15,3%	15,2%	15,1%	15,1%	17,8%	17,3%	16,9%
63	Котельная «Центральная»	6,0%	6,0%	6,0%	5,9%	5,8%	5,7%	5,6%
64	Котельная №1, Кубинка	2,5%	2,5%	2,5%	2,4%	2,4%	2,3%	2,3%
65	Котельная №2, Кубинка, Колхоз- ный пр-д	22,4%	22,4%	22,3%	22,9%	22,8%	20,5%	20,4%
66	Котельная «Дубки»	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,6%	9,4%	9,4%
67	Котельная №1 «Еремино»	25,3%	25,3%	25,3%	25,3%	25,3%	25,2%	25,1%
68	Котельная №2 «Еремино»	20,5%	20,5%	20,5%	20,5%	20,4%	20,3%	20,3%
69	Котельная «Сосновка»	16,4%	16,4%	16,4%	16,4%	16,2%	16,0%	15,9%
70	Котельная №9 «Лесной Городок»	32,5%	32,5%	32,5%	32,5%	32,4%	32,4%	32,3%
71	Котельная №10 «Лесной Городок»	29,8%	29,8%	29,7%	29,7%	31,3%	31,2%	31,1%
72	Котельная №11 «Жаворонки»	9,3%	9,3%	9,3%	9,2%	9,2%	9,1%	9,0%
73	Котельная «Новый Городок»	29,6%	29,6%	29,5%	29,5%	27,4%	26,4%	26,2%
74	Котельная «Шарапово»	21,3%	21,2%	21,2%	21,2%	21,0%	20,8%	20,6%
75	Котельная «Никольское»	20,6%	20,6%	20,5%	20,5%	20,4%	20,4%	20,3%
76	Котельная «Аниково»	16,9%	16,9%	16,8%	16,8%	22,4%	22,4%	22,3%
77	Котельная «Санаторий Герцена»	15,3%	15,3%	15,2%	15,2%	14,9%	14,6%	14,4%
78	Котельная «Гигирево»	23,8%	23,8%	23,8%	23,7%	23,7%	23,6%	23,6%
79	Котельная «Новоивановское»	24,1%	24,4%	27,4%	26,8%	25,7%	25,6%	25,6%
80	Котельная «Горки-10»	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,4%	14,3%	14,3%
81	Котельная «Успенское»	22,1%	22,1%	22,1%	22,1%	22,0%	21,9%	21,9%
82	Котельная «Сосны»	16,6%	16,6%	16,6%	16,6%	16,5%	16,4%	16,3%
83	Котельная «Успенское-1»	9,3%	9,2%	8,9%	9,6%	16,5%	14,4%	13,2%

№ п/п	Наименование источника	КИУМ, %						
		2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
84	Котельная «Покровское»	14,3%	14,3%	14,2%	14,2%	11,2%	11,1%	10,9%
85	Котельная «ПМС-4»	25,5%	25,5%	Вывод котельной из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на новый БМК-3 МВт				
86	Котельная «Покровский городок»	18,1%	18,0%	18,0%	17,9%	17,6%	17,3%	17,1%
87	Котельная №7 «Лесной Городок»	30,5%	30,5%	30,4%	30,4%	30,4%	30,3%	30,2%
88	Котельная №215 (пристроенная), д. Перхушково, д.215	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%
89	Котельная № 15 «Голицино»	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	39,7%	39,7%	39,7%
90	Котельная «Ястребки»	25,9%	25,9%	25,9%	25,9%	34,5%	34,5%	34,5%
91	Котельная «Акулово»	15,8%	15,8%	15,7%	15,7%	15,7%	15,7%	15,7%
92	Котельная «ст. Кубинка-2»	20,4%	20,4%	20,4%	20,4%	20,4%	20,4%	20,4%
93	Котельная «Жаворонки»	41,6%	41,6%	41,6%	41,6%	41,6%	41,5%	41,5%
94	Котельная "Веденское»	28,8%	28,8%	28,8%	28,7%	28,7%	28,7%	28,7%
95	Котельная "Лайково"	21,0%	46,2%	26,8%	26,8%	28,0%	28,9%	35,7%
96	Котельная Просторная долина "Инград"	17,4%	17,3%	19,7%	21,9%	21,9%	21,8%	21,8%
97	Котельная «Химик»	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,8%	5,7%	5,6%
МП «Звенигородские инженерные сети»								
98	Котельная пр. Ветеранов, д.6	80,3%	80,3%	39,2%	29,9%	29,8%	29,7%	29,7%
99	Котельная ул. Ленина, д.28	38,3%	26,7%	23,6%	22,4%	26,3%	26,2%	26,1%
100	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	24,8%	21,7%	21,7%	21,9%	22,5%	22,4%	22,4%
101	Котельная ул. Лермонтова, д.6	21,4%	21,4%	21,4%	21,3%	21,3%	21,2%	21,2%
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, д.47	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	5,9%	5,9%
103	Котельная мкр. Восточный, д.4а	16,4%	16,4%	16,4%	16,4%	16,3%	16,3%	16,2%
104	Котельная ул. Парковая, д.10Б	33,5%	33,5%	33,5%	33,5%	33,4%	33,4%	33,3%
105	Котельная ул. Герцена, 13А	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,4%	14,4%
106	Котельная Дютыково	13,2%	13,2%	13,2%	13,2%	13,1%	13,0%	13,0%
107	Котельная пер. Зареченский, д.27	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,7%	13,7%	13,6%
108	Модульная котельная	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,2%
109	Модульная котельная, Звенигородское ш., д.7	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,2%	29,2%
110	Котельная Академия Дзюдо	Нагрузка переключена на ГТУ-ТЭЦ						
МУП «ЖКХ Назарьево»								
111	Котельная Назарьево (Промзона)	11,8%	11,8%	11,8%	11,8%	11,7%	11,6%	11,6%
112	Котельная Матвейково	6,6%	6,5%	6,4%	6,3%	5,8%	5,3%	4,9%
113	Котельная ИФА им. Обухова РАН	18,7%	18,4%	18,3%	18,3%	18,0%	17,8%	17,5%
114	Котельная №1 Горки-2 (718,2 м2)	9,5%	9,5%	9,5%	9,4%	9,3%	9,1%	9,0%
115	Котельная №2, Горки-2 (163,9 м2)	9,1%	8,9%	8,7%	8,5%	7,7%	6,9%	6,4%
116	Котельная «Кубинка-10»	34,0%	33,2%	40,5%	40,4%	39,5%	38,5%	37,9%
117	Котельная №278	18,7%	18,6%	18,5%	17,0%	16,6%	16,2%	15,9%
118	Котельная №5	24,9%	Вывод в резерв с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"					
119	Котельная "Жуковка-2"	14,3%	13,1%	13,0%	12,9%	12,5%	12,0%	11,7%
120	Котельная МГКБ №45	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,2%	10,2%
121	Котельная, ул. Можайское ш., д.10	12,2%	12,2%	12,2%	12,2%	12,2%	12,2%	12,1%
122	Котельная ООО "Реабилитационный центр "Вязёмы"*	16,8%	27,2%	27,2%	27,2%	27,1%	27,1%	27,1%
123	Котельная №104	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,5%	7,4%
124	Котельная №5482	15,6%	15,6%	15,6%	15,6%	15,5%	15,5%	15,5%
125	Котельная Военных складов 3007	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка		
126	БМК №87	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,1%	2,1%	2,1%
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ								
127	БМК в/г №20	10,0%	10,0%	10,0%	10,0%	9,9%	9,7%	9,7%
128	Котельная №122	27,4%	27,4%	27,3%	27,3%	27,0%	26,7%	26,4%
129	Центральная котельная инв.№183	15,4%	15,4%	15,4%	15,8%	15,7%	15,6%	15,5%

№ п/п	Наименование источника	КИУМ, %						
		2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
	в/г 535							
130	Котельная №214	12,1%	12,1%	12,1%	12,1%	12,0%	11,9%	11,8%
АО «Ресурс»								
131	Котельная №2	24,8%	24,8%	25,0%	25,0%	24,8%	24,6%	24,4%
ООО «Московский насосный завод»								
132	Котельная ООО «МНЗ»	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,2%	16,1%
ООО «Баковский завод»								
133	Котельная ООО «Баковский завод»	16,0%	16,0%	16,0%	16,0%	15,9%	15,7%	15,7%
ООО "Теплоинжсервис"								
134	Котельная №2 СМУ-158	20,8%	20,8%	20,8%	20,8%	20,6%	20,5%	20,4%
ООО «Теплосервис-М»								
135	БМК «Импульс»	24,6%	24,6%	24,6%	24,6%	24,6%	24,6%	24,5%
136	Котельная ул. Чистяковой, 30	20,0%	20,0%	20,2%	20,2%	20,1%	20,0%	20,0%
ООО «ТеплоЭнергоСервис»								
137	Котельная мкр. "Немчиновка»	14,4%	10,0%	10,0%	10,0%	10,0%	9,9%	9,9%
ОАО «Союзэнерго»								
138	Котельная мкр. Южный	15,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%
ООО «Гефест-Инжиниринг»								
139	Котельная «Гефест»	12,2%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,7%
ООО «УК Энергоцентр»								
140	Котельная №1 «Энергоцентр»	13,9%	10,6%	10,6%	10,6%	10,5%	10,5%	10,4%
141	Котельная №2, ул. Некрасова	17,5%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%
142	Котельная №3 ДО "Гелеопарк"	16,7%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%
143	Котельная №4 Восточный	17,2%	9,1%	9,1%	9,1%	9,0%	9,0%	9,0%
144	Котельная №5 Южный	9,8%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	7,5%
ЗАО Дом отдыха «Связист»								
145	Котельная «Дом отдыха Связист»	14,9%	14,9%	14,9%	14,9%	14,8%	14,7%	14,6%
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»								
146	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	36,9%	36,9%	36,9%	36,9%	36,8%	36,7%	36,6%
ФГУП «Комплекс»								
147	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	10,1%	10,0%	10,0%	10,0%	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт		
ООО «Столица Фасилити Менеджмент» (ООО «РУШ»)								
148	Котельная ООО «РУШ»	45,0%	45,0%	44,9%	44,9%	44,8%	44,7%	44,6%
ООО НПО «Союз-М»								
149	Котельная ООО НПО «Союз-М»	19,5%	19,5%	19,5%	19,5%	19,4%	19,3%	19,3%
ООО «Голицынская управляющая компания»								
150	БМК ООО "ГУК"	8,6%	8,6%	8,6%	8,6%	8,5%	8,5%	8,5%
ЗАО Дом отдыха «Ершово»								
151	Котельная «Дом отдыха Ершово»	9,6%	9,6%	9,6%	9,6%	9,5%	9,5%	9,4%
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»								
152	Котельная «НМИЦ РК»	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%
АО «Теплоэнергетическое предприятие»								
153	Котельная «Митькино»	4,0%	4,8%	4,8%	4,8%	6,9%	6,7%	6,6%
154	Котельная ТКУ-3600Б	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%
ООО «Геруда»								
155	Котельная ООО «Геруда»	12,2%	12,8%	13,8%	14,1%	14,0%	14,0%	13,9%
ООО "Интеркапстрой"								
156	Котельная ООО «Интеркапстрой»	32,1%	32,1%	32,1%	32,1%	32,0%	31,9%	31,9%
АО «Стройполимер»								
157	Котельная АО «Стройполимер»	11,4%	11,4%	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"				
ООО «КТТ-Дубки»								
158	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	28,6%	28,6%	24,5%	24,5%	25,9%	25,8%	25,7%
ОАО «121 АРЗ»								
159	Котельная ОАО «121 АРЗ»	16,2%	16,2%	16,2%	16,2%	16,2%	16,1%	16,1%

№ п/п	Наименование источника		КИУМ, %						
			2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
ЗАО «Царский лес»									
160	Котельная «Дом отдыха Покровское»		25,4%	25,4%	25,4%	25,4%	25,3%	25,2%	25,2%
ООО «Московская Инженерная Компания (ТСЖ «Грюнвальд»)									
161	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»		19,0%	19,0%	19,0%	19,0%	19,0%	18,9%	18,8%
ООО «ТеплоВиК»									
162	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»		19,4%	19,4%	19,4%	19,4%	19,4%	19,4%	19,3%
163	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»		21,7%	21,7%	21,7%	21,7%	21,7%	21,7%	21,6%
ООО «Пансионат "Лесной городок»									
164	Котельная «Лесной городок»		4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%
ООО "Поречье" (ООО «Конвент-Плюс»)									
165	Котельная ООО «Конвент-Плюс»		4,9%	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"					
ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»									
166	Котельная «Усово»		5,7%	5,7%	5,7%	5,7%	5,6%	5,6%	5,6%
167	Котельная «Успенское 2»		6,3%	6,3%	6,3%	6,3%	6,3%	6,3%	6,3%
АО «Петелинская птицефабрика»									
168	Котельная «Петелинская птицефабрика»		25,2%	25,2%	25,1%	25,1%	24,8%	24,5%	24,3%
ООО «Московская энергетическая компания»									
169	ГТУ-ТЭЦ		11,6%	11,6%	12,9%	13,8%	14,7%	14,6%	14,6%
АО «Пансионат с лечением Солнечная поляна»									
170	Котельная пансионата «Солнечная Поляна»		14,8%	14,8%	14,8%	14,7%	14,7%	14,5%	14,5%
ООО «Гранель Инжиниринг»									
171	Котельная ЖК «Высокие Жаворонки»		9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,2%	9,1%	9,1%
ФГКУ «Главный клинический госпиталь»									
172	Котельная ФГКУ «ГКВГ»		3,5%	3,5%	3,5%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%
Строительство новых котельных									
1	Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	21,8%	21,7%	21,7%
2	Новая котельная "Каштановая роща"***		0,0%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,4%
3	Новая БМК-3 МВт (на территории котельной №3)***		0,0%	32,3%	32,3%	32,3%	32,2%	32,1%	32,0%
4	Новая котельная д. Зайцево		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	32,5%	32,4%
5	Новая котельная с. Перхушково		0,0%	16,0%	26,7%	28,3%	30,0%	29,9%	29,8%
6	Новая БМК-3 МВт "Грибово"		0,0%	25,4%	25,4%	25,4%	25,4%	25,3%	25,2%
7	Новая БМК "Жуковка-2"		0,0%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,7%	9,7%
8	Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"***		0,0%	21,5%	21,5%	21,4%	21,1%	20,7%	20,4%
9	Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"		0,0%	0,0%	27,6%	27,6%	27,5%	27,4%	27,3%
10	Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"		0,0%	22,5%	22,5%	22,5%	22,4%	22,3%	22,2%
11	Новый БМК-3 МВт "ПМС-4"		0,0%	0,0%	14,0%	14,0%	13,9%	13,9%	13,8%
12	Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	6,4%	6,4%	6,3%
13	Новая котельная ЖК "Мыс"		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	23,9%	23,5%	23,2%
14	Новый БМК "Западная"	Вариант 1	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
		Вариант 2	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	35,0%	34,8%	34,8%

14.6. Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, представлена в таблице 14.5.

Таблица 14.5 – Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

№ п/п	Наименование источника		Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м²/(Гкал/ч)						
			2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
АО «Одинцовская теплосеть»									
1	Котельная №1	Вариант 1	146,2	146,2	146,7	146,7	146,7	146,9	146,9
		Вариант 2	146,2	146,2	146,7	146,7	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК "Западная"		
2	Котельная №1а	Вариант 1	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
		Вариант 2	79,96	79,96	79,96	79,96	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК "Западная"		
3	Котельная №2		105,4	Вывод в резерв			Вывод из эксплуатации		
4	Новая котельная №2а		203,0	204,1	204,4	204,4	208,8	210,8	210,8
5	Котельная №3		89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5
6	Котельная №4		79,1	79,1	79,1	79,5	79,5	79,5	79,5
7	Котельная №6		164,0	164,0	164,0	164,0	165,8	165,8	165,8
8	Котельная №7		75,5	75,7	75,7	75,9	76,0	76,0	76,0
9	Котельная №8		94,1	94,1	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3
10	Котельная №8А		77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4
11	Котельная ООО «ПИК-2»		31,0	31,9	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
12	Котельная «Отрадное» СУГ		70,5	70,5	70,5	70,5	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на котельную №1, ул. Садовая, 11		
13	Котельная Городской бани		6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
14	Котельная «Университет»		19,8	19,8	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
15	Котельная №9		30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
16	Котельная «Трехгорка-1»		30,2	30,2	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
17	Котельная «Запрудная»		47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1
18	Котельная «СОЦентр»		103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3
19	Котельная п. д/о «Озера»		213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
20	Котельная «ПИК-1»		49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9
21	Котельная Усово-Тупик		98,1	98,1	98,1	98,1	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт		
22	Котельная №1 «Большие Вяземы»		134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1
23	Котельная №2 «Большие Вяземы»		168,8	168,8	168,8	174,5	174,5	174,5	174,5
24	Котельная №3, Институт		268,8	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8
25	Котельная №4, "Школьная"		299,4	299,4	299,4	299,4	299,4	299,4	299,4
26	Котельная «Петровское»		17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
27	Котельная «ГолАЗ»		156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
28	Котельная «Горловка»		251,0	251,0	251,0	251,0	251,0	251,0	251,0
29	Котельная «Голицынские ОС»		18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
30	Котельная «Бутынь»		209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2
31	Котельная школа «Гармония»		766,5	766,5	766,5	766,5	766,5	766,5	766,5
32	Котельная №3 «Погранинститут»		69,4	69,4	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6
33	Котельная №4 «НИИР»		133,1	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1
34	Котельная №6 (школа)		24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
35	Котельная №7		29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
36	Котельная №8А		110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4
37	Котельная №9		245,4	245,4	245,4	245,4	245,4	245,4	245,4
38	Котельная №11		169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5
39	Котельная №13		154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
40	Котельная №14		81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3
41	Котельная №2 ГПИ		75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6
42	Котельная «Петровское шоссе, д.45»		47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /(Гкал/ч)						
		2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
43	Котельная «Саввинская Слобода»	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0
44	Котельная «Лесные Поляны»	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
45	Котельная «Каринское»	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0	234,0
46	Котельная «Улитино»	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4
47	Котельная «Андреевское»	236,9	236,9	236,9	236,9	236,9	236,9	236,9
48	Котельная №27 «Фуньково»	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7
49	Котельная №1 «Жаворонки»	230,4	230,4	230,4	230,4	230,4	230,4	230,4
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
51	Котельная №3 «Юдино»	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7
52	Котельная №4 «Перхушково»	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6
56	Котельная №6 «Крюково»	128,6	128,6	128,6	128,6	128,6	128,6	128,6
57	Котельная №8 «Крюково»	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5
58	Котельная «Ликино» «Пром. парк Одинцово-1»	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2
59	Котельная «Юдино д/с»	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6
61	Котельная «Летний Отдых»	201,1	201,1	201,1	201,1	201,1	201,1	201,1
62	Котельная «Кобяково»	807,2	807,2	807,2	807,2	807,2	807,2	807,2
63	Котельная «Центральная»	448,7	448,7	448,7	448,7	448,7	448,7	448,7
64	Котельная №1, Кубинка	546,0	546,0	546,0	546,0	546,0	546,0	546,0
65	Котельная №2, Кубинка, Колхозный пр-д	183,9	183,9	183,9	188,6	188,6	188,6	188,6
66	Котельная «Дубки»	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5	355,5
67	Котельная №1 «Еремино»	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0
68	Котельная №2 «Еремино»	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6
69	Котельная «Сосновка»	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2
70	Котельная №9 «Лесной Городок»	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4
71	Котельная №10 «Лесной Городок»	152,8	152,8	152,8	152,8	154,6	154,6	154,6
72	Котельная №11 «Жаворонки»	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7
73	Котельная «Новый Городок»	349,1	349,1	349,1	349,1	349,1	349,1	349,1
74	Котельная «Шарапово»	228,9	228,9	228,9	228,9	228,9	228,9	228,9
75	Котельная «Никольское»	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3
76	Котельная «Аниково»	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7
77	Котельная «Санаторий Герцена»	322,7	322,7	322,7	322,7	322,7	322,7	322,7
78	Котельная «Гигирево»	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4
79	Котельная «Новоивановское»	59,0	59,7	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5
80	Котельная «Горки-10»	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7
81	Котельная «Успенское»	133,8	133,8	133,8	133,8	133,8	133,8	133,8
82	Котельная «Сосны»	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7
83	Котельная «Успенское-1»	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2
84	Котельная «Покровское»	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0
85	Котельная «ПМС-4»	71,5	71,5	Вывод котельной из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на новый БМК-3 МВт				
86	Котельная «Покровский городок»	262,1	262,1	262,1	262,1	262,1	262,1	262,1
87	Котельная №7 «Лесной Городок»	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6
88	Котельная №215 (пристроенная), д. Перхушково, д.215	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
89	Котельная № 15 «Голицино»	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
90	Котельная «Ястребки»	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8
91	Котельная «Акулово»	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0
92	Котельная «ст. Кубинка-2»	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2
93	Котельная «Жаворонки»	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
94	Котельная "Веденское»	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
95	Котельная "Лайково"	27,6	27,6	27,6	27,6	39,7	42,3	43,1

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м²/(Гкал/ч)						
		2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
96	Котельная Просторная долина "Инград"	33,3	33,3	37,1	41,3	41,3	41,3	41,3
97	Котельная «Химик»	1480,9	1480,9	1480,9	1480,9	1480,9	1480,9	1480,9
МП «Звенигородские инженерные сети»								
98	Котельная пр. Ветеранов, д.6	151,3	151,3	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
99	Котельная ул. Ленина, д.28	139,3	139,3	147,1	147,1	150,9	150,9	150,9
100	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	108,4	108,4	108,6	109,2	110,6	110,6	110,6
101	Котельная ул. Лермонтова, д.6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, д.47	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5
103	Котельная мкр. Восточный, д.4а	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0
104	Котельная ул. Парковая, д.10Б	425,9	425,9	425,9	425,9	425,9	425,9	425,9
105	Котельная ул. Герцена, 13А	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4
106	Котельная Дютково	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8
107	Котельная пер. Зареченский, д.27	129,6	129,6	129,6	129,6	129,6	129,6	129,6
108	Модульная котельная	361,7	361,7	361,7	361,7	361,7	361,7	361,7
109	Модульная котельная, Звенигородское ш., д.7	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1
110	Котельная Академия Дзюдо	Нагрузка переключена на ГТУ-ТЭЦ						
МУП «ЖКХ Назарьево»								
111	Котельная Назарьево (Промзона)	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
112	Котельная Матвейково	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6
113	Котельная ИФА им. Обухова РАН	320,3	320,3	320,3	320,3	320,3	320,3	320,3
114	Котельная №1 Горки-2 (718,2 м2)	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0
115	Котельная №2, Горки-2 (163,9 м2)	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7
116	Котельная «Кубинка-10»	144,6	144,6	144,6	144,6	144,6	144,6	144,6
117	Котельная №278	286,1	286,1	286,1	286,1	286,1	286,1	286,1
118	Котельная №5	220,7	Вывод в резерв с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"					
119	Котельная "Жуковка-2"	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6
120	Котельная МГКБ №45	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7
121	Котельная, ул. Можайское ш., д.10	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5
122	Котельная ООО "Реабилитационный центр "Вязёмы"*	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
123	Котельная №104	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
124	Котельная №5482	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5
125	Котельная Военных складов 3007	801,1	801,1	801,1	801,1	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка		
126	БМК №87	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ								
127	БМК в/г №20	239,8	239,8	239,8	239,8	239,8	239,8	239,8
128	Котельная №122	394,4	394,4	394,4	394,4	394,4	394,4	394,4
129	Центральная котельная инв.№183 в/г 535	272,3	272,3	272,3	272,3	275,9	275,9	275,9
130	Котельная №214	449,2	449,2	449,2	449,2	449,2	449,2	449,2
АО «Ресурс»								
131	Котельная №2	116,1	116,1	116,5	116,8	116,8	116,8	116,8
ООО «Московский насосный завод»								
132	Котельная ООО «МНЗ»	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0
ООО «Баковский завод»								
133	Котельная ООО «Баковский завод»	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4
ООО "Теплоинжсервис"								
134	Котельная №2 СМУ-158	404,8	404,8	407,7	407,7	407,7	407,7	407,7
ООО «Теплосервис-М»								
135	БМК «Импульс»	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5
136	Котельная ул. Чистяковой, 30	40,0	40,0	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м²/(Гкал/ч)						
		2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043
ООО «ТеплоЭнергоСервис»								
137	Котельная мкр. "Немчиновка»	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0
ОАО «Союзэнерго»								
138	Котельная мкр. Южный	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2
ООО «Гефест-Инжиниринг»								
139	Котельная «Гефест»	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
ООО «УК Энергоцентр»								
140	Котельная №1 «Энергоцентр»	110,7	110,7	110,7	110,7	110,7	110,7	110,7
141	Котельная №2, ул. Некрасова	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
142	Котельная №3 ДО "Гелеопарк"	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
143	Котельная №4 Восточный	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
144	Котельная №5 Южный	288,1	288,1	288,1	288,1	288,1	288,1	288,1
ЗАО Дом отдыха «Связист»								
145	Котельная «Дом отдыха Связист»	133,4	133,4	133,4	133,4	133,4	133,4	133,4
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»								
146	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	235,5	235,5	235,5	235,5	235,5	235,5	235,5
ФГУП «Комплекс»								
147	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	23,7	23,7	23,7	23,7	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт		
ООО «Столица Фасилити Менеджмент» (ООО «РУШ»)								
148	Котельная ООО «РУШ»	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0
ООО НПО «Союз-М»								
149	Котельная ООО НПО «Союз-М»	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0
ООО «Голицынская управляющая компания»								
150	БМК ООО "ГУК"	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
ЗАО Дом отдыха «Ершово»								
151	Котельная «Дом отдыха Ершово»	269,1	269,1	269,1	269,1	269,1	269,1	269,1
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»								
152	Котельная «НМИЦ РК»	286,5	286,5	286,5	286,5	286,5	286,5	286,5
АО «Теплоэнергетическое предприятие»								
153	Котельная «Митькино»	276,1	281,1	281,1	281,1	292,8	292,8	292,8
154	Котельная ТКУ-3600Б	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79
ООО «Геруда»								
155	Котельная ООО «Геруда»	74,0	77,1	79,7	80,6	80,6	80,6	80,6
ООО "Интеркапстрой"								
156	Котельная ООО «Интеркапстрой»	526,1	526,1	526,1	526,1	526,1	526,1	526,1
АО «Стройполимер»								
157	Котельная АО «Стройполимер»	294,1	294,1	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"				
ООО «КТТ-Дубки»								
158	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	60,7	60,7	61,1	61,1	61,8	61,8	61,8
ОАО «121 АРЗ»								
159	Котельная ОАО «121 АРЗ»	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9
ЗАО «Царский лес»								
160	Котельная «Дом отдыха Покровское»	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
ООО «Московская Инженерная Компания (ТСЖ «Грюнвальд»)								
161	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8
ООО «ТеплоВиК»								
162	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5
163	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5
ООО «Пансионат "Лесной городок»								
164	Котельная «Лесной городок»	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м²/(Гкал/ч)							
		2024	2025	2026	2027	2032	2038	2043	
ООО "Поречье" (ООО «Конвент-Плюс»)									
165	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	616,9	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"						
ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»									
166	Котельная «Усово»	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	
167	Котельная «Успенское 2»	275,2	275,2	275,2	275,2	275,2	275,2	275,2	
АО «Петелинская птицефабрика»									
168	Котельная «Петелинская птицефабрика»	265,7	265,7	265,7	265,7	265,7	265,7	265,7	
ООО «Московская энергетическая компания»									
169	ГТУ-ТЭЦ	65,0	65,0	67,3	69,9	70,5	70,5	70,5	
АО «Пансионат с лечением Солнечная поляна»									
170	Котельная пансионата «Солнечная Поляна»	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	
ООО «Гранель Инжиниринг»									
171	Котельная ЖК «Высокие Жаворонки»	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	
ФГКУ «Главный клинический госпиталь»									
172	Котельная ФГКУ «ГКВГ»	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	
Строительство новых котельных									
1	Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт		0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	15,1	15,1
2	Новая котельная "Каштановая роща"***		0,0	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
3	Новая БМК-3 МВт (на территории котельной №3)***		0,0	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4
4	Новая котельная д. Зайцево		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	30,8
5	Новая котельная с. Перхушково		0,0	66,9	53,9	51,9	37,0	37,0	37,0
6	Новая БМК-3 МВт "Грибово"		0,0	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6
7	Новая БМК "Жуковка-2"		0,0	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6	247,6
8	Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"***		0,0	0,0	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7
9	Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"		0,0	0,0	294,1	294,1	294,1	294,1	294,1
10	Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"		0,0	616,9	616,9	616,9	616,9	616,9	616,9
11	Новый БМК-3 МВт "ПМС-4"		0,0	0,0	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5
12	Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка		0,0	0,0	0,0	0,0	801,1	801,1	801,1
13	Новая котельная ЖК "Мыс"		0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	32,0	32,0
14	Новый БМК "Западная"	Вариант 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Вариант 2	0,0	0,0	0,0	0,0	119,4	119,5	119,5

14.7. Часть 7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)

В данной части представлена информация о доле тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной от ГТУ-ТЭЦ, к общей величине выработанной тепловой энергии в городском округе). В таблице 14.6 представлены перспективные значения доли тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме ГТУ-ТЭЦ на расчетный период.

Таблица 14.6 – Доля тепловой мощности ГТУ-ТЭЦ

Наименование источника	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме в границах городского округа			
	2024	2027	2032	2043
ООО «Московская энергетическая компания»				

Наименование источника		Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме в границах городского округа			
		2024	2027	2032	2043
ГТУ-ТЭЦ	Вариант 1	0,905%	0,98%	0,99%	0,921%
	Вариант 2	0,905%	0,98%	0,984%	0,916%

14.8. Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Отпуск электроэнергии осуществляется по диспетчерскому графику, поэтому определение перспективного отпуска электроэнергии не представляется возможным. В настоящее время, для ГТУ-ТЭЦ, удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии с шин составляет 277,88 гут/кВт*ч.

14.9. Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Для определения коэффициента топлива использования необходимо знать помимо значения отпуска тепла и значение полезного отпуска электроэнергии. Отпуск электроэнергии осуществляется по диспетчерскому графику.

В настоящее время по данным базового года, для ГТУ-ТЭЦ, коэффициент использования топлива (КИТ) равен 61,2%.

14.10. Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, представлена в таблице 14.7.

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

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2026	2030	2038
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета	%	44,5	59,4	84,5	96,8

АО «Одинцовская теплосеть» готовит программу по оснащению многоквартирных домов, находящихся в его управлении, общедомовыми приборами учета (ОДПУ), фиксирующие фактический объем поданных и реально потребляемых жильцами коммунальных ресурсов. Имеется коммерческое предложение комплексного решения от АО «Группа компаний ГЕОТЕЛ» по оснащению многоквартирных домов приборами учета для холодного, горячего водоснабжения и отопления. В рамках предложения также организуются каналы связи для автоматической передачи данных. Перечень оборудования, входящего в типовой комплекс, приведен в таблице 14.8.

Таблица 14.8 – Типовой состав оборудования

Наименование	Кол-во, шт.
Тепло вычислитель	1
Расходомер горячей воды 80 мм	2
Расходомер горячей воды 50 мм	2
Расходомер холодной воды 50 мм	1
Термопреобразователь	2
Преобразователь давления	4
Укомплектованный шкаф электропитания и коммутации	1
Комплект труб	5
Комплект запорной арматуры	5

Наименование	Кол-во, шт.
Комплект имитационных вставок	5
Фильтр сетчатый	3
Комплект кабельной продукции	1

Калькуляция предложения в расчете на один многоквартирный дом по проектированию и установке «типового комплекса» системы учета составляет 1017,48 тыс. руб. без НДС. Итоговая цена по каждому объекту будет рассчитываться индивидуально после проектирования и адаптации предложения под специфику каждого объекта. Количество объектов требующих установку приборов учета коммунальных ресурсов для АО «Одинцовская теплосеть» составляет 846 шт. приборов учета тепловой энергии и отопление, 151 шт. приборов учета ГВС и 258 шт. приборов учета ХВС. Ориентировочная стоимость, выполнения программы по оснащению объектов ОДПУ, рассчитанной на 5 лет, составляет 860788 тыс. руб. без НДС

14.11. Часть 11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей представлен в таблице 14.9.

Таблица 14.9 – Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей

№ п/п	Наименование источника		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей						
			2024	2025	2026	2027	2028	2033	2043
АО «Одинцовская теплосеть»									
1	Котельная №1	Вариант 1	41,6	42,6	43,6	44,6	45,6	50,6	60,6
		Вариант 2	41,6	42,6	43,6	44,6	45,6	50,6	60,6
2	Котельная №1а	Вариант 1	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3	40,3	50,3
		Вариант 2	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3	40,3	50,3
3	Котельная №2		27,5	28,5	29,5	30,5	31,5	36,5	46,5
4	Новая котельная №2а		27,5	28,5	29,5	30,5	31,5	36,5	46,5
5	Котельная №3		29,1	30,1	31,1	32,1	33,1	38,1	48,1
6	Котельная №4		26,5	27,5	28,5	29,5	30,5	35,5	45,5
7	Котельная №6		24,8	25,8	26,8	27,8	28,8	33,8	43,8
8	Котельная №7		24,5	25,5	26,5	27,5	28,5	33,5	43,5
9	Котельная №8		22,1	23,1	24,1	25,1	26,1	31,1	41,1
10	Котельная №8А		27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	36,0	46,0
11	Котельная ООО «ПИК-2»		31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
12	Котельная «Отрадное» СУГ		50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
13	Котельная Городской бани		11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
14	Котельная «Университет»		11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
15	Котельная №9		11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
16	Котельная «Трехгорка-1»		11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
17	Котельная «Запрудная»		31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
18	Котельная «СОЦентр»		50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
19	Котельная п. д/о «Озера»		50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
20	Котельная «ПИК-1»		11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
21	Котельная Усово-Тупик		49,6	50,6	51,6	52,6	53,6	58,6	68,6
22	Котельная №1 «Большие Вяземы»		50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
23	Котельная №2 «Большие Вяземы»		50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
24	Котельная №3, Институт		50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
25	Котельная №4, "Школьная"		50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
26	Котельная «Петровское»		11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
27	Котельная «ГолАЗ»		22,2	23,2	24,2	25,2	26,2	31,2	41,2
28	Котельная «Горловка»		29,2	30,2	31,2	32,2	33,2	38,2	48,2
29	Котельная «Голицынские ОС»		31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
30	Котельная «Бутынь»		31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
31	Котельная школа «Гармония»		11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
32	Котельная №3 «Пограинститут»		26,3	27,3	28,3	29,3	30,3	35,3	45,3
33	Котельная №4 «НИИР»		47,6	48,6	49,6	50,6	51,6	56,6	66,6

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей						
		2024	2025	2026	2027	2028	2033	2043
34	Котельная №6 (школа)	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
35	Котельная №7	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
36	Котельная №8А	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
37	Котельная №9	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	36,0	46,0
38	Котельная №11	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
39	Котельная №13	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
40	Котельная №14	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
41	Котельная №2 ГПИ	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
42	Котельная «Петровское шоссе, д.45»	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	32,5	42,5
43	Котельная «Саввинская Слобода»	27,1	28,1	29,1	30,1	31,1	36,1	46,1
44	Котельная «Лесные Поляны»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
45	Котельная «Каринское»	41,3	42,3	43,3	44,3	45,3	50,3	60,3
46	Котельная «Улитино»	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
47	Котельная «Андреевское»	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
48	Котельная №27 «Фуньково»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
49	Котельная №1 «Жаворонки»	48,1	49,1	50,1	51,1	52,1	57,1	67,1
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	23,0	33,0
51	Котельная №3 «Юдино»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
52	Котельная №4 «Перхушково»	20,4	21,4	22,4	23,4	24,4	29,4	39,4
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
56	Котельная №6 «Крюково»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
57	Котельная №8 «Крюково»	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
58	Котельная «Ликино» «Пром. парк Одинцово-1»	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
59	Котельная «Юдино д/с»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
61	Котельная «Летний Отдых»	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	37,9	47,9
62	Котельная «Кобяково»	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
63	Котельная «Центральная»	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	56,0	66,0
64	Котельная №1, Кубинка	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
65	Котельная №2, Кубинка, Колхозный пр-д	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
66	Котельная «Дубки»	47,4	48,4	49,4	50,4	51,4	56,4	66,4
67	Котельная №1 «Еремино»	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	32,5	42,5
68	Котельная №2 «Еремино»	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	32,5	42,5
69	Котельная «Сосновка»	48,6	49,6	50,6	51,6	52,6	57,6	67,6
70	Котельная №9 «Лесной Городок»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
71	Котельная №10 «Лесной Городок»	20,2	21,2	22,2	23,2	24,2	29,2	39,2
72	Котельная №11 «Жаворонки»	42,9	43,9	44,9	45,9	46,9	51,9	61,9
73	Котельная «Новый Городок»	15,8	16,8	17,8	18,8	19,8	24,8	34,8
74	Котельная «Шарапово»	46,9	47,9	48,9	49,9	50,9	55,9	65,9
75	Котельная «Никольское»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
76	Котельная «Аниково»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
77	Котельная «Санаторий Герцена»	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
78	Котельная «Гигирево»	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	32,5	42,5
79	Котельная «Новоивановское»	29,1	30,1	31,1	32,1	33,1	38,1	48,1
80	Котельная «Горки-10»	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7	36,7	46,7
81	Котельная «Успенское»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
82	Котельная «Сосны»	43,6	44,6	45,6	46,6	47,6	52,6	62,6
83	Котельная «Успенское-1»	46,1	47,1	48,1	49,1	50,1	55,1	65,1
84	Котельная «Покровское»	37,8	38,8	39,8	40,8	41,8	46,8	56,8
85	Котельная «ПМС-4»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
86	Котельная «Покровский городок»	49,2	50,2	51,2	52,2	53,2	58,2	68,2
87	Котельная №7 «Лесной Городок»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
88	Котельная №215 (пристроенная), д. Перхушково, д.215	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
89	Котельная № 15 «Голицино»	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
90	Котельная «Ястребки»	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
91	Котельная «Акулово»	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей						
		2024	2025	2026	2027	2028	2033	2043
92	Котельная «ст. Кубинка-2»	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
93	Котельная «Жаворонки»	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
94	Котельная "Веденское"	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
95	Котельная "Лайково"	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
96	Котельная Просторная долина "Инград"	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
97	Котельная «Химик»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
МП «Звенигородские инженерные сети»								
98	Котельная пр. Ветеранов, д.6	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
99	Котельная ул. Ленина, д.28	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
100	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
101	Котельная ул. Лермонтова, д.6	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, д.47	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
103	Котельная мкр. Восточный, д.4а	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
104	Котельная ул. Парковая, д.10Б	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
105	Котельная ул. Герцена, 13А	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	32,5	42,5
106	Котельная Дютьково	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
107	Котельная пер. Зареченский, д.27	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
108	Модульная котельная	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
109	Модульная котельная, Звенигородское ш., д.7	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
110	Котельная Академия Дзюдо	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
МУП «ЖКХ Назарьево»								
111	Котельная Назарьево (Промзона)	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
112	Котельная Матвейково	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
113	Котельная ИФА им. Обухова РАН	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
114	Котельная №1 Горки-2 (718,2 м2)	12,2	13,2	14,2	15,2	16,2	21,2	31,2
115	Котельная №2, Горки-2 (163,9 м2)	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
116	Котельная «Кубинка-10»	32,5	33,5	34,5	35,5	36,5	41,5	51,5
117	Котельная №278	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
118	Котельная №5	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
119	Котельная "Жуковка-2"	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
120	Котельная МГКБ №45	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
121	Котельная, ул. Можайское ш., д.10	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
122	Котельная ООО "Реабилитационный центр "Вязёмы"*	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
123	Котельная №104	22,6	23,6	24,6	25,6	26,6	31,6	41,6
124	Котельная №5482	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
125	Котельная Военных складов 3007	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
126	БМК №87	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ								
127	БМК в/г №20	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
128	Котельная №122	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
129	Центральная котельная инв.№183 в/г 535	32,3	33,3	34,3	35,3	36,3	41,3	51,3
130	Котельная №214	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
АО «Ресурс»								
131	Котельная №2	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
ООО «Московский насосный завод»								
132	Котельная ООО «МНЗ»	18,9	19,9	20,9	21,9	22,9	27,9	37,9
ООО «Баковский завод»								
133	Котельная ООО «Баковский завод»	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
ООО "Теплоинжсервис"								
134	Котельная №2 СМУ-158	50,4	51,4	52,4	53,4	54,4	59,4	69,4
ООО «Теплосервис-М»								
135	БМК «Импульс»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
136	Котельная ул. Чистяковой, 30	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
ООО «ТеплоЭнергоСервис»								
137	Котельная мкр. "Немчиновка»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
ОАО «Союзэнерго»								
138	Котельная мкр. Южный	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
ООО «Гефест-Инжиниринг»								

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей						
		2024	2025	2026	2027	2028	2033	2043
139	Котельная «Гефест»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
ООО «УК Энергоцентр»								
140	Котельная №1 «Энергоцентр»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
141	Котельная №2, ул. Некрасова	38,9	39,9	40,9	41,9	42,9	47,9	57,9
142	Котельная №3 ДО "Телеопарк"	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
143	Котельная №4 Восточный	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
144	Котельная №5 Южный	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
ЗАО Дом отдыха «Связист»								
145	Котельная «Дом отдыха Связист»	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»								
146	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
ФГУП «Комплекс»								
147	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
ООО «Столица Фасилити Менеджмент» (ООО «РУШ»)								
148	Котельная ООО «РУШ»	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	32,5	42,5
ООО НПО «Союз-М»								
149	Котельная ООО НПО «Союз-М»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
ООО «Голицынская управляющая компания»								
150	БМК ООО "ГУК"	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
ЗАО Дом отдыха «Ершово»								
151	Котельная «Дом отдыха Ершово»	46,4	47,4	48,4	49,4	50,4	55,4	65,4
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»								
152	Котельная «НМИЦ РК»	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
АО «Теплоэнергетическое предприятие»								
153	Котельная «Митькино»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
154	Котельная ТКУ-3600Б		1,0	2,0	3,0	4,0	9,0	19,0
ООО «Геруда»								
155	Котельная ООО «Геруда»	13,7	14,7	15,7	16,7	17,7	22,7	32,7
ООО "Интеркапстрой"								
156	Котельная ООО «Интеркапстрой»	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	32,5	42,5
АО «Стройполимер»								
157	Котельная АО «Стройполимер»	23,3	24,3	25,3	26,3	27,3	32,3	42,3
ООО «КТТ-Дубки»								
158	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
ОАО «121 АРЗ»								
159	Котельная ОАО «121 АРЗ»	42,5	43,5	44,5	45,5	46,5	51,5	61,5
ЗАО «Царский лес»								
160	Котельная «Дом отдыха Покровское»	28,1	29,1	30,1	31,1	32,1	37,1	47,1
ООО «Московская Инженерная Компания (ТСЖ «Грюнвальд»)								
161	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
ООО «ТеплоВиК»								
162	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
163	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
ООО «Пансионат "Лесной городок»								
164	Котельная «Лесной городок»	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
ООО "Поречье" (ООО «Конвент-Плюс»)								
165	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»								
166	Котельная «Усово»	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
167	Котельная «Успенское 2»	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	40,0	50,0
АО «Петелинская птицефабрика»								
168	Котельная «Петелинская птицефабрика»	46,9	47,9	48,9	49,9	50,9	55,9	65,9
ООО «Московская энергетическая компания»								
169	ГТУ-ТЭЦ	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
АО «Пансионат с лечением Солнечная поляна»								
170	Котельная пансионата «Солнечная Поляна»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
ООО «Гранель Инжиниринг»								
171	Котельная ЖК «Высокие Жаворонки»	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей						
		2024	2025	2026	2027	2028	2033	2043
ФГКУ «Главный клинический госпиталь»								
172	Котельная ФГКУ «ГКВГ»	50,5	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
Строительство новых котельных								
1	Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт	0	0	0,0	0,0	0,0	5,0	15,0
2	Новая котельная "Каштановая роща"***	0	0	1,0	2,0	3,0	8,0	18,0
3	Новая БМК-3 МВт (на территории котельной №3)***	0	0	1,0	2,0	3,0	8,0	18,0
4	Новая котельная д. Зайцево	0	0	0	0	0	0	9,0
5	Новая котельная с. Перхушково	0	0	1,0	2,0	3,0	8,0	18,0
6	Новая БМК-3 МВт "Грибово"	0	0	1,0	2,0	3,0	8,0	18,0
7	Новая БМК "Жуковка-2"	0	0	0	14,0	15,0	20,0	30,0
8	Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"****	0	51,5	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
9	Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"	0	0	25,3	26,3	27,3	32,3	42,3
10	Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"	0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
11	Новый БМК-3 МВт "ПМС-4"	0	0	13,0	14,0	15,0	20,0	30,0
12	Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка	0	0	52,5	53,5	54,5	59,5	69,5
13	Новая котельная ЖК "Мыс"	0	0	0	0	0	5,0	15,0
14	Новый БМК "Западная"	Вариант 1	0	0	0	0	0	0
		Вариант 2	0	0	0	0	40,5	50,5

14.12. Часть 12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)

В таблице 14.10 для РСО приведены значения отношения материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловой сети и для городского округа в целом. Для теплоснабжающих организаций, где схемой теплоснабжения не предусматривается реконструкция тепловых сетей указанное значение равно нулю.

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

Наименование показателя	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей								
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
АО «Одинцовская теплосеть»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	86317	87832	88348	88360	89043	89268	95106	98610	99047
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	1552	2996	1293	1340	0	0	0	0	0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	1,80%	3,41%	1,46%	1,52%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,0180	0,034	0,015	0,0152	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
МП «Звенигородские инженерные сети»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	7867,1	8176,7	8461,2	8595,4	8595,4	8692,3	8900,8	8900,8	8900,8
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	39	746	132	0	0	0	0	0	0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,50%	9,12%	1,56%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,005	0,091	0,016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
МУП «ЖКХ Назарьево»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	21954	21954	21954	21954	21954	21720	21720	21720	21720
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	506	1761	388	831	0	0	0	0	0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	2,31%	8,02%	1,77%	3,78%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,023	0,080	0,018	0,038	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	2666,0	2666,0	2687,9	2700,1	2700,1	2700,1	2700,1	2700,1	2700,1
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АО «Ресурс»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	4503,5	4580,5	4606,0	4606,0	4606,0	4606,0	4606,0	4606,0	4606,0
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

[illegible]

Наименование показателя	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей								
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО «Гефест-Инжиниринг»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	1098,8	1098,8	1098,8	1098,8	1098,8	1098,8	1098,8	1098,8	1098,8
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО «УК Энергоцентр»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	1901,3	1901,3	1901,3	1901,3	1901,3	1901,3	1901,3	1901,3	1901,3
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЗАО Дом отдыха «Связист»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	2282,0	2282,0	2282,0	2282,0	2282,0	2282,0	2282,0	2282,0	2282,0
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ФГУП «Комплекс»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	77,3	77,3	77,3	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт					
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0						
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%						
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за	0,000	0,000	0,000						

Наименование показателя	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей								
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
год, к общей материальной характеристике тепловых сетей									
ООО «Столица Фасилити Менеджмент» (ООО «РУШ»)									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО НПО «Союз-М»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	307,7	307,7	307,7	307,7	307,7	307,7	307,7	307,7	307,7
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО «Голицынская управляющая компания»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЗАО Дом отдыха «Ершово»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	2097,8	2097,8	2097,8	2097,8	2097,8	2097,8	2097,8	2097,8	2097,8
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АО «Теплоэнергетическое предприятие»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника	813,9	813,9	813,9	1224,7	1224,7	1224,7	1224,7	1224,7	1224,7

Наименование показателя	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей								
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
тепловой энергии, м²									
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО «Геруда»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м²	2472,0	2775,9	2867,2	2867,2	2867,2	2867,2	2867,2	2867,2	2867,2
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО "Интеркапстрой"									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м²	3330,5	3330,5	3330,5	3330,5	3330,5	3330,5	3330,5	3330,5	3330,5
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АО «Стройполимер»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м²	1146,8	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"							
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0								
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%								
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000								
ООО «КТТ-Дубки»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м²	1714,5	1757,8	1757,8	1757,8	1757,8	1879,4	1879,4	1879,4	1879,4
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ОАО «121 АРЗ»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м²	1814,1	1814,1	1814,1	1814,1	1814,1	1814,1	1814,1	1814,1	1814,1
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

396

Наименование показателя	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей								
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЗАО «Царский лес»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м²	125,7	125,7	125,7	125,7	125,7	125,7	125,7	125,7	125,7
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО «Московская Инженерная Компания (ТСЖ «Грюнвальд»)									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м²	396,0	396,0	396,0	396,0	396,0	396,0	396,0	396,0	396,0
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО «ТеплоВиК»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м²	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО «Пансионат "Лесной городок»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м²	308,1	308,1	308,1	308,1	308,1	308,1	308,1	308,1	308,1
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО "Поречье" (ООО «Конвент-Плюс»)									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м²	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"								
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2									
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %									
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей									
ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»									

397

Наименование показателя	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей								
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	1251,9	1251,9	1251,9	1251,9	1251,9	1251,9	1251,9	1251,9	1251,9
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АО «Петелинская птицефабрика»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	2609,7	2609,7	2609,7	2609,7	2609,7	2609,7	2609,7	2609,7	2609,7
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО «Московская энергетическая компания»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	1167,3	1344,7	1516,0	1633,6	1633,6	1633,6	1633,6	1633,6	1633,6
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АО «Пансионат с лечением Солнечная поляна»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО «Гранель Инжиниринг»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	481,6	481,6	481,6	481,6	481,6	481,6	481,6	481,6	481,6
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ФГКУ «Главный клинический госпиталь»									
Общая материальная характеристика тепловых сетей, запитанных от источника тепловой энергии, м ²	235,8	235,8	235,8	235,8	235,8	235,8	235,8	235,8	235,8
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей								
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2043
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

14.13. Часть 13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)

Отношение тепловой мощности, оборудования источников тепловой энергии реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, приведено в таблице 14.11.

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

№ п/п	Наименование источника		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепла, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности													
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2037	2038	2043
АО «Одинцовская теплосеть»																
1	Котельная №1	Вариант 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Вариант 2	0	0	0	0	0	0	0	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК "Западная"						
2	Котельная №1а	Вариант 1	0	0	0	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Вариант 2	0	0	0	0	0	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК "Западная"								
3	Котельная №2		Вывод в резерв						Вывод из эксплуатации							
4	Новая котельная №2а		0,0	0,0	0,25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,20	0,0	0,0	0,17	0,0
5	Котельная №3		0,0	0,0	0,22	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Котельная №4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Котельная №6		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Котельная №7		0,0	0,0	0,28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Котельная №8		0,0	0,0	0,29	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Котельная №8А		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Котельная ООО «ПИК-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
12	Котельная «Отрадное» СУГ		0,0	0,0	0,0	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на котельную №1, ул. Садовая, 11										
13	Котельная Городской бани		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Котельная «Университет»		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Котельная №9		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Котельная «Трехгорка-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
17	Котельная «Запрудная»		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Котельная «СОЦентр»		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Котельная п. д/о «Озера»		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная «ПИК-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
21	Котельная Усово-Тупик		0,0	0,0	0,0	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт										
22	Котельная №1 «Большие Вяземы»		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Котельная №2 «Большие Вяземы»		0,0	0,0	0,047	0,045	0,043	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Котельная №3, Институт		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,048	0,046	0,0	0,0	0,0	0,0
25	Котельная №4, "Школьная"		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная «Петровское»		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная «ГолАЗ»		0,0	0,0	0,0	0,0	0,048	0,046	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование источника	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепла, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности													
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2037	2038	2043
28	Котельная «Горловка»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	Котельная «Голицынские ОС»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная «Бутынь»	0,0	0,0	-1,86	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31	Котельная школа «Гармония»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Котельная №3 «Погранинститут»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	Котельная №4 «НИИР»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	Котельная №6 (школа)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	Котельная №7	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,302	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	Котельная №8А	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	Котельная №9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Котельная №11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	Котельная №13	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,161	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	Котельная №14	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,057	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная №2 ГПИ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42	Котельная «Петровское шоссе, д.45»	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
43	Котельная «Саввинская Слобода»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Котельная «Лесные Поляны»	0,0	0,0	0,0	-1,054	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45	Котельная «Каринское»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46	Котельная «Улитоно»	0,0	0,0	0,0	-3,983	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Котельная «Андреевское»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48	Котельная №27 «Фуньково»	0,0	0,0	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	Котельная №1 «Жаворонки»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,048	0,045	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50	Котельная №2 (школа) «Жаворон- ки»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51	Котельная №3 «Юдино»	0,0	0,0	-17,75	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52	Котельная №4 «Перхушково»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
56	Котельная №6 «Крюково»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
57	Котельная №8 «Крюково»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
58	Котельная «Ликино» «Пром. парк Одинцово-1»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,033	0,032	0,031	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование источника	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепла, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности													
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2037	2038	2043
59	Котельная «Юдино д/с»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61	Котельная «Летний Отдых»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62	Котельная «Кобяково»	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,212	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
63	Котельная «Центральная»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
64	Котельная №1, Кубинка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65	Котельная №2, Кубинка, Колхозный пр-д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,032	0,061	0,0	0,0	0,0
66	Котельная «Дубки»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
67	Котельная №1 «Еремино»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
68	Котельная №2 «Еремино»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
69	Котельная «Сосновка»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
70	Котельная №9 «Лесной Городок»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
71	Котельная №10 «Лесной Городок»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
72	Котельная №11 «Жаворонки»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
73	Котельная «Новый Городок»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,033	0,032	0,031	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
74	Котельная «Шарапово»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
75	Котельная «Никольское»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
76	Котельная «Аниково»	0,0	0,0	0,0	-0,337	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
77	Котельная «Санаторий Герцена»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
78	Котельная «Гигирево»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
79	Котельная «Новоивановское»	0,0	0,0	0,021	0,020	0,020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
80	Котельная «Горки-10»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
81	Котельная «Успенское»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
82	Котельная «Сосны»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
83	Котельная «Успенское-1»	0,0	0,0	-0,105	-0,101	0,0	-0,745	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
84	Котельная «Покровское»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,198	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
85	Котельная «ПМС-4»	0,0	Вывод котельной из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на новый БМК-3 МВт												
86	Котельная «Покровский городок»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
87	Котельная №7 «Лесной Городок»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
88	Котельная №215 (пристроенная), д. Перхушково, д.215	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
89	Котельная № 15 «Голицино»	0,0	0,0	0,0	0,0	-2,634	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
90	Котельная «Ястребки»	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,333	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование источника	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепла, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности													
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2037	2038	2043
91	Котельная «Акулово»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
92	Котельная «ст. Кубинка-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
93	Котельная «Жаворонки»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
94	Котельная "Веденское»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
95	Котельная "Лайково"	0,0	0,457	0,0	0,0	0,0	0,0	0,314	0,0	0,0	0,0	0,0	0,320	0,0	0,0
96	Котельная Просторная долина "Ин-град"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
97	Котельная «Химик»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
МП «Звенигородские инженерные сети»															
98	Котельная пр. Ветеранов, д.6	0,0	0,591	0,238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
99	Котельная ул. Ленина, д.28	0,304	0,115	0,188	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
100	Котельная №1 Нахабинское шоссе, д.2	0,125	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
101	Котельная ул. Лермонтова, д.6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Мос-ковская, д.47	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
103	Котельная мкр. Восточный, д.4а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
104	Котельная ул. Парковая, д.10Б	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
105	Котельная ул. Герцена, 13А	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
106	Котельная Дютково	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
107	Котельная пер. Зареченский, д.27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
108	Модульная котельная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
109	Модульная котельная, Звенигород-ское ш., д.7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
110	Котельная Академия Дзюдо	Нагрузка переключена на ГТУ-ТЭЦ													
МУП «ЖКХ Назарьево»															
111	Котельная Назарьево (Промзона)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
112	Котельная Матвейково	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
113	Котельная ИФА им. Обухова РАН	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
114	Котельная №1 Горки-2 (718,2 м2)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
115	Котельная №2, Горки-2 (163,9 м2)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
116	Котельная «Кубинка-10»	0,0	-0,185	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
117	Котельная №278	0,0	0,0	0,085	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
118	Котельная №5	Вывод в резерв с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"													

366

№ п/п	Наименование источника	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепла, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности													
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2037	2038	2043
119	Котельная "Жуковка-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
120	Котельная МГКБ №45	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
121	Котельная, ул. Можайское ш., д.10	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
122	Котельная ООО "Реабилитацион- ный центр "Вязёмы"*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
123	Котельная №104	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
124	Котельная №5482	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
125	Котельная Военных складов 3007	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка								
126	БМК №87	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ															
127	БМК в/г №20	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
128	Котельная №122	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
129	Центральная котельная инв.№183 в/г 535	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
130	Котельная №214	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Ресурс»															
131	Котельная №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
ООО «Московский насосный завод»															
132	Котельная ООО «МНЗ»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Баковский завод»															
133	Котельная ООО «Баковский завод»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Теплоинжсервис"															
134	Котельная №2 СМУ-158	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Теплосервис-М»															
135	БМК «Импульс»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
136	Котельная ул. Чистяковой, 30	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «ТеплоЭнергоСервис»															
137	Котельная мкр. "Немчиновка»	0,308	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ОАО «Союзэнерго»															
138	Котельная мкр. Южный	0,727	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Гефест-Инжиниринг»															
139	Котельная «Гефест»	0,190	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «УК Энергоцентр»															

№ п/п	Наименование источника	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепла, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности													
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2037	2038	2043
140	Котельная №1 «Энергоцентр»	0,238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
141	Котельная №2, ул. Некрасова	0,793	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
142	Котельная №3 ДО "Гелеопарк"	0,530	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
143	Котельная №4 Восточный	0,470	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
144	Котельная №5 Южный	0,222	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗАО Дом отдыха «Связист»															
145	Котельная «Дом отдыха Связист»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»															
146	Котельная ФГБУ «Клинический са- наторий «Барвиха»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ФГУП «Комплекс»															
147	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	0,0	0,0	0,0	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт										
ООО «Столица Фасилити Менеджмент» (ООО «РУШ»)															
148	Котельная ООО «РУШ»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО НПО «Союз-М»															
149	Котельная ООО НПО «Союз-М»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Голицынская управляющая компания»															
150	БМК ООО "ГУК"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗАО Дом отдыха «Ершово»															
151	Котельная «Дом отдыха Ершово»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»															
152	Котельная «НМИЦ РК»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Теплоэнергетическое предприятие»															
153	Котельная «Митькино»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
154	Котельная ТКУ-3600Б	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Геруда»															
155	Котельная ООО «Геруда»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Интеркапстрой"															
156	Котельная ООО «Интеркапстрой»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Стройполимер»															
157	Котельная АО «Стройполимер»	0,0	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"												
ООО «КТТ-Дубки»															
158	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	0,0	0,158	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

368

№ п/п	Наименование источника	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепла, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности													
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2037	2038	2043
ОАО «121 АРЗ»															
159	Котельная ОАО «121 АРЗ»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗАО «Царский лес»															
160	Котельная «Дом отдыха Покров- ское»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Московская Инженерная Компания (ТСЖ «Грюнвальд»)															
161	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «ТеплоВиК»															
162	Крышная котельная №1 ООО «Теп- лоВиК»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
163	Крышная котельная №2 ООО «Теп- лоВиК»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Пансионат "Лесной городок»															
164	Котельная «Лесной городок»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Поречье" (ООО «Конвент-Плюс»)															
165	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"													
ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»															
166	Котельная «Усово»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
167	Котельная «Успенское 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
АО «Петелинская птицефабрика»															
168	Котельная «Петелинская птицефаб- рика»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Московская энергетическая компания»															
169	ГТУ-ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «Пансионат с лечением Солнечная поляна»															
170	Котельная пансионата «Солнечная Поляна»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Гранель Инжиниринг»															
171	Котельная ЖК «Высокие Жаворон- ки»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ФГКУ «Главный клинический госпиталь»															
172	Котельная ФГКУ «ГКВГ»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Строительство новых котельных															
1	Новая БМК Усово-Тупик 24 МВт	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

369

№ п/п	Наименование источника	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепла, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности													
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2037	2038	2043
2	Новая котельная "Каштановая роща"***	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
3	Новая БМК-3 МВт (на территории котельной №3)***	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
4	Новая котельная д. Зайцево	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Новая котельная с. Перхушково	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Новая БМК-3 МВт "Грибово"	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
7	Новая БМК "Жуковка-2"	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
8	Новый БМК-10,5 МВт "Гарь-Покровское"***	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
9	Новый БМК-5 МВт "Хлюпино"	0,0	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
10	Новый БМК-1,5 МВт Санаторий "Поречье"	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
11	Новый БМК-3 МВт "ПМС-4"	0,0	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
12	Новый БМК-1,744 МВт д. Чапаевка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Новая котельная ЖК "Мыс"	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Новый БМК "Западная"	Вариант 1	Строительство не планируется												
		Вариант 2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0	0,55	0	0	0	0	0

15. Раздел Ценовые (тарифные) последствия

15.1. Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Для выполнения анализа влияния реализации строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них на цену тепловой энергии разработаны тарифно-балансовые модели, структура которых сформирована в зависимости от основных видов деятельности теплоснабжающих организаций. Тарифно-балансовая модель сформирована в составе следующих показателей, отражающих их изменение по годам реализации схемы теплоснабжения: индексы-дефляторы МЭР, баланс тепловой мощности, баланс тепловой энергии, топливный баланс, баланс теплоносителей, балансы электрической энергии, балансы холодной воды питьевого качества, тарифы на покупные энергоносители и воду. Кроме того, учтены производственные расходы товарного отпуска, производственная деятельность, инвестиционная деятельность, финансовая деятельность и проекты схемы теплоснабжения.

Результаты расчета для филиала АО «Одинцовская теплосеть» и МП «Звенигородские инженерные сети» (организации на которых предусматриваются мероприятия за счет собственных средств или инвестиционной надбавки в тарифе), представлены в таблицах 15.1, 15.2 и 15.3. Здесь и далее следует отметить, что расчеты следует считать лишь **экспертным предложением разработчика**.

Таблица 15.1 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для АО «Одинцовская теплосеть», вариант 1

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2043
Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения АО «Одинцовская теплосеть» вариант 1																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	1990870	1947976	2275276	2282810	2286010	2306524	2318313	2367147	2365177	2363219	2461720	2463990	2477426	2497863	2565584	2612712
Отпуск с коллекторов	Гкал	1972029	1930499	2256837	2264350	2267689	2288156	2299952	2348648	2346758	2344881	2443084	2445424	2458839	2479191	2546724	2593787
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	463899	456040	456040	456040	456040	456040	456040	456040	456040	456040	456040	456040	456040	456040	456040	456040
Полезный отпуск тепла	Гкал	2258870	2215608	2530460	2538799	2544122	2565898	2579404	2628070	2628070	2628070	2723978	2728000	2743124	2765092	2831641	2886587
Расход топлива газа	тыс.нм3	260376	255708	295602	292239	292630	294227	295040	300341	300341	300341	311689	312252	313214	314613	322673	326175
Мазут	т	0															
Дизельное топливо	т	552	380	250,2	138,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Уголь	т	3477,6	1674,0	797,1	797,1	797,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пеллеты	т	122,7	112,1	122,7	122,7	122,7	122,7	122,7	122,7	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
СУГ	т	216,1	326,4	198,3	198,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход э/энергии	тыс. кВт*ч	63266	65489	76493	76746	76854	77543	77940	79582	79515	79450	82761	82837	83289	83976	86253	87837
Расход воды	тыс.нм3	711,4	723,1	844,5	847,3	848,5	856,1	860,5	878,6	877,9	877,2	913,7	914,6	919,6	927,2	952,3	969,8
Водоотведение	тыс. м3	68,1	75,6	88,3	88,6	88,7	89,5	90,0	91,9	91,8	91,7	95,5	95,6	96,1	96,9	99,6	101,4
Расчет тарифа на услуги теплоснабжения																	
Расходы на энергоресурсы	тыс. руб.	3486117	3933374	4652244	4919020	5210949	5541352	5852951	6230234	6513361	6755249	7173562	7360925	7561764	7779227	8146006	9307937
Расход топлива	тыс. руб.	2073515	2333254	2939470	3167971	3423921	3713831	3988503	4315916	4565280	4775283	5129138	5287406	5457507	5640851	5953109	6942377
Расход воды	тыс. руб.	22762	28579	37591	42166	46659	51597	55595	60399	63909	67240	73475	76999	81058	85568	92018	117900
Расход э/энергии	тыс. руб.	385378	427499	530718	563997	595061	630181	662665	707274	737073	765185	822984	848125	874410	903664	951368	1096158
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	997590	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062
Услуги по передаче тепловой энергии	тыс. руб.	6871	7980	8403	8823	9246	9681	10126	10582	11037	11478	11903	12332	12726	13083	13449	15440
Подконтрольные расходы:	тыс. руб.	1141715	1258329	1326117	1396401	1469158	1544266	1619098	1697085	1771384	1843644	1917776	1989870	2064135	2141285	2221436	2671654
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	10470,9	7586,2	8079	8580	9086	9613	10152	10710	11289	11887	12493	13105	13734	14394	15084	19069
ФОТ в том числе:	тыс. руб.	797283	875222	918108	963096	1010287	1058781	1106426	1156215	1201308	1243354	1286871	1328051	1370548	1414406	1459667	1708647
производственных рабочих	тыс. руб.	589691	707949	742638	779028	817200	856426	894965	935238	971712	1005722	1040923	1074232	1108608	1144083	1180694	1382088
ремонтного персонала	тыс. руб.	47733	53165	55770	58502	61369	64315	67209	70233	72972	75526	78170	80671	83253	85917	88666	103790
цехового персонала	тыс. руб.																
общехозяйственного персонала	тыс. руб.	159860	114109	119700	125565	131718	138041	144252	150744	156623	162105	167778	173147	178688	184406	190307	222768
Численность персонала	чел.	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	210055	269975	287524	305350	323366	342121	361280	381150	401732	423024	444598	466383	488770	512231	536818	678631
материалы, отчисления в ремонтный фонд	тыс. руб.	196776	260704	277650	294864	312261	330372	348873	368061	387937	408497	429331	450368	471985	494641	518383	655326
работы и услуги производственного характера по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	13279	9271	9874	10486	11104	11749	12406	13089	13796	14527	15268	16016	16785	17590	18435	23304
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	123906	105546	112406	119375	126418	133751	141241	149009	157055	165379	173814	182331	191082	200254	209867	265308
Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями общехозяйственного и управленческого характера	тыс. руб.	65229	51177	54504	57883	61298	64853	68485	72252	76154	80190	84279	88409	92653	97100	101761	128643
Расходы на услуги связи	тыс. руб.	6143,8	4025,1	4286,7	4552,5	4821,1	5100,7	5386,3	5682,6	5989,4	6306,9	6628,5	6953,3	7287,1	7636,9	8003,4	10117,7
Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс. руб.	10017	8015	8535,8	9065,0	9599,9	10156,6	10725,4	11315,3	11926,3	12558,4	13198,9	13845,7	14510,3	15206,7	15936,7	20146,7
Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1859	595	633,5	672,8	712,5	753,8	796,0	839,8	885,1	932,1	979,6	1027,6	1076,9	1128,6	1182,8	1495,2
Расходы на консультационные услуги	тыс. руб.	2625	2021	2152,2	2285,6	2420,5	2560,8	2704,2	2853,0	3007,0	3166,4	3327,9	3491,0	3658,5	3834,1	4018,2	5079,7
Расходы на услуги транспорта	тыс. руб.	31453	34401	36637,6	38909,1	41204,8	43594,6	46035,9	48567,9	51190,6	53903,7	56652,8	59428,8	62281,3	65270,8	68403,8	86474,3
Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	13133	2120	2258,1	2398,1	2539,6	2686,9	2837,3	2993,4	3155,0	3322,2	3491,7	3662,8	3838,6	4022,8	4215,9	5329,6
Расходы на командировки	тыс. руб.	0,0	0,59	0,63	0,66	0,70	0,74	0,79	0,83	0,87	0,92	0,97	1,02	1,06	1,12	1,17	1,48
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	804,8	1388,9	1479,1	1570,9	1663,5	1760,0	1858,6	1960,8	2066,7	2176,2	2287,2	2399,3	2514,4	2635,1	2761,6	3491,2
Расходы на обеспечение нормальных усло-	тыс. руб.	5309,2	5359,7	5708,1	6062,0	6419,6	6791,9	7172,3	7566,8	7975,4	8398,1	8826,4	9258,9	9703,3	10169,1	10657,2	13472,5

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2043
вий труда и мер по технике безопасности																	
Расходы на страхование	тыс. руб.																
Другие прочие расходы	тыс. руб.	52563	47619	50714	53859	57036	60344	63724	67229	70859	74614	78420	82262	86211	90349	94686	119699
расходы на информационно-расчетные центры (ИРЦ)	тыс. руб.	30796	23092	24593	26118	27659	29263	30902	32602	34362	36183	38029	39892	41807	43814	45917	58047
расходы на оплату услуг банков	тыс. руб.	729	494	526	559	592	626	661	698	735	774	814	854	895	938	983	1242
прочие общехозяйственные расходы	тыс. руб.	21039	24033	25595	27182	28785	30455	32160	33929	35761	37657	39577	41516	43509	45598	47786	60410
Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	629898	464887	416713	515747	578974	639210	693215	723652	740388	756364	780088	794097	809760	825168	848092	951893
Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	1819,2	2284,2	2982,8	3306,9	3629,5	3925,7	4198,3	4539,6	4776,3	5006,1	5459,9	5721,8	6023,4	6358,5	6837,8	8761,1
Водоотведение	тыс. руб.	1819,2	2284,2	2982,8	3306,9	3629,5	3925,7	4198,3	4539,6	4776,3	5006,1	5459,9	5721,8	6023,4	6358,5	6837,8	8761,1
Налоги и сборы	тыс. руб.	22339	21027	22393,4	23781,7	25184,9	26645,6	28137,7	29685,3	31288,3	32946,6	34626,9	36323,6	38067,1	39894,3	41809,3	52854,1
Налог на имущество организаций	тыс. руб.	21095	19568	20840	22132	23438	24797	26186	27626	29118	30661	32225	33804	35427	37127	38909	49188
Земельный налог	тыс. руб.	708	662	705	748	792	838	885	934	984	1037	1089	1143	1198	1255	1315	1663
Транспортный налог	тыс. руб.	410	382	407	433	458	485	512	540	569	599	630	661	692	726	760	961
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	126	414	441	469	496	525	555	585	617	649	682	716	750	786	824	1042
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	22493,5	6544,5	1397,4	1484,0	1571,6	1662,7	1755,8	1852,4	1952,4	2055,9	2160,8	2266,7	2375,5	2489,5	2609,0	3298,2
Аренда имущества	тыс. руб.	296	291	310	329	349	369	389	411	433	456	479	503	527	552	579	732
Концессионная плата	тыс. руб.																
Лизинговые платежи	тыс. руб.	21149	5232														
Аренда земельных участков	тыс. руб.	1049	1021	1087	1155	1223	1294	1366	1442	1519	1600	1682	1764	1849	1937	2030	2567
Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	119603	75180														
Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс. руб.	63982	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Возврат займов и кредитов	тыс. руб.																
Проценты по займам и кредитам (на обслуживание займов и кредитов, привлекаемых на пополнение оборотных средств)	тыс. руб.	63982	0														
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	239626	264317	275432	288929	303086	317634	331928	346865	360392	373006	386061	398415	411165	424322	437900	512594
Амортизация основных производственных фондов:	тыс. руб.	160015	95392	114356	198085	245332	289161	327005	340509	341767	343126	351544	351123	351871	351834	358652	374027
● по объектам инвестирования	тыс. руб.		7539,6	26503	110233	157479	201309	239153	252657	253915	255274	263692	263271	264019	263981	270800	286175
● по другим объектам	тыс. руб.		87852	87852	87852	87852	87852	87852	87852	87852	87852	87852	87852	87852	87852	87852	87852
Обязательное страхование производственных объектов	тыс. руб.	20,3	142,5	151,8	161,2	170,7	180,6	190,7	201,2	212,1	223,3	234,7	246,2	258,0	270,4	283,4	358,2
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.																
Нормативная прибыль	тыс. руб.	413,3	151211	387257	1694025	1029165	924374	801260	308519	39280	29094	170411	723	15298	794	137162	1052
Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами	тыс. руб.	0	150792	386812	1693552	1028664	923843	800700	307928	38657	28438	169722	0	14540	0	136330	0
Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	413,3	418,5	445,7	473,3	501,3	530,3	560,0	590,8	622,7	655,7	689,2	723,0	757,7	794,0	832,1	1052,0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	104053	104053	104053	104053	104053	104053	104053	104053	104053	104053	104053	104053	104053	104053	104053
Необходимая валовая выручка до корректировки	тыс. руб.	5258143	5911854	6886385	8629246	8392300	8753255	9070578	9063542	9168466	9488403	10145889	10249667	10555009	10850527	11456748	13036589
Корректировка НВВ всего	тыс. руб.	0	-131444														
Итого РАСХОДЫ (НВВ для расчета тарифа)	тыс. руб.	5258143	5780411	6886385	8629246	8392300	8753255	9070578	9063542	9168466	9488403	10145889	10249667	10555009	10850527	11456748	13036589
Тариф	руб./Гкал	2409,8	2608,9	2721,40	3398,95	3298,70	3411,38	3516,54	3448,74	3488,67	3610,41	3724,66	3757,21	3847,81	3924,11	4045,98	4516,26
Тариф с учетом прогноза СЭР	руб./Гкал	2409,78	2544,73	2858,04	3000,94	3144,99	3292,80	3444,27	3599,27	3754,03	3904,20	4048,65	4194,40	4328,62	4449,82	4574,42	5251,72
Отклонение тарифа от прогноза СЭР	руб./Гкал	0,0	-64,2	136,6	-398,0	-153,7	-118,6	-72,3	150,5	265,4	293,8	324,0	437,2	480,8	525,7	528,4	735,5

Таблица 15.2 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для АО «Одинцовская теплосеть» вариант 2

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2043
Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения АО «Одинцовская теплосеть» вариант 2																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	1990870	1947976	2275276	2282810	2286010	2306524	2278034	2326897	2198128	2196282	2294895	2297276	2310822	2331368	2399198	2446846
Отпуск с коллекторов	Гкал	1972029	1930499	2256837	2264350	2267689	2288156	2259903	2308628	2180626	2178857	2277169	2279616	2293139	2313597	2381236	2428807
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	463899	456040	456040	456040	456040	456040	456040	456040	456040	456040	456040	456040	456040	456040	456040	456040
Полезный отпуск тепла	Гкал	2258870	2215608	2530460	2538799	2544122	2565898	2542129	2590795	2478962	2478962	2574870	2578892	2594016	2615984	2682533	2737479
Расход топлива газа	тыс.нм3	260376	255708	295602	292239	292630	294227	299814	305114	298760	298760	310109	310671	311634	313032	321092	324595
Мазут	т	0	0														
Дизельное топливо	т	551,9	380,2	250,2	138,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Уголь	т	3477,6	1674,0	797,1	797,1	797,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Пеллеты	т	122,7	112,1	122,7	122,7	122,7	122,7	122,7	122,7	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
СУГ	т	216,1	326,4	198,3	198,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход э/энергии	тыс. кВт*ч	63266	65489	76493	76746	76854	77543	76586	78228	73899	73837	77153	77233	77688	78379	80659	82261
Расход воды	тыс.нм3	711,4	723,1	844,5	847,3	848,5	856,1	845,6	863,7	815,9	815,2	851,8	852,7	857,7	865,4	890,5	908,2
Водоотведение	тыс. м3	68,1	75,6	88,3	88,6	88,7	89,5	88,4	90,3	85,3	85,2	89,1	89,2	89,7	90,5	93,1	95,0
Расчет тарифа на услуги теплоснабжения																	
Расходы на энергоресурсы	тыс. руб.	3486117	3933374	4652244	4919020	5210949	5541352	5904976	6285749	6432767	6671319	7086804	7271569	7469973	7684954	8049182	9197226
Расход топлива	тыс. руб.	2073515	2333254	2939470	3167971	3423921	3713831	4053008	4384485	4541258	4750155	5103131	5260645	5429970	5612515	5923951	6908739
Расход э/энергии	тыс. руб.	22762	28579	530718	563997	595061	630181	651151	695248	685015	711133	767212	790741	815607	843430	889669	1026569
Расход воды	тыс. руб.	385378	427499	37591	42166	46659	51597	54629	59372	59395	62491	68496	71790	75607	79864	86051	110415
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	997590	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062	1136062
Услуги по передаче тепловой энергии	тыс. руб.	6871	7980	8403	8823	9246	9681	10126	10582	11037	11478	11903	12332	12726	13083	13449	15440
Подконтрольные расходы:	тыс. руб.	1141715	1258329	1326117	1396401	1469158	1544266	1619098	1697085	1771384	1843644	1917776	1989870	2064135	2141285	2221436	2671654
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	10471	7586	8079	8580	9086	9613	10152	10710	11289	11887	12493	13105	13734	14394	15084	19069
ФОТ в том числе:	тыс. руб.	797283	875222	918108	963096	1010287	1058781	1106426	1156215	1201308	1243354	1286871	1328051	1370548	1414406	1459667	1708647
производственных рабочих	тыс. руб.	589691	707949	742638	779028	817200	856426	894965	935238	971712	1005722	1040923	1074232	1108608	1144083	1180694	1382088
ремонтного персонала	тыс. руб.	47733	53165	55770	58502	61369	64315	67209	70233	72972	75526	78170	80671	83253	85917	88666	103790
цехового персонала	тыс. руб.																
общехозяйственного персонала	тыс. руб.	159860	114109	119700	125565	131718	138041	144252	150744	156623	162105	167778	173147	178688	184406	190307	222768
Численность персонала	чел.	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	210055	269975	287524	305350	323366	342121	361280	381150	401732	423024	444598	466383	488770	512231	536818	678631
материалы, отчисления в ремонтный фонд	тыс. руб.	196776	260704	277650	294864	312261	330372	348873	368061	387937	408497	429331	450368	471985	494641	518383	655326
работы и услуги производственного характера по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	13279	9271	9874	10486	11104	11749	12406	13089	13796	14527	15268	16016	16785	17590	18435	23304
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	123906	105546	112406	119375	126418	133751	141241	149009	157055	165379	173814	182331	191082	200254	209867	265308
Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями общехозяйственного и управленческого характера	тыс. руб.	65229	51177	54504	57883	61298	64853	68485	72252	76154	80190	84279	88409	92653	97100	101761	128643
Расходы на услуги связи	тыс. руб.	6144	4025	4287	4552	4821	5101	5386	5683	5989	6307	6629	6953	7287	7637	8003	10118
Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс. руб.	10017	8015	8536	9065	9600	10157	10725	11315	11926	12558	13199	13846	14510	15207	15937	20147
Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1859	595	634	673	712	754	796	840	885	932	980	1028	1077	1129	1183	1495
Расходы на консультационные услуги	тыс. руб.	2625	2021	2152	2286	2420	2561	2704	2853	3007	3166	3328	3491	3659	3834	4018	5080
Расходы на услуги транспорта	тыс. руб.	31453	34401	36638	38909	41205	43595	46036	48568	51191	53904	56653	59429	62281	65271	68404	86474
Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	13133	2120	2258	2398	2540	2687	2837	2993	3155	3322	3492	3663	3839	4023	4216	5330
Расходы на командировки	тыс. руб.	0	0,59	0,63	0,66	0,70	0,74	0,79	0,83	0,87	0,92	0,97	1,02	1,06	1,12	1,17	1,48
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	805	1389	1479	1571	1664	1760	1859	1961	2067	2176	2287	2399	2514	2635	2762	3491
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	5309	5360	5708	6062	6420	6792	7172	7567	7975	8398	8826	9259	9703	10169	10657	13472

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2043
Расходы на страхование	тыс. руб.																
Другие прочие расходы	тыс. руб.	52563	47619	50714	53859	57036	60344	63724	67229	70859	74614	78420	82262	86211	90349	94686	119699
расходы на информационно-расчетные центры (ИРЦ)	тыс. руб.	30796	23092	24593	26118	27659	29263	30902	32602	34362	36183	38029	39892	41807	43814	45917	58047
расходы на оплату услуг банков	тыс. руб.	729	494	526	559	592	626	661	698	735	774	814	854	895	938	983	1242
прочие общехозяйственные расходы	тыс. руб.	21039	24033	25595	27182	28785	30455	32160	33929	35761	37657	39577	41516	43509	45598	47786	60410
Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	629898	464901	414575	506702	559892	609987	671389	701772	726076	741644	765370	779361	795006	810396	833300	929387
Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	1819,2	2284,2	2982,8	3306,9	3629,5	3925,7	4125,3	4462,4	4438,9	4652,5	5089,9	5334,7	5618,3	5934,7	6394,4	8204,9
Водоотведение	тыс. руб.	1819	2284	2983	3307	3629	3926	4125	4462	4439	4653	5090	5335	5618	5935	6394	8205
Налоги и сборы	тыс. руб.	22339	21027	22393,4	23781,7	25184,9	26645,6	28137,7	29685,3	31288,3	32946,6	34626,9	36323,6	38067,1	39894,3	41809,3	52854,1
Налог на имущество организаций	тыс. руб.	21095	19568	20840	22132	23438	24797	26186	27626	29118	30661	32225	33804	35427	37127	38909	49188
Земельный налог	тыс. руб.	708	662	705	748	792	838	885	934	984	1037	1089	1143	1198	1255	1315	1663
Транспортный налог	тыс. руб.	410	382	407	433	458	485	512	540	569	599	630	661	692	726	760	961
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	126	414	441	469	496	525	555	585	617	649	682	716	750	786	824	1042
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	22493,5	6544,5	1397,4	1484,0	1571,6	1662,7	1755,8	1852,4	1952,4	2055,9	2160,8	2266,7	2375,5	2489,5	2609,0	3298,2
Аренда имущества	тыс. руб.	296	291	310	329	349	369	389	411	433	456	479	503	527	552	579	732
Концессионная плата	тыс. руб.																
Лизинговые платежи	тыс. руб.	21149	5232														
Аренда земельных участков	тыс. руб.	1049	1021	1087	1155	1223	1294	1366	1442	1519	1600	1682	1764	1849	1937	2030	2567
Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	119603	75180														
Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс. руб.	63982	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Возврат займов и кредитов	тыс. руб.																
Проценты по займам и кредитам (на обслуживание займов и кредитов, привлекаемых на пополнение оборотных средств)	тыс. руб.	63982	0														
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	239626	264317	275432	288929	303086	317634	331928	346865	360392	373006	386061	398415	411165	424322	437900	512594
Амортизация основных производственных фондов:	тыс. руб.	160015	95406	112217	189040	226249	259938	305251	318706	327791	328759	337197	336775	337523	337486	344304	352077
• по объектам инвестирования	тыс. руб.		7554	24365	101187	138397	172086	217399	230853	239939	240907	249345	248923	249671	249633	256452	264225
• по другим объектам	тыс. руб.		87852	87852	87852	87852	87852	87852	87852	87852	87852	87852	87852	87852	87852	87852	87852
Обязательное страхование производственных объектов	тыс. руб.	20,3	142,5	151,8	161,2	170,7	180,6	190,7	201,2	212,1	223,3	234,7	246,2	258,0	270,4	283,4	358,2
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.																
Нормативная прибыль	тыс. руб.	413,3	151498	344218	1553735	821512	711518	940516	314990	195792	29094	170411	723	15298	794	137162	1052
Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами	тыс. руб.		151080	343772	1553262	821011	710987	939956	314399	195170	28438	169722	0	14540	0	136330	0
Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	413,3	418,5	445,7	473,3	501,3	530,3	560,0	590,8	622,7	655,7	689,2	723,0	757,7	794,0	832,1	1052,0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0	104053	104053	104053	104053	104053	104053	104053	104053	104053	104053	104053	104053	104053	104053	104053
Необходимая валовая выручка до корректировки	тыс. руб.	5258143	5912156	6841207	8479911	8165564	8511176	9240033	9103648	9230071	9389753	10044414	10145576	10448464	10741482	11345132	12903371
Корректировка НВВ всего	тыс. руб.	0,0	-131444														
Итого РАСХОДЫ (НВВ для расчета тарифа)	тыс. руб.	5258143	5780713	6841207	8479911	8165564	8511176	9240033	9103648	9230071	9389753	10044414	10145576	10448464	10741482	11345132	12903371
Тариф	руб./Гкал	2409,8	2609,1	2703,5	3340,1	3209,6	3317,0	3634,8	3513,8	3723,4	3787,8	3900,9	3934,1	4027,9	4106,1	4229,3	4713,6
Тариф с учетом прогноза СЭР	руб./Гкал	2409,8	2544,7	2858,0	3000,9	3145,0	3292,8	3444,3	3599,3	3754,0	3904,2	4048,7	4194,4	4328,6	4449,8	4574,4	5251,7
Отклонение тарифа от прогноза СЭР	руб./Гкал	0,0	-64,4	154,5	-339,2	-64,6	-24,2	-190,5	85,4	30,7	116,4	147,7	260,3	300,7	343,7	345,2	538,1

Таблица 15.3 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для МП «Звенигородские инженерные сети» вариант 1 и вариант 2

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2043
Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения МП «Звенигородские инженерные сети» вариант 1 и вариант 2																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	130518	131771	135619	139982	141828	141762	142843	142779	146319	146253	146187	146121	146055	145991	145927	145639
Отпуск с коллекторов	Гкал	128613	130486	134267	138607	140444	140384	141464	141405	144927	144866	144805	144744	144683	144622	144561	144290
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепла	Гкал	112073	124612	128274	132488	134306	134306	135400	135400	138840	138841	138841	138841	138842	138842	138842	138844
Расход топлива газа	тыс.нм3	18524	17668	18210	18810	19066	19066	19228	19228	19738	19738	19738	19738	19738	19738	19738	19738
Мазут	т	0															
Дизельное топливо	т	52	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7
Уголь	т	0															
Пеллеты	т	670,8	767,5	767,5	767,5	767,5	767,5	767,5	767,5	767,5	767,5	767,5	767,5	767,5	767,5	767,5	767,5
СУГ	т	0															
Расход э/энергии	тыс. кВт*ч	5095	5167	5318	5489	5561	5558	5601	5598	5737	5735	5732	5729	5727	5724	5722	5710
Расход воды	тыс.нм3	43,3	44,4	45,7	47,2	47,8	47,8	48,1	48,1	49,3	49,3	49,3	49,2	49,2	49,2	49,2	49,1
Расчет тарифа на услуги теплоснабжения																	
Расходы на энергоресурсы	тыс. руб.	165281,4	176119	198354,9	222321	243265,6	261820,4	281509,9	298379,8	322809,2	337277,1	348953,6	359129,6	369356,6	379853,3	390650,2	449468,6
Расход топлива	тыс. руб.	133045,4	141111	159992	180294	198316	214578	231656	246250	267052	279336	289113	297498	306125	315003	324138	373944
Расход э/энергии	тыс. руб.	31188,83	33780	36940	40385	43111	45228	47679	49816	53246	55298	57069	58732	60197	61675	63189	71351
Расход воды	тыс. руб.	1047,204	1228	1423	1642	1838	2014	2175	2314	2511	2643	2771	2900	3035	3176	3324	4174
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Операционные расходы	тыс. руб.	96922	101854	106547	111362	116292	121263	126219	131348	135999	140623	145239	149747	154365	159156	164127	191967
Материалы на эксплуатацию и ТО	тыс. руб.	544,8	582	620	658	697	737	779	821	866	912	958	1005	1053	1104	1157	1462
Затраты на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	32588	34804	37066	39364	41687	44104	46574	49136	51789	54534	57315	60124	63010	66034	69204	87486
Численность персонала	чел.	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114
Оплата труда	тыс. руб.	63789	66468	68861	71340	73908	76421	78867	81390	83344	85177	86966	88618	90302	92018	93766	103019
Средний размер зарплаты	руб./мес.	46426	48376	50117	51921	53791	55619	57399	59236	60658	61992	63294	64497	65722	66971	68243	74977
Прочие операционные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Цеховые расходы	тыс. руб.	5169	5521	5880	6244	6613	6996	7388	7794	8215	8651	9092	9538	9995	10475	10978	13878
Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	11658	12450	13260	14082	14913	15778	16661	17578	18527	19509	20504	21508	22541	23623	24757	31297
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	27536	27865	28727	35185	35883	36833	37737	38673	39444	40186	40917	41609	42315	43041	43787	47572
Отвод сточных вод	тыс. руб.	120,8	129,0	137,4	145,9	154,5	163,5	172,6	182,1	191,9	202,1	212,4	222,8	233,5	244,7	256,5	324,2
Налоги	тыс. руб.	1179															
Отчисления в фонд оплаты труда	тыс. руб.	18855	19940	20658	21402	22172	22926	23660	24417	25003	25553	26090	26585	27091	27605	28130	30906
Амортизация основных производственных фондов:	тыс. руб.	5227,7	5494,6	5481,2	11034,8	10800,5	10827,2	10825,9	10826,0	10825,9	10825,9	10825,9	10825,9	10825,9	10825,9	10825,9	10559,1
● по объектам инвестирования	тыс. руб.		266,9	253,5	5807,2	5572,8	5599,5	5598,2	5598,3	5598,3	5598,3	5598,3	5598,3	5598,3	5598,3	5598,3	5331,4
● по другим объектам	тыс. руб.	5227,7	5227,7	5227,7	5227,7	5227,7	5227,7	5227,7	5227,7	5227,7	5227,7	5227,7	5227,7	5227,7	5227,7	5227,7	5227,7
Арендная плата	тыс. руб.	2154,21	2300,7	2450,2	2602,2	2755,7	2915,5	3078,8	3248,1	3423,5	3605,0	3788,8	3974,5	4165,2	4365,2	4574,7	5783,2
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
услуги банка	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
проценты по кредитам банка	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
создание запасов топлива	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
расчетная прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Недополученный доход	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Услуги по передаче тепловой энергии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого себестоимость	тыс. руб.	289739	305837	333629	368868	395440	419916	445467	468401	498252	518086	535110	550485	566037	582050	598564	689008
Себестоимость	руб./Гкал	2585,3	2454,3	2600,9	2784,2	2944,3	3126,6	3290,0	3459,4	3588,7	3731,5	3854,1	3964,9	4076,9	4192,2	4311,1	4962,5

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2043
Итого расходы до налогообложения	тыс. руб.	289739	305837	333629	368868	395440	419916	445467	468401	498252	518086	535110	550485	566037	582050	598564	689008
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на производство	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль на социальное развитие	тыс. 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
прочие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
налог на прибыль	тыс. 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
Инвестиционная надбавка к тарифу (ИНТ)	тыс. руб.		5338	0	111059	867	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	289739	311175	333629	479927	396307	420216	445467	468401	498252	518086	535110	550485	566037	582050	598564	689008
Корректировка НВВ по иным основаниям	тыс. руб.	0															
Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	тыс. руб.	289739	311175	333629	479927	396307	420216	445467	468401	498252	518086	535110	550485	566037	582050	598564	689008
Тариф	руб./Гкал	2540,0	2497,2	2600,9	3622,4	2950,8	3128,8	3290,0	3459,4	3588,7	3731,5	3854,1	3964,9	4076,9	4192,2	4311,1	4962,5
Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	3048,0	2996,6	3121,1	4346,9	3540,9	3754,5	3948,0	4151,2	4306,4	4477,8	4624,9	4757,8	4892,2	5030,6	5173,3	5955,0
Тариф с учетом прогноза СЭР	руб./Гкал	2540,00	2682,2	2824,4	2965,6	3108,0	3254,0	3403,7	3556,9	3709,8	3858,2	4001,0	4145,0	4277,7	4397,4	4520,6	5189,9
Отклонение тарифа от прогноза СЭР	руб./Гкал	0,0	185,1	223,5	-656,8	157,2	125,3	113,7	97,5	121,2	126,7	146,9	180,2	200,8	205,3	209,5	227,4

15.2. Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по ЕТО будут совпадать с моделями по потребителям систем теплоснабжения (смотри раздел 15.1). Прогнозируемая динамика изменения тарифа на тепловую энергию по Единым теплоснабжающим организациям городского округа представлены в таблице 15.4 настоящей схемы теплоснабжения.

15.3. Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Для оценки последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на цену тепловой энергии разработаны тарифно-балансовые модели, структура которых сформирована в зависимости от основных видов деятельности теплоснабжающих организаций.

Оценка тарифных последствий выполнена для регулируемых организаций, представивших информацию о структуре тарифов. Ценовые последствия по результатам реализации мероприятий окажут влияние на организации, реализующие эти мероприятия. К таким организациям относится АО «Одинцовская теплосеть». Результаты выполненных расчетов ценовых последствий отражают не сам тариф, а возможности финансирования программы мероприятий схемы теплоснабжения, за счет существующих тарифных источников финансирования. Иллюстрация тарифных последствий (динамики изменения тарифа) на тепловую энергию с учетом инвестиционной надбавки на модернизацию систем теплоснабжения в тарифе при реализации мероприятий для АО «Одинцовская теплосеть» и МП «Звенигородские инженерные сети», проиллюстрирована на рисунках 15.1, 15.2 и 15.3. Как видно из рисунков реализация полного перечня мероприятий только за счет тарифных источников финансирования невозможна, поскольку приведет к удорожанию тепловой энергии для конечных потребителей. Для финансирования низкоэффективных и социально-значимых проектов (таких как реконструкция тепловых сетей, по исчерпанию ресурса) при отсутствии других возможностей могут быть и должны быть использованы бюджетные средства или иные источники финансирования.

Для источников прочих теплоснабжающих организаций, замена ветхих тепловых сетей на расчетный срок, не предусматривается, а модернизация источников тепла предусматривается за счет платы за техническое присоединение или средств застройщика. Производить расчет тарифных последствий для этих организаций не имеет смысла, так как изменения тарифов связаны с инфляционными ожиданиями и поэтому, в работе для них был проведен расчет тарифных последствий, согласно прогнозу Министерства экономического развития Российской Федерации (МЭР), без учета капитальных вложений. Сведения о тарифных последствиях теплоснабжающих организаций городского округа, представлены в таблице 15.4.

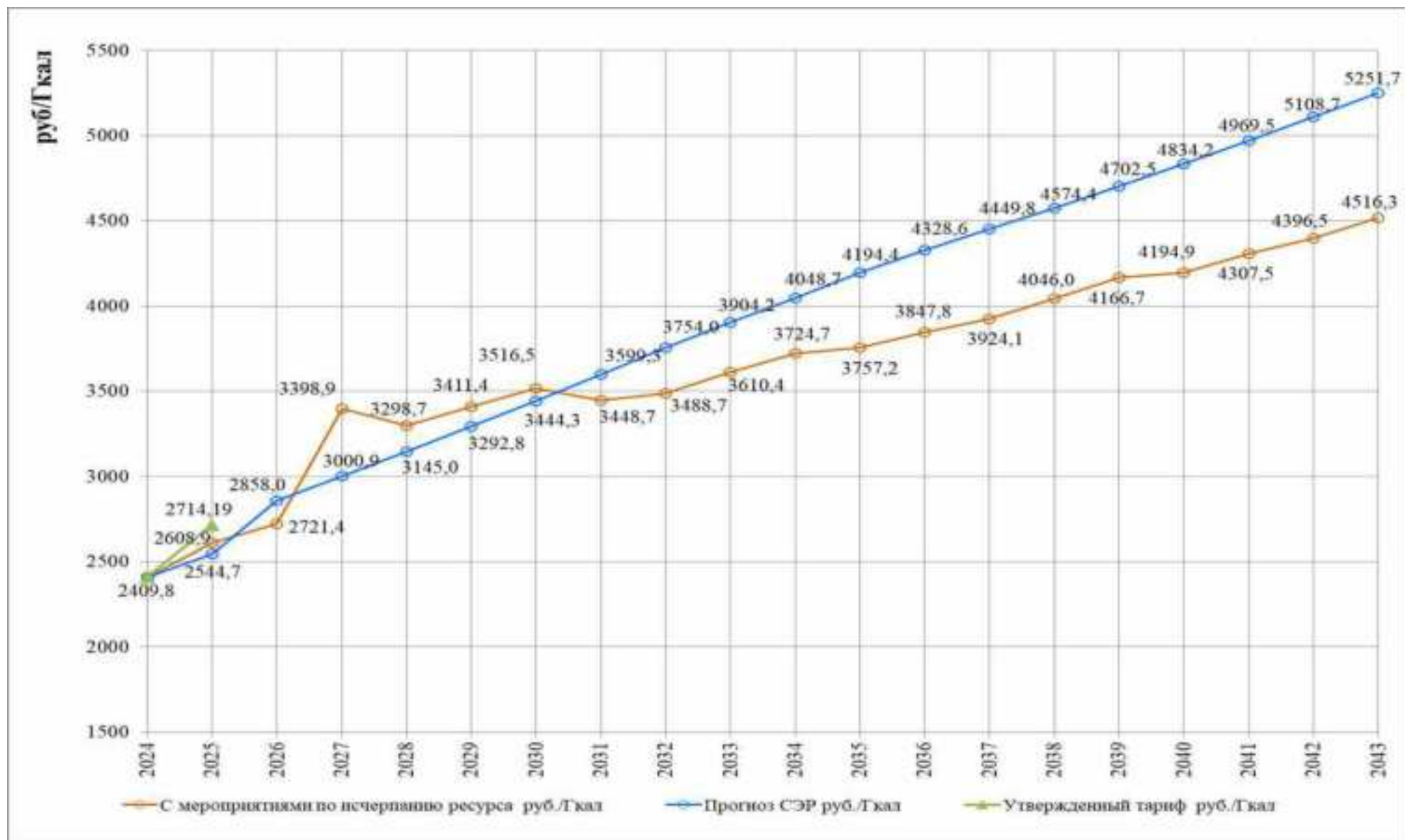


Рисунок 15-1 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию с учетом величины капитальных затрат на модернизацию систем теплоснабжения АО «Одинцовская теплосеть» для **варианта 1**

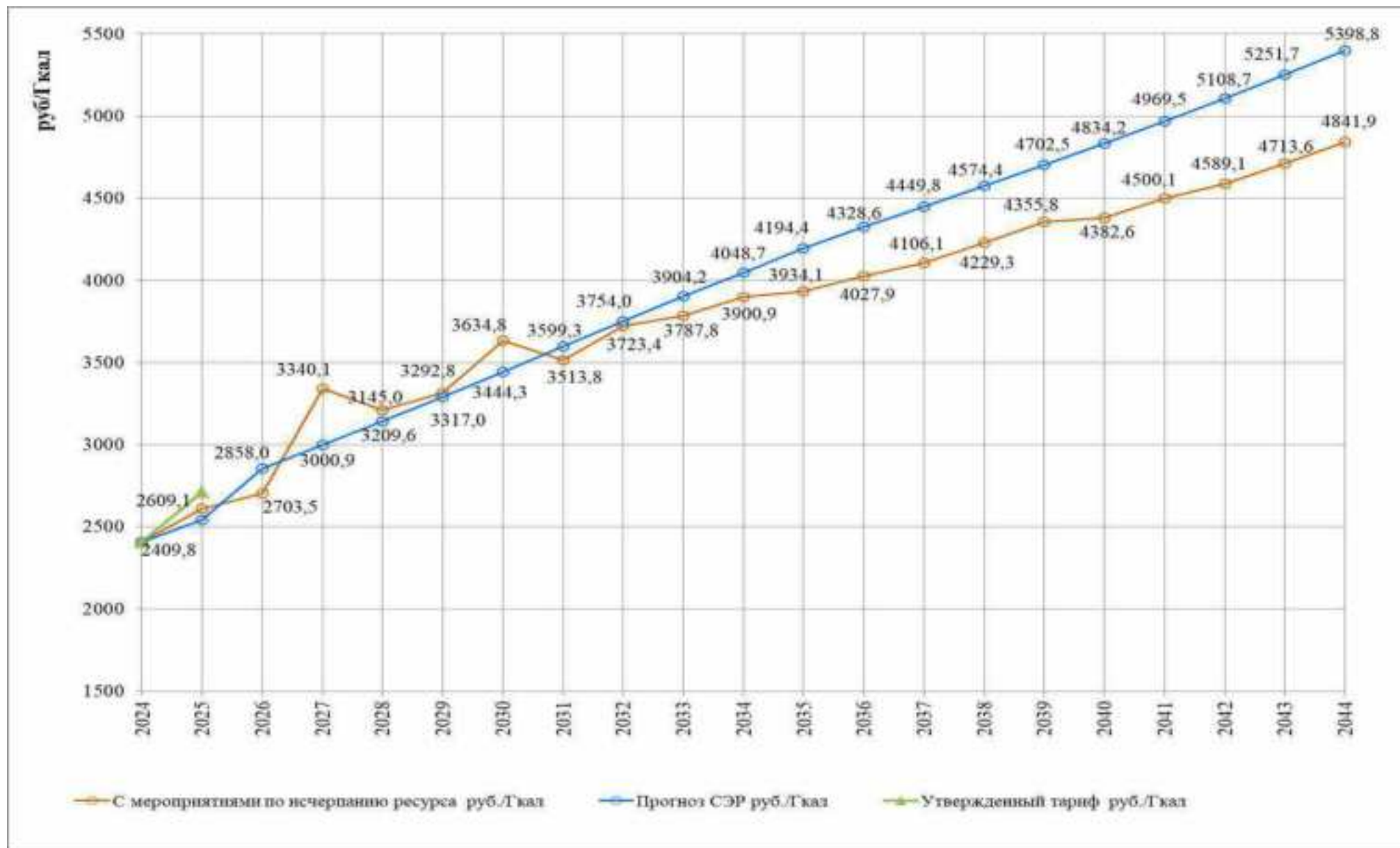


Рисунок 15-2 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию с учетом величины капитальных затрат на модернизацию систем теплоснабжения АО «Одинцовская теплосеть» для **варианта 2**

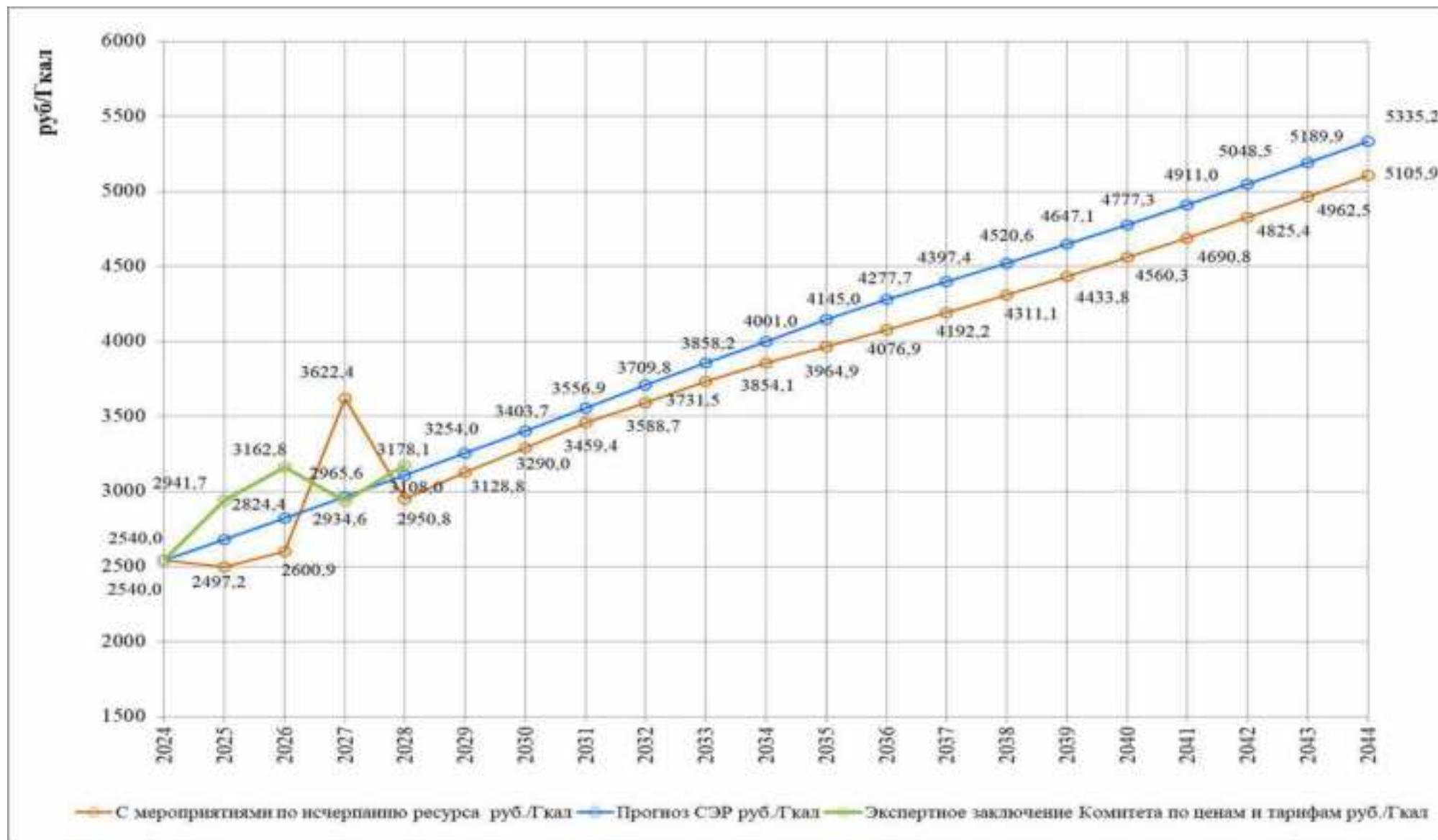


Рисунок 15-3 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию с учетом величины капитальных затрат на модернизацию систем теплоснабжения МП «Звенигородские инженерные сети»

Таблица 15.4 – Прогнозируемая динамика изменения тарифа на тепловую энергию по теплоснабжающим организациям

Наименование показателя		Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
АО «Одинцов- ская теплосеть»	1-я группа тарифов ЕТО	руб./Гкал	2409,8	2714,2	2849,9	2986,7	3127,1	3270,9	3418,1	3565,1	3707,7	3844,9	3983,3	4110,8	4225,9	4344,2	4465,8	4590,9	4719,4	4851,5	4987,4	5127,0
	2-я группа тарифов ЕТО		2090,5	2201,2	2311,3	2422,2	2536,1	2652,8	2772,1	2891,3	3007,0	3118,2	3230,5	3333,9	3427,2	3523,2	3621,8	3723,2	3827,5	3934,7	4044,8	4158,1
	Тариф 3		2511,1	2644,2	2776,4	2909,7	3046,5	3186,6	3330,0	3473,2	3612,1	3745,8	3880,6	4004,8	4116,9	4232,2	4350,7	4472,5	4597,7	4726,5	4858,8	4994,9
МП «Звенигородские инженерные сети»		руб./Гкал	2540	2674,6	2808,4	2943,2	3081,5	3223,2	3368,3	3513,1	3653,6	3788,8	3925,2	4050,8	4164,2	4280,8	4400,7	4523,9	4650,6	4780,8	4914,7	5052,3
МУП «ЖКХ Назарьево»		руб./Гкал	2422,8	2877,5	3021,4	3166,4	3315,2	3467,7	3623,8	3779,6	3930,8	4076,2	4223,0	4358,1	4480,2	4605,6	4734,6	4867,1	5003,4	5143,5	5287,5	5435,6
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление», Министерства обороны РФ		руб./Гкал	2117,5	2376,5	2495,4	2615,1	2738,1	2864,0	2992,9	3121,6	3246,4	3366,6	3487,8	3599,4	3700,2	3803,8	3910,3	4019,7	4132,3	4248,0	4366,9	4489,2
АО «Ресурс»		руб./Гкал	2217,6	2335,1	2451,8	2569,5	2690,3	2814,1	2940,7	3067,1	3189,8	3307,8	3426,9	3536,6	3635,6	3737,4	3842,1	3949,6	4060,2	4173,9	4290,8	4410,9
ООО «Московский насосный завод»		руб./Гкал	2066,2	2175,8	2284,5	2394,2	2506,7	2622,0	2740,0	2857,8	2972,2	3082,1	3193,1	3295,3	3387,5	3482,4	3579,9	3680,1	3783,2	3889,1	3998,0	4109,9
ООО «Баковский завод»		руб./Гкал	2332,3	2456,0	2578,8	2702,5	2829,6	2959,7	3092,9	3225,9	3354,9	3479,1	3604,3	3719,6	3823,8	3930,9	4040,9	4154,1	4270,4	4390,0	4512,9	4639,2
ООО "Теплоинжсервис"		руб./Гкал	1999,4	2105,4	2210,7	2316,8	2425,7	2537,2	2651,4	2765,4	2876,0	2982,5	3089,8	3188,7	3278,0	3369,8	3464,1	3561,1	3660,8	3763,3	3868,7	3977,0
ООО «Теплосер-вис-М»	БМК «Импульс»	руб./Гкал	2205,8	2322,7	2438,9	2556,0	2676,1	2799,2	2925,1	3050,9	3173,0	3290,4	3408,8	3517,9	3616,4	3717,7	3821,8	3928,8	4038,8	4151,9	4268,1	4387,6
	Котельная ул. Чистяко-вой, 30		2218,8	2336,4	2453,2	2570,9	2691,8	2815,6	2942,3	3068,8	3191,5	3309,6	3428,8	3538,5	3637,6	3739,4	3844,1	3951,8	4062,4	4176,2	4293,1	4413,3
ООО «ТеплоЭнергоСервис»		руб./Гкал	1881,04	1980,7	2079,8	2179,6	2282,0	2387,0	2494,4	2601,7	2705,8	2805,9	2906,9	2999,9	3083,9	3170,3	3259,0	3350,3	3444,1	3540,5	3639,6	3741,6
ОАО «Союзэнерго»		руб./Гкал	2134,3	2247,5	2359,8	2473,1	2589,3	2708,5	2830,3	2952,0	3070,1	3183,7	3298,3	3403,9	3499,2	3597,2	3697,9	3801,4	3907,9	4017,3	4129,8	4245,4
ООО «Гефест-Инжиниринг»		руб./Гкал	1817,6	1914,0	2009,7	2106,1	2205,1	2306,5	2410,3	2514,0	2614,5	2711,3	2808,9	2898,8	2979,9	3063,4	3149,2	3237,3	3328,0	3421,2	3517,0	3615,4
ООО «УК Энергоцентр»		руб./Гкал	2228,1	2346,2	2463,5	2581,8	2703,1	2827,5	2954,7	3081,8	3205,0	3323,6	3443,3	3553,5	3653,0	3755,2	3860,4	3968,5	4079,6	4193,8	4311,3	4432,0
ЗАО Дом отдыха «Связист»		руб./Гкал	Не утвержден		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»		руб./Гкал	1536,2	1617,6	1698,5	1780,0	1863,7	1949,4	2037,2	2124,8	2209,7	2291,5	2374,0	2450,0	2518,6	2589,1	2661,6	2736,1	2812,7	2891,5	2972,4	3055,7
ФГУП «Комплекс»		руб./Гкал	2058,4	2167,5	2275,9	2385,1	2497,2	2612,1	2729,7	2847,0	2960,9	3070,5	3181,0	3282,8	3374,7	3469,2	3566,3	3666,2	3768,9	3874,4	3982,9	4094,4
ООО «Столица Фасилити Менеджмент» (ООО «РУШ»)		руб./Гкал	3330,4	3506,9	3682,2	3858,9	4040,3	4226,2	4416,4	4606,3	4790,5	4967,8	5146,6	5311,3	5460,0	5612,9	5770,0	5931,6	6097,7	6268,4	6443,9	6624,4
ООО НПО «Союз-М»		руб./Гкал	1978,8	2083,7	2187,9	2292,9	2400,7	2511,1	2624,1	2737,0	2846,4	2951,8	3058,0	3155,9	3244,2	3335,1	3428,5	3524,5	3623,1	3724,6	3828,9	3936,1
ООО «Голицынская управляющая компа-ния»		руб./Гкал	3008,5	3167,9	3326,3	3486,0	3649,8	3817,7	3989,5	4161,1	4327,5	4487,6	4649,2	4797,9	4932,3	5070,4	5212,4	5358,3	5508,3	5662,6	5821,1	5984,1
ЗАО Дом отдыха «Ершово»		руб./Гкал	3105,0	3269,6	3433,1	3597,9	3767,0	3940,3	4117,6	4294,6	4466,4	4631,7	4798,4	4952,0	5090,6	5233,1	5379,7	5530,3	5685,2	5844,3	6008,0	6176,2
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»		руб./Гкал	1662,5	1750,6	1838,1	1926,3	2016,9	2109,6	2204,6	2299,4	2391,3	2479,8	2569,1	2651,3	2725,5	2801,8	2880,3	2960,9	3043,9	3129,1	3216,7	3306,8
АО «Теплоэнергетическое предприятие»		руб./Гкал	2366,0	2491,4	2616,0	2741,5	2870,4	3002,4	3137,5	3272,5	3403,4	3529,3	3656,3	3773,3	3879,0	3987,6	4099,3	4214,0	4332,0	4453,3	4578,0	4706,2
ООО «Геруда»		руб./Гкал	2409,8	2537,5	2664,4	2792,3	2923,5	3058,0	3195,6	3333,0	3466,3	3594,6	3724,0	3843,1	3950,8	4061,4	4175,1	4292,0	4412,2	4535,7	4662,7	4793,3
ООО "Интеркапстрой"		руб./Гкал	2447,7	2577,4	2706,3	2836,2	2969,5	3106,1	3245,9	3385,4	3520,9	3651,1	3782,6	3903,6	4012,9	4125,3	4240,8	4359,5	4481,6	4607,1	4736,1	4868,7
АО «Стройполимер»		руб./Гкал	2110,8	2222,7	2333,8	2445,8	2560,8	2678,6	2799,1	2919,5	3036,3	3148,6	3261,9	3366,3	3460,6	3557,5	3657,1	3759,5	3864,8	3973,0	4084,2	4198,6
ООО «КТТ-Дубки»		руб./Гкал	1814,1	1910,2	2005,7	2102,0	2200,8	2302,0	2405,6	2509,0	2609,4	2705,9	2803,4	2893,1	2974,1	3057,3	3143,0	3231,0	3321,4	3414,4	3510,0	3608,3
ОАО «121 АРЗ»		руб./Гкал	1886,7	1986,7	2086,0	2186,1	2288,9	2394,2	2501,9	2609,5	2713,9	2814,3	2915,6	3008,9	3093,1	3179,8	3268,8	3360,3	3454,4	3551,1	3650,6	3752,8
ЗАО «Царский лес»		руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Московская Инженерная Компания (ТСЖ «Грюнвальд»)		руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «ТеплоВиК»		руб./Гкал	1663,8	1751,9	1839,5	1927,8	2018,4	2111,3	2206,3	2301,2	2393,2	2481,8	2571,1	2653,4	2727,7	2804,0	2882,6	2963,3	3046,2	3131,5	3219,2	3309,3
ООО «Пансионат "Лесной городок»		руб./Гкал	2095,4	2206,5	2316,8	2428,0	2542,1	2659,1	2778,7	2898,2	3014,1	3125,7	3238,2	3341,8	3435,4	3531,6	3630,4	3732,1	3836,6	3944,0	4054,5	4168,0
ООО "Поречье" (ООО «Конвент-Плюс»)		руб./Гкал	2087,6	2198,2	2308,1	2418,9	2532,6	2649,1	2768,3	2887,4	3002,9	3114,0	3226,1	3329,3	3422,5	3518,3	3616,9	3718,1	3822,2	3929,3	4039,3	4152,4
ФГАУ «ОК «Рubleво-Успенский»		руб./Гкал	2329,7	2453,2	2575,8	2699,5	2826,3	2956,3	3089,4	3222,2	3351,1	3475,1	3600,2	3715,4	3819,4	3926,4	4036,3	4149,3	4265,5	4385,0	4507,7	4634,0
АО «Петелинская птицефабрика»		руб./Гкал	1828,8	1925,7	2022,0	2119,1	2218,7	2320,7	2425,2	2529,5	2630,6	2728,0	2826,2	2916,6	2998,3	3082,2	3168,5	3257,3	3348,5	3442,2	3538,6	3637,7
ООО «Московская энергетическая компа-ния»		руб./Гкал	2595,3	2732,9	2869,5	3007,2	3148,6	3293,4	3441,6	3589,6	3733,2	3871,3	4010,7	4139,0	4254,9	4374,0	4496,5	4622,4	4751,8	4884,9	5021,7	5162,3
АО «Пансионат с лечением Солнечная по-ляна»		руб./Гкал	2311,5	2434,0	2555,7	2678,4	2804,3	2933,3	3065,3	3197,1	3325,0	3448,0	3572,1	3686,5	3789,7	3895,8	4004,9	4117,0	4232,3	4350,8	4472,6	4597,8
ООО «Гранель Инжиниринг»		руб./Гкал	2068,3	2177,9	2286,8	2396,6	2509,2	2624,6	2742,7	2860,7	2975,1	3085,2	3196,2	3298,5	3390,9	3485,8	3583,4	3683,8	3786,9	3892,9	4001,9	4114,0
ФГКУ «Главный клинический госпиталь»		руб./Гкал	2047,8	2156,4	2264,2	2372,9	2484,4	2598,7	2715,6	2832,4	2945,7	3054,7	3164,7	3265,9	3357,4	3451,4	3548,0	3647,4	3749,5	3854,5	3962,4	4073,3

