



**Городской округ Щёлково Московской области**

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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ЩЁЛКОВО МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
НА ПЕРИОД С 2025 ПО 2045 ГОД**

**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.

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

## Оглавление

Оглавление.....	2
ВВЕДЕНИЕ .....	8
1. Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа.....	11
1.1 Величины существующей площади строительных фондов и прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома и общественные здания.....	11
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	20
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе .....	40
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу.....	41
2. Раздел 2 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей" .....	47
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	47
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	49
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе .....	50
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения .....	80
2.5 Радиусы эффективного теплоснабжения .....	80
2.6 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии и в целом по городскому округу .....	83
2.7 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии и в целом по городскому округу .....	83
2.8 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и в целом по городскому округу .....	84
2.9 Значения существующей и перспективной тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и в целом по городскому округу .....	84
2.10 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь .....	84
2.11 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей .....	88
2.12 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, 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 .....	88

2.13	Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки .....	88
3.	Раздел 3 "Существующие и перспективные балансы теплоносителя" .....	88
3.1	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей систем теплоснабжения и в целом по городскому округу .....	88
3.2	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения и в целом по городскому округу .....	103
4.	Раздел 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" .....	112
4.1	Описание сценариев развития теплоснабжения города .....	112
	Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по источникам тепловой энергии .....	115
	Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям .....	116
	Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по сетям ГВС (открытая система теплоснабжения) .....	117
4.2	Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа .....	118
5.	Раздел 5 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному сценарию развития теплоснабжения" .....	118
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 .....	128
5.2	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	128
5.3	Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	128
5.4	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....	128
5.5	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно .....	128
5.6	Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	129
5.7	Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода .....	129
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 .....	129
5.9	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .....	130
5.10	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	130

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 .....	130
6.	Раздел 6 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей по приоритетному сценарию развития теплоснабжения" .....	130
6.1	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) .....	160
6.2	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	160
6.3	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	160
6.4	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.....	160
6.5	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .....	161
6.6	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, направленные на резервирование систем теплоснабжения в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий.....	161
7.	Раздел 7 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения по приоритетному сценарию развития теплоснабжения" .....	161
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 .....	161
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 .....	166
7.3	Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения .....	167
8.	Раздел 8 "Перспективные топливные балансы" .....	167
8.1	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	167
8.2	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	199
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 долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	199
8.4	Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе .....	199

8.5	Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....	199
9.	Раздел 9 "Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию" .....	200
9.1	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	200
9.2	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	205
9.3	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе .....	215
9.4	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	215
9.5	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям .....	218
9.6	Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации .....	219
10.	Раздел 10 "Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)" .....	219
10.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	220
10.2	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) .....	221
10.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией .....	228
10.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	229
10.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	233
11.	Раздел 11 "Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии" .....	236
11.1	Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии ....	236
12.	Раздел 12 "Решения по бесхозным тепловым сетям" .....	237
12.1	Решения по бесхозным тепловым сетям .....	237
13.	Раздел 13 "Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) городского округа, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа" .....	238
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	238
13.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....	239
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	239
13.4	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование,	

функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....	240
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 .....	240
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	240
13.7 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения ..	240
14. Раздел 14 "Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа" .....	240
14.1 Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа .....	240
14.1.1 Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях .....	240
14.1.2 Часть 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.....	241
14.1.3 Часть 3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) .....	242
14.1.4 Часть 4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети .....	245
14.1.5 Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности.....	247
14.1.6 Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке .....	249
14.1.7 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).....	252
14.1.8 Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии .....	252
14.1.9 Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).....	253
14.1.10 Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии .....	253
14.1.11 Часть 11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).....	253
14.1.12 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) .....	255
14.1.13 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).....	258
15. Раздел 15 "Ценовые (тарифные) последствия" .....	260
15.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....	260

15.2	Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации .....	265
15.3	Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей .....	266

## **ВВЕДЕНИЕ**

Разработка схемы теплоснабжения городского округа Щёлково Московской области 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. 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 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 энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

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

#### Техническая база

Технической базой для разработки схемы теплоснабжения 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 индустриальной 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 морозной, снежной зимой, с редкими оттепелями, влажным, относительно теплым летом и с четко выраженной сезонностью. По климатическим условиям городской округ относится к климатическому поясу II В зоне нормальной влажности.

Зима умеренно холодная и длится около пяти месяцев. Устойчивый снежный покров устанавливается во второй половине ноября и имеет продолжительность 160 дней. Снег лежит с ноября до середины апреля. Высота снежного покрова в среднем составляет 55 см. Глубина промерзания почвы может достигать 120 – 140 см.

Среднемесячная скорость ветра колеблется от 3,8 м/с осенью до 2,7 м/с летом. Средняя годовая скорость ветра составляет 3,4 м/с. Преобладающими в году являются ветры северо-западного и западного направления осенью и зимой, а весной и летом – восточного и юго-восточного. Годовая сумма осадков по многолетним данным равна 630 мм. За тёплый период, с апреля по октябрь, их выпадает до 70% от годовой суммы, и только 30% осадков выпадает за холодный период года – с ноября по март.

Согласно, свода правил СП 131.13330.2020 «Строительная климатология», средняя годовая температура воздуха положительна и составляет +5,6°C. Абсолютный максимум температуры воздуха +36°C, а абсолютный минимум – минус 48°C. Средняя температура наиболее холодного периода минус 15°C, а наиболее жаркого – +23°C. Данные о средней месячной и годовой температуре воздуха на территории городского округа по данным метеорологических наблюдений, приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Средние месячные и годовые температуры воздуха, 0C

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-7,8	-6,9	-1,3	6,5	13,3	17	19,1	17,1	11,3	5,2	-0,8	-5,2	5,6

График температуры окружающего воздуха по городскому округу, показан на рисунке 1.

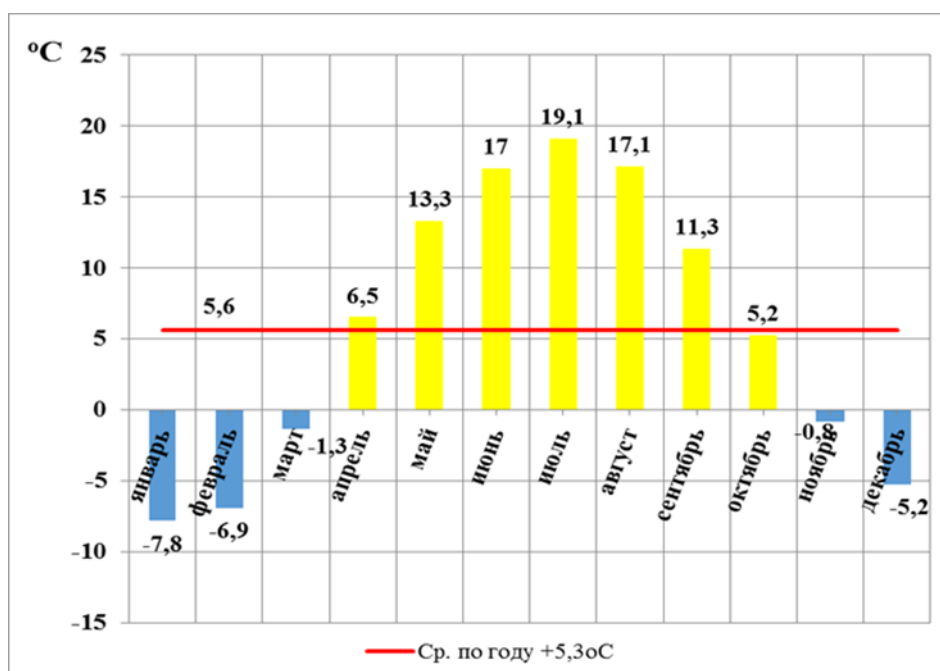


Рисунок 1 – График температуры окружающего воздуха

Согласно СП 131.13330.2020 средняя температура отопительного сезона, составляет минус 2,2°C, продолжительность отопительного сезона, составляет 204 суток (4896 ч). Расчетная температура для расчета отопления минус 26°C. Средняя годовая температура воздуха положительна и составляет +5,6°C.

Градусосутки отопительного периода:

$$Daz = (ti - t - tht) \cdot Zht, \text{ } ^\circ\text{C} \cdot \text{сут.}$$

где  $ti - t$  – расчетная температура внутреннего воздуха зданий, °C;

$tht$  – средняя температура наружного воздуха в течении отопительного периода, °C;

$Zht$  – продолжительность отопительного периода, сутки.

$$DaZ = (20 + 2,2) \times 204 = 4528,8^\circ\text{C} \cdot \text{сут.}$$

## 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 прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома и общественные здания

Городской округ Щёлково расположен в Центральном федеральном округе Российской Федерации, на северо-востоке Московской области на расстоянии 25 км от г. Москвы. Граница городского округа Щёлково утверждена Законом Московской области от 22.03.2019 № 34/2019-ОЗ «О границе городского округа Щёлково».

Карта (схема) границ административного деления, показана на рисунке 2.

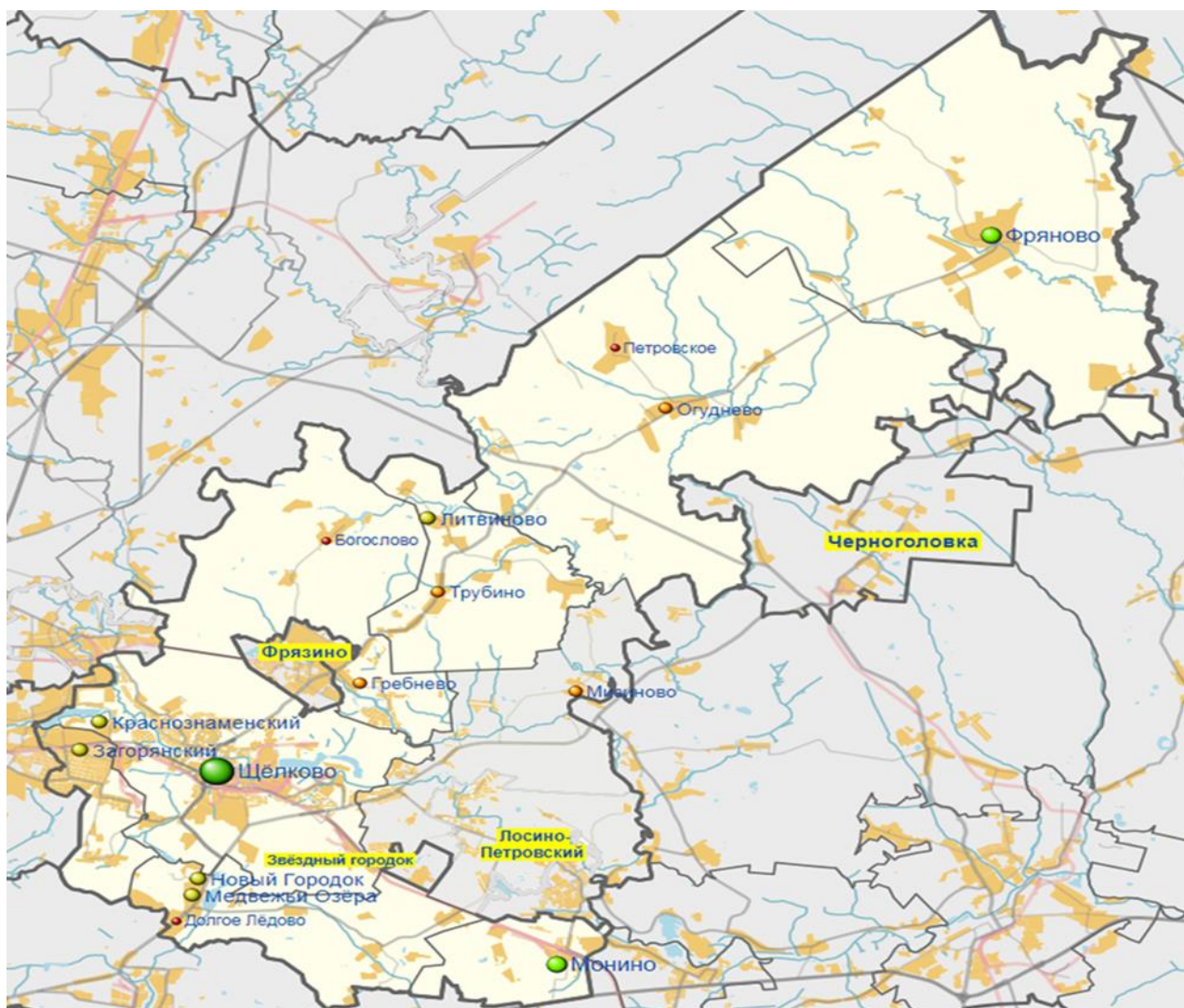


Рисунок 2 – Карта (схема) границ территории городского округа Щёлково

Список населенных пунктов с численностью в них населения (расчетные элементы территориального деления), входящих в границы городского округа, приведен в таблице 2 по состоянию на 01.01.2025 по данным Мосстат.

Таблица 2 – Расчетные элементы территориального деления

№п/п	Наименование	Административный статус (деревня, село, поселок и т.п.)	Численность населения, чел.
—	—	—	<b>223 423</b>
1	Щёлково	город	139 737
2	Загорянский	дачный посёлок	10 357
3	Монино	рабочий посёлок	20 726
4	Фряново	рабочий посёлок	12 368
5	Аксёново	деревня	234
6	Аксиньино	деревня	191
7	Алмазово	деревня	138
8	Афанасово	деревня	27
9	Байбаки	деревня	107
10	Бартеньки	деревня	10
11	Бобры	деревня	5
12	Богослово	деревня	1 024
13	Большие Жеребцы	деревня	97
14	Большие Петрищи	деревня	65
15	Борисовка	деревня	34
16	Булаково	деревня	278
17	Васильевское	деревня	94
18	Воря-Богородское	деревня	215
19	Вторая Алексеевка	деревня	39
20	Глазуны	деревня	32
21	Головино	деревня	394
22	Горбуны	деревня	79
23	Гребнево	деревня	2 214
24	Долгое Лёдово	деревня	1 359
25	Дуброво	деревня	72
26	Душоново	село	382
27	Ерёмино	деревня	264
28	Ескино	деревня	68
29	Здехово	деревня	92
30	Каблуково	деревня	184
31	Камшиловка	деревня	12
32	Кишкино	деревня	18
33	Клюквенный	посёлок	796
34	Козино	деревня	32
35	Коняево	деревня	9
36	Корякино	деревня	45
37	Костыши	деревня	148
38	Костюнино	деревня	16
39	Краснознаменский	посёлок	2 127
40	Лёдово	деревня	137
41	Лесные Поляны	посёлок	436
42	Литвиново	посёлок	3 986
43	Маврино	деревня	37
44	Малые Жеребцы	деревня	52
45	Малые Петрищи	деревня	127
46	Машино	деревня	10
47	Медвежьи Озёра	деревня	6 375
48	Мишнево	деревня	317
49	Могутово	деревня	19
50	Моносеево	деревня	72
51	Мосальское	деревня	23
52	Набережная	деревня	483
53	Назимиха	деревня	196
54	Никифорово	деревня	207
55	Новая Слобода	деревня	198
56	Ново	деревня	427
57	Новопареево	деревня	142

№п/п	Наименование	Административный статус (деревня, село, поселок и т.п.)	Численность населения, чел.
58	Новофрязино	деревня	454
59	Новый Городок	посёлок	6 594
60	Оболдино	деревня	481
61	Образцово	посёлок	146
62	Огуднево	деревня	1 985
63	Огудневского лесничества	посёлок	59
64	Орлово	деревня	113
65	Первая Алексеевка	деревня	107
66	Петровское	село	1 565
67	Протасово	деревня	315
68	Рязанцы	село	93
69	Сабурово	деревня	98
70	Серково	деревня	392
71	Соколово	деревня	467
72	Старая Слобода	деревня	268
73	Старопареево	деревня	197
74	Степаньково	деревня	11
75	Сукманиха	деревня	341
76	Супонево	деревня	326
77	Сутоки	деревня	96
78	Трубино	село	1 679
79	Хлепетово	деревня	138
80	Шевёлкино	деревня	165

Планируемые объекты нового капитального строительства в течение срока реализации схемы теплоснабжения по элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии, приведены в таблице 2. Обобщенные данные прироста площади строительных фондов городского округа по этапам и на расчетный срок схемы теплоснабжения приведены в таблице 3.

Обобщенные данные прироста площади строительных фондов по этапам и на расчетный срок схемы теплоснабжения приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Планируемые объекты нового капитального строительства

№пп	Наименование потребителя	Адрес узла ввода	Год	Общая площадь, м2	Отапливаемая площадь, м2	№ кадастрового квартала	Категория потребителя	Наименование источника	Статус потребителя (нов - новое строительство, лик-ликвидация)
1	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 11	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.11	2025	1483	1483	—	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
2	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 12	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.12	2025	1483	1483	—	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
3	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 13	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.13	2025	1483	1483	—	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
4	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 14	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.14	2025	1483	1483	—	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
5	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 15	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.15	2025	1483	1483	—	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
6	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 16	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.16	2025	1483	1483	—	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
7	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 17	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.17	2025	1483	1483	—	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 18	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.18	2025	1483	1483	—	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
9	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 19	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.19	2025	1483	1483	—	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
10	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино»	п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 20-31	2028	89100	81000	50:14:0040509:146; 50:14:0040509:141; 50:14:0040509:144; 50:14:0040509:145; 50:14:0040509:200; 50:14:0040509:148; 50:14:0040509:149	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
11	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 32-44	п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 32-44	2030	114730	104300	50:14:0040509:149; 50:14:0040509:150; 50:14:0040509:151; 50:14:0040509:152; 50:14:0040509:153; 50:14:0040509:154	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
12	Поликлиника на 275 посещений в смену	п. Монино, ВВА им. Гагарина	2030	79200	4100	50:14:0040509:140	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
13	Детский сад 300 мест	п. Монино, ВВА им. Гагарина	2025	8140	7400	50:14:0040509:185	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
14	Детский сад 300 мест	п. Монино, ВВА им. Гагарина	2030	8140	7400	50:14:0040509:143	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
15	Детский сад 200 мест	п. Монино, ул. Железнодорожная, ВВА им. Гагарина	2028	5610	5100	50:14:0040509:191	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
16	Многофункциональный торгово-деловой центр	п. Монино, ВВА им. Гагарина	2030	30470	27700	50:14:0040509:183	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
17	Многоквартирная жилая застройка ООО «Бизнеслэнд», ЖК «Горизонт»	г. Щёлково, мкр. «Чкаловский», ул. Ленина, корп. А,Б,В с автостоянкой	2027	32283,9	29349	50:14:0000000:106849	мкд	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов
18	Плавательный бассейн	п. Монино, ул. Авиационная	2026	1100	1000	50:14:0000000:150530	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
19	Пожарное депо. МКУ ГОЩ "Стройинвест" Договор №16ТС-2021-ТЦ от 27.08.2021	г. Щёлково, мкр. «Потапово-3А», ул. Фрунзе	2025	559,46	508,6	50:14:0050279:132	общ	Котельная, мкр. Богородский, 13	нов
20	Торговый центр	п. Клюквенный, поз.17	2027	4565	4150	50:14:0020330:289	общ	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	нов
21	Офисно-складской комплекс	п. Клюквенный, поз.18	2028	6380	5800	50:14:0020330:287	произ	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	нов
22	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Торгово-офисный центр в жилом квартале, поз.14 по ГП	г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.14 по генплану застройки; 55.939188, 38.032530	2028	4396	4396	50:14:0050303	общ	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	нов
23	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Офисное здание, поз. № 19 по ГП	г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.19 по генплану застройки; 55.938282, 38.034017	2028	1160	1160	50:14:0050303	общ	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	нов

№пп	Наименование потребителя	Адрес узла ввода	Год	Общая площадь, м2	Отапливаемая площадь, м2	№ кадастрового квартала	Категория потребителя	Наименование источника	Статус потребителя (нов - новое строительство, лик-ликвидация)
24	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Детский сад проектной мощностью на 250 мест, поз. №18 по ГП вместо сносимого детского сада №63 «Лучик» комбинированного вида г.о. Щёлково (2 корпус), расположенного по адресу: г.о. Шёлково, Фряновское шоссе, стр.63	г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.18 по генплану застройки; 55.937342, 38.034914	2028	6330	6330	50:14:0050303:3205	общ	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	нов
25	Торговые центры	г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и ручей Поныри в мкр. №14, поз.12, 13	2028	2420	2200	50:14:0050422	общ	Щелковская ГТ ТЭЦ	нов
26	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Торгово-развлекательный центр в жилом квартале, поз. №15 по ГП	г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.15 по генеральному плану застройки; 55.936834, 38.028831	2031	43000	43000	50:14:0050303	общ	Перспективная пристроенная котельная мощностью 2,5 МВт к Торгово-развлекательному центру в жилом квартале, поз.15 по ГП	нов
27	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.7, 8	п. Клюквенный, поз.7, 8	2026	13288	12080	50:14:0020330:287	мкд	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	нов
28	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.1	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.1, 55.920505, 38.012060	2026	12750	13050	50:14:0050501	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов
29	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.2	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.2, 55.921222, 38.012167	2026	13100	13100	50:14:0050501	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов
30	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.3	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.3, 55.921228, 38.015499	2026	12750	13050	50:14:0050501	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов
31	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.4	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.4, 55.920848, 38.014523	2026	12750	13050	50:14:0050501	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов
32	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.5	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.5, 55.918902, 38.014255	2026	9650	9650	50:14:0050501	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов
33	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.10	г. Щёлково, квартал «Соболевка» поз.10, 55.920288, 38.013300	2028	9080	9080	50:14:0050501	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов
34	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.11	г. Щёлково, квартал «Соболевка» поз.11, 55.918902, 38.014255	2028	9650	9650	50:14:0050501	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов
35	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.12	г. Щёлково, квартал «Соболевка» поз.12, 55.920631, 38.014330	2028	8000	8000	50:14:0050501	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов
36	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.14	Жилой дом поз.14 55.919585, 38.014614. Подземная автостоянка на 249 м/м поз.18, 55.918788, 38.015220	2028	17780	14950	50:14:0050501	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов
37	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.15	Жилой дом поз.15, 55.920631, 38.014330	2028	8740	7410	50:14:0050501	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов
38	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" Здание станции переливания крови, поз. 16	Здание станции переливания крови поз. 16, 55.921266, 38.013971	2027	8187,495747	7443,177952	50:14:0050501:2519	общ	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов
39	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка"Детский сад 430 мест. ДОУ (реконструкция с увеличением мощности)	г. Щелково, квартал «Соболевка» поз.17, поз.17А, 55.921171, 38.013760	2028	6845,3	6223	50:14:0050501:15	общ	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов
40	ООО «СЗ «Веста-2001», ЖК «Пустовский» Многоквартирный жилой дом, расположенный по адресу: Московская область, г.Щелково, ул. 1-ый Советский пер., поз.4 по ГП	Московская область, г.Щелково, ул. 1-ый Советский пер., поз.4 по ГП	2026	9284	7989	50:14:0050502:3125	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов
41	ул. 1-ый Советский переулок, д.25, г. Щелково, г.о. Щелково, Московской области	ул. 1-ый Советский переулок, д.25, г. Щелково, г.о. Щелково, Московской области	2026	789	789	50:14:0000000:120540	общ	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов
42	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.1, 2	п. Клюквенный, поз.1, 2	2026	15378	13980	50:14:0020330	мкд	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	нов
43	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.3, 4	п. Клюквенный, поз.3, 4	2028	13178	11980	50:14:0020330	мкд	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	нов
44	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина».	Московская область, г. Щелково, Фряновское шоссе (пос. РТП) поз. 10 по	2028	48755,32	44593,58	50:14:0050303	мкд	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,0 Мвт к	нов



№пп	Наименование потребителя	Адрес узла ввода	Год	Общая площадь, м2	Отапливаемая площадь, м2	№ кадастрового квартала	Категория потребителя	Наименование источника	Статус потребителя (нов - новое строительство, лик-ликвидация)
	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, позиция №10 по ГП	генеральному плану застройки; 55.938693, 38.032051						Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. № 10 ГП	
45	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.9, 10	п. Клюквенный, поз.9, 10	2028	13167	11970	50:14:0020330	мкд	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	нов
46	ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями поз. №3 по ГП	Московская область, г. Щёлково, микрорайон №5, ул. Центральная» ,поз. 3 по генеральному плану застройки, 55.923925, 37.969174	2030	29067,1	28454,9	50:14:0050413	мкд	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1,6 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№3 по ГП	нов
47	ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями поз. №3а по ГП	Московская область, г. Щёлково, микрорайон №5, ул. Центральная» ,поз. 3А по генеральному плану застройки, 55.923366, 37.970984	2030	29486,3	28861,7	50:14:0050413	мкд	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1,5 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№3а по ГП	нов
48	ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями поз №4А по ГП.	Московская область, г. Щёлково, микрорайон №5, ул. Центральная», поз. №4А по генеральному плану застройки, 55.923646, 37.970026	2030	17262	16689,4	50:14:0050413	мкд	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1М Вт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№4а	нов
49	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, позиция №11 по ГП	Московская область, г. Щелков, Фряновское шоссе (пос. РТП), позиция 11 по генеральному плану застройки; 55.936189, 38.026976	2028	59863,9	54457,6	50:14:0050303:5064 50:14:0050303:4997	мкд	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,6 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. №11 по ГП	нов
50	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, позиция №12 по ГП	Московская область, г. Щелков, Фряновское шоссе (пос. РТП), позиция 12 по генеральному плану застройки; 55.935413, 38.024650	2028	57944,59	53078,64	50:14:0050303	мкд	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,1 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. № 12 по ГП	нов
51	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	2037	79200	72000	—	мкд	Котельная, ул. Рабочая, д.1	нов
52	г. Щелково	г. Щелково, 13, 14	2038	79200	176400	50:14:0040102:9	мкд	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	нов
53	г. Щелково, мкр. «Потапово-1»	г. Щелково, мкр. «Потапово-1»	2038	79200	353500	—	мкд	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	нов
54	г. Щёлково-3, Жилая зона МРЦ ФГУП "РТПС" РЦ №5	г. Щёлково-3, Жилая зона МРЦ ФГУП "РТПС" РЦ №5	2038	79200	116670	—	мкд	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов
55	г. Щелково, в районе ул. Новая	г. Щелково, в районе ул. Новая	2038	79200	167000	—	мкд	Новая БМК-13МВт	нов
56	Поликлиника на 245 посещений в смену	г. Щелково, Потапово-1	2038	79200	2858	—	общ	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	нов
57	Больничный стационар	д. Медвежьи Озёра	2030	79200	3069	—	общ	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	нов
58	Поликлиника на 56 посещений в смену	д. Гребнево	2030	79200	653	—	общ	Котельная Ново	нов
59	Поликлиника на 348 посещений в смену	п. Монино	2030	79200	5189	—	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
60	Поликлиника на 225посещений в смену	г. Щелково Радиоцентр 5	2038	79200	2625	—	общ	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов
61	Детский сад 220 мест	г. Щелково, ул. Школьная (вблизи МОУ СОШ №1)	2025	3526,6	3206	—	общ	Котельная, ул. Школьная	нов
62	Общеобразовательная школа на 160 учащихся	п. Клюквенный, поз.15	2026	2816	2560	50:14:0020330	общ	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	нов
63	Детский сад 125 мест	п. Загорянский, ул. Ватутина	2030	1999,8	1818	—	общ	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	нов
64	Детский сад 270 мест	п. Монино	2030	7480	6800	—	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
65	Детский сад 240 мест	д. Медвежьи Озёра	2026	3630	3300	—	общ	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	нов



№пп	Наименование потребителя	Адрес узла ввода	Год	Общая площадь, м2	Отапливаемая площадь, м2	№ кадастрового квартала	Категория потребителя	Наименование источника	Статус потребителя (нов - новое строительство, лик-ликвидация)
66	Детский сад 120 мест	п. Клюквенный	2026	1980	1800	50:14:0020330	общ	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	нов
67	Детский сад 125 мест	г. Щелково-3, ул. Жуковского, вблизи д.2	2026	1999,8	1818	—	общ	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов
68	Детский сад 240 мест	г. Щелково, мкр. "Щёлково-7", у прудов вблизи ул. Неделина 55.947735, 37.980037	2025	3630	3300	—	общ	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	нов
69	Общеобразовательная школа на 800 учащихся	п. Монино	2027	15510	14100	50:14:0040509:190	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
70	Общеобразовательная школа на 850 учащихся	п. Монино	2027	15510	14100	50:14:0040509:142	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
71	Пристройка к СОШ №16 на 550 учащихся	г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и руч. Поныри в мкр. №14	2030	4891,7	4447	50:14:0050408	общ	Щелковская ГТ ТЭЦ	нов
72	Детский сад 95 мест	с. Трубино	2030	1525,7	1387	—	общ	Котельная Трубино	нов
73	Детский сад 160 мест	с. Трубино	2030	2592,7	2357	—	общ	Котельная Трубино	нов
74	Детский сад 150 мест	п. Литвиново	2030	2445,3	2223	—	общ	Котельная Литвиново	нов
75	Детский сад 125 мест	г. Щелково-3, ул. Радиоцентра-5	2030	1999,8	1818	—	общ	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов
76	Детский сад 270 мест	д. Большие Жеребцы	2030	4296,6	3906	—	общ	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	нов
77	Детский сад 170 мест	п. Монино, вблизи ул. Маслова	2028	2741,2	2492	—	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
78	Детский сад 120 мест	д. Новопарево	2030	1926,1	1751	—	общ	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	нов
79	Детский сад 90 мест	д. Головино	2030	1452	1320	—	общ	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	нов
80	Детский сад 120 мест	д. Большие Петриши	2030	1926,1	1751	—	общ	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петриши	нов
81	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Средняя общеобразовательная школа на 1030 мест в жилом квартале, поз. №17 по ГП	г. Щелково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.17 по генеральному плану; 55.934830, 38.031169	2031	4396	4396	50:14:0050303	общ	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	нов
82	ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Детский сад на 180 мест в микрорайоне №5 по ул. Центральной поз. № 8 по ГП.	Щёлково Московской области поз. № 8 по ГП. 55.926701, 37.964687	2030	2950	2763	50:14:0050401:983	общ	Котельная №2, ул. Строителей	нов
83	Детский сад 160 мест	г. Щелково, ул. 60 лет Октября	2033	2592,7	2357	—	общ	Котельная №1, Щелково-7	нов
84	Детский сад 290 мест	г. Щелково ул. Институтская д.14 а	2033	4667,3	4243	—	общ	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов
85	Детский сад 280 мест	г. Щёлково, кв. Жегалово	2034	4341,7	3947	—	общ	Котельная "ОМК Маркет"	нов
86	Детский сад 280 мест	г. Щелково ул. Жуковского, вблизи д.1	2034	4341,7	3947	—	общ	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов
87	Детский сад 350 мест	г. Щелково-3, ул. Радиоцентра-5	2034	5630,9	5119	—	общ	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов
88	Детский сад 125 мест	г. Щелково ул. Кожинская	2035	1999,8	1818	—	общ	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	нов
89	Детский сад 420 мест	г. Щелково, Потапово-1, вблизи ул. Чкаловская	2038	6668,2	6062	—	общ	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	нов
90	Детский сад 84 мест	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	2037	1362,9	1239	—	общ	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	нов
91	Детский сад 220 мест	г. Щелково, мкр. Чкаловский, ул Гагарина (ул. Рудакова)	2038	3586	3260	—	общ	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов
92	Детский сад 120 мест	г. Щелково, ул. Институтская, д.30	2038	1926,1	1751	—	общ	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов
93	Детский сад 280 мест	д. Набережная, ул. Браварская	2038	4341,7	3947	—	общ	Новая БМК- 0,5 МВт	нов
94	Детский сад 240 мест	д. Серково, вблизи школы	2038	3630	3300	—	общ	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	нов
95	Детский сад 220 мест	п. Краснознаменский вблизи д. №4	2038	3586	3260	—	общ	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	нов
96	ФОК с спортивным залом	п. Монино	2026	847	770	—	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
97	Плавательный бассейн Монино, ул. Авиационная. МКУ ГОЩ "Стройинвест"	п. Монино, ул. Авиационная	2025	1402,5	1275	50:14:0000000:150530	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
98	ФОК с спортивным залом и бассейном	п. Фряново вдоль дороги Фряново-Аксеново	2028	852,5	775	—	общ	Котельная №9 Фряново	нов

№пп	Наименование потребителя	Адрес узла ввода	Год	Общая площадь, м2	Отапливаемая площадь, м2	№ кадастрового квартала	Категория потребителя	Наименование источника	Статус потребителя (нов - новое строительство, лик-ликвидация)
99	ФОК с спортивным залом и бассейном	д. Медвежьи Озёра	2035	1402,5	1275	—	общ	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	нов
100	ФОК с спортивным залом	д. Медвежьи Озёра	2035	528	480	—	общ	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	нов
101	ФОК с спортивным залом	п. Литвиново	2035	385	350	—	общ	Котельная Литвиново	нов
102	ФОК с спортивным залом и бассейном	г. Щелково, мкр. №14 ул. Центральная	2026	1402,5	1275	—	общ	Щелковская ГТ ТЭЦ	нов
103	ФОК с спортивным залом	г. Щелково ул. Краснознаменская	2038	1100	1000	—	общ	Котельная Краснознаменская 24	нов
104	ФОК с спортивным залом	г. Щелково, мкр. Потапово 1	2038	1100	1000	—	общ	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	нов
105	ФОК с спортивным залом	г. Щелково, Чкаловская	2038	1100	1000	—	общ	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	нов
106	Сборочное производство отечественных космических аппаратов. Застройщик ООО «Газпром СПКА»	г. Щёлково, квартал «Жегалово»	2025	—	—	50:14:0000000:106834	произ	Перспективный автономный источник теплоснабжения	нов
107	Многоквартирный жилой дом (для переселения граждан)	г.Щёлково, ул. Заречная	2027	21844,77	16424,64	50:14:0050301:1234	мкд	Котельная ул. Заречная, д.84	нов
108	Завод фруктовых вод (реконстукция)	Монино, ул. Госпитальная, строение 7, корп. 1	2026	—	—	50:14:0000000:12118	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
109	Нежилое здание (реконстукция)	Монино, ул. Авиационная, стр. 2Д	2026	—	—	50:14:0000000:12040	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов
110	Баня (реконстукция с увеличением мощности)	ул. Строителей, д.1, г. Щелково	2026	—	—	50:14:0050414:3	общ	Котельная №2, ул. Строителей	нов

Таблица 4 – Обобщенные данные прироста площади строительных фондов по этапам и на расчетный срок

Наименование	Прирост общей площади строительных фондов, м2								
	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045	Всего
Многоквартирные жилые здания	13 347,00	98 950,00	54 128,67	335 258,81	0,00	190 545,40	396 000,00	0,00	1 088 229,88
Индивидуальная жилищная застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общественно-деловая застройка	17 258,56	14 564,30	43 772,50	30 355,00	0,00	459 866,10	191 116,20	0,00	756 932,66
Производственно-промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по городскому округу	30 605,56	113 514,30	97 901,17	365 613,81	0,00	650 411,50	587 116,20	0,00	1 845 162,54

Так же, в городском округе на период развития в соответствии с принятыми стратегическими решениями развития региона предполагается строительство новых общественных и производственных зданий, перечень которых представлен в таблице 4.

Таблица 5 – Перспективные объекты капитального строительства производственных зданий

№ п/п	Наименование объекта строительства	Планировочный район	Год ввода	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Источник теплоснабжения
1	Сборочное производство отечественных космических аппаратов для системы связи «Ямал» и системы наблюдения «Смотр». Застройщик ООО «Газпром СПКА».	Московская область, г.о. Щёлково, квартал «Жегалово» (50:14:0000000:106834)	2023-2025	—	Производственная котельная (АИТ)

Теплоснабжение объектов перспективного капитального строительства производственных зданий промышленных предприятий будет обеспечиваться от автономных производственно-отопительных котельных расположенных на территории этих зон. Эти котельные являются источниками тепла для одного или ограниченного числа потребителей, связанных между собой на технологической или организационно-правовой основе (п. 1.3 статьи 3 Свода правил СП 373.1325800.2018). С учетом этого и в соответствии с п. 119 «Методических указаний по разработке схем теплоснабжения», утвержденных 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.

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.

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

В соответствие с данными генерального плана развития капитального строительства на перспективу развития предполагается интенсивное жилищное строительство. Фактические объемы прироста тепловой нагрузки новых потребителей не соответствуют данным генерального плана, что свидетельствует о завышенных показателях перспективного развития.

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

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.

Данные по перспективным тепловым нагрузкам зданий общественного назначения, учреждений здравоохранения, детских садов, общеобразовательных учреждений и прочих

объектам, планируемые к строительству, приняты по генеральному плану городского округа. 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 6.

В таблице 6 приводятся прогнозируемые приросты перспективных тепловых нагрузок, объектов перспективного строительства, которые приведены в таблице 6.

Перспективные потребители с автономным источником теплоснабжения (АИТ) не рассматриваются в схеме теплоснабжения, так как не относятся к централизованным системам теплоснабжения.

Таблица 6 – Прогноз прироста тепловой энергии за счет перспективной застройки

№пп	Наименование потребителя	Адрес узла ввода	Год	Отапливаемая площадь, м2	Категория потребителя	Наименование источника	Категория	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч
1	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 11	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.11	2025	1483	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,43	0,03	0,02	0,47
2	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 12	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.12	2025	1483	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,41	0,00	0,01	0,42
3	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 13	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.13	2025	1483	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,49	0,00	0,02	0,50
4	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 14	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.14	2025	1483	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,29	0,03	0,01	0,34
5	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 15	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.15	2025	1483	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,49	0,00	0,02	0,50
6	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 16	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.16	2025	1483	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,29	0,03	0,01	0,34
7	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 17	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.17	2025	1483	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,43	0,03	0,02	0,47
8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 18	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.18	2025	1483	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,41	0,00	0,01	0,42
9	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 19	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.19	2025	1483	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,29	0,03	0,01	0,34
10	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино»	п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 20-31	2028	81000	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	4,13	0,00	1,43	5,56
11	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 32-44	п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 32-44	2030	104300	мкд	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	4,49	0,00	1,63	6,12
12	Поликлиника на 275 посещений в смену	п. Монино, ВВА им. Гагарина	2030	4100	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,32	0,00	0,01	0,32
13	Детский сад 300 мест	п. Монино, ВВА им. Гагарина	2025	7400	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,65	0,00	0,02	0,67
14	Детский сад 300 мест	п. Монино, ВВА им. Гагарина	2030	7400	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,65	0,00	0,02	0,67
15	Детский сад 200 мест	п. Монино, ул. Железнодорожная, ВВА им. Гагарина	2028	5100	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,45	0,00	0,01	0,46
16	Многофункциональный торгово-деловой центр	п. Монино, ВВА им. Гагарина	2030	27700	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	1,76	0,00	0,01	1,77
17	Многоквартирная жилая застройка ООО «Бизнеслэнд», ЖК «Горизонт»	г. Щёлково, мкр. «Чкаловский», ул. Ленина, корп. А,Б,В с автостоянкой	2027	29349	мкд	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов	3,18	0,00	0,43	3,61
18	Плавательный бассейн	п. Монино, ул. Авиационная	2026	1000	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,87	0,00	0,09	0,97
19	Пожарное депо. МКУ ГОЩ "Стройинвест" Договор №16ТС-2021-ТЦ от 27.08.2021	г. Щёлково, мкр. «Потапово-3А», ул. Фрунзе	2025	508,6	общ	Котельная, мкр. Богородский, 13	нов	0,11	0,00	0,02	0,13
20	Торговый центр	п. Клюквенный, поз.17	2027	4150	общ	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	нов	0,26	0,00	0,00	0,27
21	Офисно-складской комплекс	п. Клюквенный, поз.18	2028	5800	произ	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	нов	0,37	0,00	0,00	0,37
22	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Торгово-офисный центр в жилом квартале, поз.14 по ГП	г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.14 по генплану застройки; 55.939188, 38.032530	2028	4396	общ	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	нов	0,19	0,00	0,03	0,22

№пп	Наименование потребителя	Адрес узла ввода	Год	Отапливаемая площадь, м2	Категория потребителя	Наименование источника	Категория	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч
23	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Офисное здание, поз. № 19 по ГП	г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.19 по генплану застройки; 55.938282, 38.034017	2028	1160	общ	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	нов	0,08	0,00	0,01	0,09
24	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Детский сад проектной мощностью на 250 мест, поз. №18 по ГП вместо сносимого детского сада №63 «Лучик» комбинированного вида г.о. Щёлково (2 корпус), расположенного по адресу: г.о. Шёлково, Фряновское шоссе, стр.63	г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.18 по генплану застройки; 55.937342, 38.034914	2028	6330	общ	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	нов	0,39	0,00	0,02	0,41
25	Торговые центры	г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и ручей Поныри в мкр. №14, поз.12, 13	2028	2200	общ	Щелковская ГТ ТЭЦ	нов	0,14	0,00	0,00	0,14
26	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Торгово-развлекательный центр в жилом квартале, поз. №15 по ГП	г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.15 по генеральному плану застройки; 55.936834, 38.028831	2031	43000	общ	Перспективная пристроенная котельная мощностью 2,5 МВт к Торгово-развлекательному центру в жилом квартале, поз.15 по ГП	нов	1,89	0,00	0,12	2,01
27	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.7, 8	п. Клюквенный, поз.7, 8	2026	12080	мкд	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	нов	0,63	0,00	0,15	0,78
28	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.1	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.1, 55.920505, 38.012060	2026	13050	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов	0,93	0,00	0,45	1,38
29	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.2	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.2, 55.921222, 38.012167	2026	13100	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов	0,93	0,00	0,45	1,38
30	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.3	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.3, 55.921228, 38.015499	2026	13050	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов	0,93	0,00	0,45	1,38
31	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.4	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.4, 55.920848, 38.014523	2026	13050	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов	0,93	0,00	0,45	1,38
32	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.5	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.5, 55.918902, 38.014255	2026	9650	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов	0,77	0,00	0,32	1,09
33	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.10	г. Щёлково, квартал «Соболевка» поз.10, 55.920288, 38.013300	2028	9080	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов	0,78	0,00	0,38	1,16
34	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.11	г. Щёлково, квартал «Соболевка» поз.11, 55.918902, 38.014255	2028	9650	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов	0,70	0,00	0,32	1,02
35	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.12	г. Щёлково, квартал «Соболевка» поз.12, 55.920631, 38.014330	2028	8000	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов	0,65	0,00	0,22	0,87
36	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.14	Жилой дом поз.14 55.919585, 38.014614. Подземная автостоянка на 249 м/м поз.18, 55.918788, 38.015220	2028	14950	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов	2,58	0,00	0,62	3,20
37	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.15	Жилой дом поз.15, 55.920631, 38.014330	2028	7410	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов	1,57	0,00	0,56	2,13
38	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" Здание станции переливания крови, поз. 16	Здание станции переливания крови поз. 16, 55.921266, 38.013971	2027	7443,177952	общ	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов	0,30	0,26	0,03	0,58
39	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка"Детский сад 430 мест. ДОУ (реконструкция с увеличением мощности)	г. Щелково, квартал «Соболевка» поз.17, поз.17А, 55.921171, 38.013760	2028	6223	общ	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов	0,40	0,12	0,10	0,62
40	ООО «СЗ «Веста-2001», ЖК «Пустовский» Многоквартирный жилой дом, расположенный по адресу: Московская область, г.Щелково, ул. 1-ый Советский пер., поз.4 по ГП	Московская область, г.Щелково, ул. 1-ый Советский пер., поз.4 по ГП	2026	7989	мкд	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов	0,24	0,00	0,34	0,58
41	ул. 1-ый Советский переулок, д.25, г. Щелково, г.о. Щелково, Московской области	ул. 1-ый Советский переулок, д.25, г. Щелково, г.о. Щелково, Московской области	2026	789	общ	Котельная, ул. Фабричная, д.1	нов	0,14	0,00	0,02	0,16
42	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.1, 2	п. Клюквенный, поз.1, 2	2026	13980	мкд	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	нов	0,73	0,00	0,17	0,90

№пп	Наименование потребителя	Адрес узла ввода	Год	Отапливаемая площадь, м2	Категория потребителя	Наименование источника	Категория	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч
43	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.3, 4	п. Клюквенный, поз.3, 4	2028	11980	мкд	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	нов	0,63	0,00	0,15	0,77
44	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, позиция №10 по ГП	Московская область, г. Щелково, Фряновское шоссе (пос. РТП) поз. 10 по генеральному плану застройки; 55.938693, 38.032051	2028	44593,58	мкд	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,0 Мвт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. № 10 ГП	нов	1,58	0,11	0,40	2,08
45	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.9, 10	п. Клюквенный, поз.9, 10	2028	11970	мкд	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	нов	0,62	0,00	0,15	0,77
46	ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями поз. №3 по ГП	Московская область, г. Щёлково, микрорайон №5, ул. Центральная» ,поз. 3 по генеральному плану застройки, 55.923925, 37.969174	2030	28454,9	мкд	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1,6 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№3 по ГП	нов	0,95	0,03	0,65	1,63
47	ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями поз. №3а по ГП	Московская область, г. Щёлково, микрорайон №5, ул. Центральная» ,поз. 3А по генеральному плану застройки, 55.923366, 37.970984	2030	28861,7	мкд	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1,5 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№3а по ГП	нов	0,98	0,03	0,64	1,64
48	ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями поз №4А по ГП.	Московская область, г. Щёлково, микрорайон №5, ул. Центральная», поз. №4А по генеральному плану застройки, 55.923646, 37.970026	2030	16689,4	мкд	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1М Вт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№4а	нов	0,61	0,00	0,46	1,07
49	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, позиция №11 по ГП	Московская область, г. Щелков, Фряновское шоссе (пос. РТП), позиция 11 по генеральному плану застройки; 55.936189, 38.026976	2028	54457,6	мкд	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,6 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. №11 по ГП	нов	1,94	0,13	0,49	2,56
50	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, позиция №12 по ГП	Московская область, г. Щелков, Фряновское шоссе (пос. РТП), позиция 12 по генеральному плану застройки; 55.935413, 38.024650	2028	53078,64	мкд	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,1 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. № 12 по ГП	нов	1,87	0,13	0,47	2,47
51	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	2037	72000	мкд	Котельная, ул. Рабочая, д.1	нов	3,39	0,00	0,80	4,18
52	г. Щелково	г. Щелково, 13, 14	2038	176400	мкд	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	нов	8,30	0,00	1,95	10,25
53	г. Щелково, мкр. «Потапово-1»	г. Щелково, мкр. «Потапово-1»	2038	353500	мкд	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	нов	16,63	0,00	3,91	20,54
54	г. Щёлково-3, Жилая зона МРЦ ФГУП "РТРС" РЦ №5	г. Щёлково-3, Жилая зона МРЦ ФГУП "РТРС" РЦ №5	2038	116670	мкд	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов	5,49	0,00	1,29	6,78
55	г. Щелково, в районе ул. Новая	г. Щелково, в районе ул. Новая	2038	167000	мкд	Новая БМК-13МВт	нов	7,86	0,00	1,85	9,70
56	Поликлиника на 245 посещений в смену	г. Щелково, Потапово-1	2038	2858	общ	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	нов	0,22	0,00	0,05	0,27
57	Больничный стационар	д. Медвежьи Озёра	2030	3069	общ	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	нов	0,24	0,00	0,04	0,28
58	Поликлиника на 56 посещений в смену	д. Гребнево	2030	653	общ	Котельная Ново	нов	0,05	0,00	0,00	0,05
59	Поликлиника на 348 посещений в смену	п. Монино	2030	5189	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,40	0,00	0,01	0,41
60	Поликлиника на 225посещений в смену	г. Щелково Радиоцентр 5	2038	2625	общ	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов	0,20	0,00	0,00	0,21
61	Детский сад 220 мест	г. Щелково, ул. Школьная (вблизи МОУ СОШ №1)	2025	3206	общ	Котельная, ул. Школьная	нов	0,28	0,00	0,02	0,30
62	Общеобразовательная школа на 160 учащихся	п. Клюквенный, поз.15	2026	2560	общ	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	нов	0,21	0,00	0,01	0,21
63	Детский сад 125 мест	п. Загорянский, ул. Ватутина	2030	1818	общ	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	нов	0,16	0,00	0,01	0,17



№пп	Наименование потребителя	Адрес узла ввода	Год	Отапливаемая площадь, м2	Категория потребителя	Наименование источника	Категория	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч
64	Детский сад 270 мест	п. Монино	2030	6800	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,59	0,00	0,02	0,61
65	Детский сад 240 мест	д. Медвежьи Озёра	2026	3300	общ	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	нов	0,29	0,00	0,02	0,30
66	Детский сад 120 мест	п. Клюквенный	2026	1800	общ	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	нов	0,16	0,00	0,01	0,17
67	Детский сад 125 мест	г. Щелково-3, ул. Жуковского, вблизи д.2	2026	1818	общ	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов	0,16	0,00	0,01	0,17
68	Детский сад 240 мест	г. Щелково, мкр. "Щёлково-7", у прудов вблизи ул. Неделина 55.947735, 37.980037	2025	3300	общ	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	нов	0,55	0,00	0,03	0,58
69	Общеобразовательная школа на 800 учащихся	п. Монино	2027	14100	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,95	0,00	0,02	0,97
70	Общеобразовательная школа на 850 учащихся	п. Монино	2027	14100	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,95	0,00	0,02	0,97
71	Пристройка к СОШ №16 на 550 учащихся	г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и руч. Поныри в мкр. №14	2030	4447	общ	Щелковская ГТ ТЭЦ	нов	0,30	0,00	0,02	0,32
72	Детский сад 95 мест	с. Трубино	2030	1387	общ	Котельная Трубино	нов	0,12	0,00	0,01	0,13
73	Детский сад 160 мест	с. Трубино	2030	2357	общ	Котельная Трубино	нов	0,21	0,00	0,01	0,22
74	Детский сад 150 мест	п. Литвиново	2030	2223	общ	Котельная Литвиново	нов	0,19	0,00	0,01	0,21
75	Детский сад 125 мест	г. Щелково-3, ул. Радиоцентра-5	2030	1818	общ	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов	0,16	0,00	0,01	0,17
76	Детский сад 270 мест	д. Большие Жеребцы	2030	3906	общ	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	нов	0,34	0,00	0,02	0,36
77	Детский сад 170 мест	п. Монино, вблизи ул. Маслова	2028	2492	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,22	0,00	0,01	0,23
78	Детский сад 120 мест	д. Новопарево	2030	1751	общ	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	нов	0,16	0,00	0,01	0,17
79	Детский сад 90 мест	д. Головино	2030	1320	общ	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	нов	0,12	0,00	0,01	0,12
80	Детский сад 120 мест	д. Большие Петриши	2030	1751	общ	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петриши	нов	0,16	0,00	0,01	0,17
81	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Средняя общеобразовательная школа на 1030 мест в жилом квартале, поз. №17 по ГП	г. Щелково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.17 по генеральному плану; 55.934830, 38.031169	2031	4396	общ	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	нов	1,72	0,00	0,09	1,81
82	ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Детский сад на 180 мест в микрорайоне №5 по ул. Центральной поз. № 8 по ГП.	Щёлково Московской области поз. № 8 по ГП. 55.926701, 37.964687	2030	2763	общ	Котельная №2, ул. Строителей	нов	0,30	0,00	0,06	0,36
83	Детский сад 160 мест	г. Щелково, ул. 60 лет Октября	2033	2357	общ	Котельная №1, Щелково-7	нов	0,21	0,00	0,01	0,22
84	Детский сад 290 мест	г. Щелково ул. Институтская д.14 а	2033	4243	общ	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов	0,37	0,00	0,02	0,39
85	Детский сад 280 мест	г. Щёлково, кв. Жегалово	2034	3947	общ	Котельная "ОМК Маркет"	нов	0,34	0,00	0,02	0,36
86	Детский сад 280 мест	г. Щелково ул. Жуковского, вблизи д.1	2034	3947	общ	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов	0,34	0,00	0,02	0,36
87	Детский сад 350 мест	г. Щелково-3, ул. Радиоцентра-5	2034	5119	общ	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов	0,45	0,00	0,03	0,47
88	Детский сад 125 мест	г. Щелково ул. Кожинская	2035	1818	общ	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	нов	0,16	0,00	0,01	0,17
89	Детский сад 420 мест	г. Щелково, Потапово-1, вблизи ул. Чкаловская	2038	6062	общ	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	нов	0,53	0,00	0,03	0,56
90	Детский сад 84 мест	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	2037	1239	общ	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	нов	0,11	0,00	0,01	0,12
91	Детский сад 220 мест	г. Щелково, мкр. Чкаловский, ул Гагарина (ул. Рудакова)	2038	3260	общ	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов	0,28	0,00	0,02	0,30
92	Детский сад 120 мест	г. Щелково, ул. Институтская, д.30	2038	1751	общ	Котельная, ул. Институтская, д.27в	нов	0,16	0,00	0,01	0,17
93	Детский сад 280 мест	д. Набережная, ул. Браварская	2038	3947	общ	Новая БМК- 0,5 МВт	нов	0,34	0,00	0,02	0,36
94	Детский сад 240 мест	д. Серково, вблизи школы	2038	3300	общ	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	нов	0,29	0,00	0,02	0,30
95	Детский сад 220 мест	п. Краснознаменский вблизи д. №4	2038	3260	общ	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	нов	0,28	0,00	0,02	0,30
96	ФОК с спортивным залом	п. Монино	2026	770	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,05	0,00	0,01	0,06

№пп	Наименование потребителя	Адрес узла ввода	Год	Отапливаемая площадь, м2	Категория потребителя	Наименование источника	Категория	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Всего, Гкал/ч
97	Плавательный бассейн Монино, ул. Авиационная. МКУ ГОЩ "Стройинвест"	п. Монино, ул. Авиационная	2025	1275	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	нов	0,49	0,39	0,23	1,10
98	ФОК с спортивным залом и бассейном	п. Фряново вдоль дороги Фряново-Аксеново	2028	775	общ	Котельная №9 Фряново	нов	0,24	0,00	0,21	0,46
99	ФОК с спортивным залом и бассейном	д. Медвежьи Озёра	2035	1275	общ	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	нов	0,40	0,00	0,35	0,75
100	ФОК с спортивным залом	д. Медвежьи Озёра	2035	480	общ	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	нов	0,03	0,00	0,00	0,04
101	ФОК с спортивным залом	п. Литвиново	2035	350	общ	Котельная Литвиново	нов	0,02	0,00	0,00	0,03
102	ФОК с спортивным залом и бассейном	г. Щелково, мкр. №14 ул. Центральная	2026	1275	общ	Щелковская ГТ ТЭЦ	нов	0,40	0,00	0,01	0,41
103	ФОК с спортивным залом	г. Щелково ул. Краснознаменская	2038	1000	общ	Котельная Краснознаменская 24	нов	0,07	0,00	0,01	0,08
104	ФОК с спортивным залом	г. Щелково, мкр. Потапово 1	2038	1000	общ	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	нов	0,07	0,00	0,01	0,08
105	ФОК с спортивным залом	г. Щелково, Чкаловская	2038	1000	общ	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	нов	0,07	0,00	0,01	0,08
106	Сборочное производство отечественных космических аппаратов. Застройщик ООО «Газпром СПКА»	г. Щёлково, квартал «Жегалово»	2025	0	произ	Перспективный автономный источник теплоснабжения	нов	0,00	0,00	0,00	0,00
107	Многоквартирный жилой дом (для переселения граждан)	г.Щёлково, ул. Заречная	2027	16424,64	мкд	Котельная ул. Заречная, д.84	нов	0,89	0,00	0,21	1,10
108	Завод фруктовых вод (реконстукция)	Монино, ул. Госпитальная, строение 7, корп. 1	2026	0	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	рек	0,06	0,00	0,00	0,06
109	Нежилое здание (реконстукция)	Монино, ул. Авиационная, стр. 2Д	2026	0	общ	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	рек	0,08	0,00	0,00	0,08
110	Баня (реконстукция с увеличением мощности)	ул. Строителей, д.1, г. Щелково	2026	0	общ	Котельная №2, ул. Строителей	рек	0,06	0,06	0,12	0,25
111	МАОУ СОШ №16 ГОЩ Детский сад ул. Парковая 9Б (реконструкция)	г. Щёлково, ул. Парковая, д. 9Б, 55.919735, 37.987139	2026	0	общ	Щелковская ГТ ТЭЦ	рек	0,000	0,02	0,000	0,02
112	ГБУЗ «Щелковская больница» (реконструкция)	г. Щёлково, ул. Парковая, д. 6, 55.921869, 37.989377	2026	0	общ	Щелковская ГТ ТЭЦ	рек	0,266	0,000	0,000	0,266

Таблица 7 – Прогнозы перспективных тепловых нагрузок в зоне действия существующих или предлагаемых для строительства новых источников тепловой энергии

№пп	Наименование источника теплоснабжения	Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прогноз нагрузок с учетом приростов перспективной тепловой нагрузки, Гкал/ч								Прирост теплоносителя (ГВС), т/ч
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045	2025-2045
—	<b>В целом по округу</b>	<b>539,01</b>	<b>560,40</b>	<b>572,12</b>	<b>584,57</b>	<b>603,23</b>	<b>603,23</b>	<b>619,47</b>	<b>674,73</b>	<b>674,73</b>	<b>0,00</b>
1	<b>Котельная, мкр. Богородский, 13</b>	0,00	35,45	35,45	35,45	35,45	35,45	35,45	35,45	35,45	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	30,81	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	4,52	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	<b>Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а</b>	0,00	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	<b>Котельная №2, ул. Строителей</b>	0,00	10,72	10,97	10,97	10,97	10,97	11,34	11,34	11,34	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,46	9,46	9,59	9,59	9,59	9,59	9,89	9,89	9,89	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	1,26	1,26	1,38	1,38	1,38	1,38	1,44	1,44	1,44	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	<b>Котельная №3, ул. Пионерская</b>	0,00	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	<b>Котельная №4, ул. Иванова</b>	0,00	17,61	17,61	17,61	17,61	17,61	17,61	17,61	17,61	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	<b>Котельная №61 ул. Центральная</b>	0,00	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная</b>	0,00	3,38	3,68	3,68	3,68	3,68	3,96	4,75	4,75	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,08	3,08	3,36	3,36	3,36	3,36	3,60	4,04	4,04	0,00

	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,30	0,30	0,32	0,32	0,32	0,32	0,36	0,71	0,71	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	<b>Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12</b>	0,00	52,88	54,05	60,94	67,19	67,19	77,09	77,09	77,09	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	44,00	49,20	50,27	55,86	60,65	60,65	68,86	68,86	68,86	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	2,81	3,19	3,29	4,59	6,05	6,05	7,74	7,74	7,74	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,00
9	<b>Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14</b>	0,00	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	<b>Котельная, ул. Фабричная, д.1</b>	0,00	34,03	41,39	41,98	50,98	50,98	50,98	50,98	50,98	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	32,33	32,33	37,22	37,77	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	1,70	1,70	4,18	4,21	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	<b>Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	<b>Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а</b>	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	<b>Котельная, ул. Московская, д.68а</b>	0,00	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	<b>Котельная Краснознаменская 24</b>	0,00	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,82	0,82	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,69	0,69	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	<b>Котельная Фряновское шоссе (РТП)</b>	0,00	3,82	3,82	3,82	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	0,00

	отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,72	3,74	3,74	3,74	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	<b>Котельная №1, Щелково-7</b>	0,00	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,48	14,48	14,48	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,39	13,39	13,39	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,09	1,09	1,09	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	<b>Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево</b>	0,00	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,60	4,60	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,41	4,41	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	<b>Котельная, ул. Садовая, 3а</b>	0,00	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	<b>Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3</b>	0,00	40,38	40,38	40,38	40,38	40,38	40,38	40,38	40,38	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	36,14	36,14	36,14	36,14	36,14	36,14	36,14	36,14	36,14	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	<b>Котельная, д. Серково, д.73б (школа)</b>	0,00	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,62	0,62	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,58	0,58	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05	0,05	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	<b>Котельная, д. Серково (топочная)</b>	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	<b>Котельная, ул. Институтская, д.27в</b>	0,00	47,01	47,18	50,79	50,79	50,79	52,19	59,64	59,64	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	43,26	43,26	43,42	46,60	46,60	46,60	47,93	54,06	54,06	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	3,75	3,75	3,76	4,19	4,19	4,19	4,26	5,58	5,58	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

23	<b>Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)</b>	0,00	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	<b>Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)</b>	0,00	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	<b>Котельная Долгое Ледово (СПТУ)</b>	0,00	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	<b>Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)</b>	0,00	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	<b>Котельная Петровское</b>	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	<b>Котельная Богослово</b>	0,00	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	<b>Котельная Ново</b>	0,00	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,88	4,88	4,88	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,60	4,60	4,60	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	<b>Котельная д. Обоудино</b>	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	<b>Котельная Литвиново</b>	0,00	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	4,18	4,20	4,20	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,74	3,77	3,77	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	<b>Котельная Трубино</b>	0,00	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,84	1,84	1,84	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,71	1,71	1,71	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,13	0,13	0,13	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	<b>Котельная Сукманиха</b>	0,00	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34	<b>Котельная Школьная Загорянский</b>	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	<b>Котельная, ул. Школьная</b>	0,00	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,21	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	<b>Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29</b>	0,00	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	11,10	11,10	11,10	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,23	9,23	9,23	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,87	1,87	1,87	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	<b>Котельная п. Монино, стадион Регби</b>	0,00	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	<b>Котельная №5 Фряново</b>	0,00	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

39	<b>Котельная №1 Фряново</b>	0,00	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	<b>Котельная №2 Фряново</b>	0,00	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	<b>Котельная №3 Фряново</b>	0,00	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	<b>Котельная №8 Фряново</b>	0,00	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	<b>Котельная №9 Фряново</b>	0,00	2,85	2,85	2,85	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,57	2,57	2,57	2,57	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	<b>Котельная №4 д. Еремино</b>	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	<b>Котельная №6 д. Хлепетово</b>	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	<b>Котельная, ул. Заводская,10а</b>	0,00	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	<b>Котельная Клюквенный</b>	0,00	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00



	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48	<b>Котельная Новый городок, №72</b>	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49	<b>Котельная Беляева</b>	0,00	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50	<b>Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1</b>	0,00	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
51	<b>Котельная "ОМК Маркет"</b>	0,00	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,37	21,37	21,37	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27	20,61	20,61	20,61	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,76	0,76	0,76	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
52	<b>Котельная №6/н, п. Новый городок</b>	0,00	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53	<b>Котельная "Алмазово"</b>	0,00	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54	<b>Котельная Краснознаменская 6А</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56	<b>Котельная ул. Иванова, д.2/1, стр.1</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57	<b>Котельная №2, Щелково-7</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58	<b>Котельная д. Медвежий Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1</b>	0,00	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59	<b>Котельная, ул. Московская д.77</b>	0,00	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60	<b>Котельная ул. Заречная, д.84</b>	0,00	16,77	16,77	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,80	11,80	11,80	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	4,97	4,97	4,97	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61	<b>Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5</b>	0,00	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
62	<b>Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1</b>	0,00	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,23	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,25	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
63	<b>Котельная, ул. Жегаловская, д.№19, стр. 1</b>	0,00	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	0,00

	горячее водоснабжение, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64	<b>Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"</b>	0,00	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65	<b>АТЭС Ривер Хаус</b>	0,00	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
66	<b>Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский</b>	0,00	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,17	13,17	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,66	11,66	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,51	1,51	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67	<b>Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново</b>	0,00	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68	<b>Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1</b>	0,00	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69	<b>Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а</b>	0,00	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32	16,68	16,68	16,68	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,67	13,67	13,67	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	3,01	3,01	3,01	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70	<b>Котельная, ул. Рабочая, д.1</b>	0,00	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	6,34	6,34	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	5,30	5,30	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	1,05	1,05	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
71	<b>Щелковская ГТ ТЭЦ</b>	0,00	45,64	46,05	46,05	46,20	46,20	46,51	46,51	46,51	0,00

	отопление и вентиляция, Гкал/ч	37,94	37,94	38,34	38,34	38,48	38,48	38,78	38,78	38,78	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	7,70	7,70	7,72	7,72	7,72	7,72	7,73	7,73	7,73	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
72	<b>Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный</b>	0,00	0,00	2,05	2,32	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	1,73	1,99	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,33	0,33	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
73	<b>Новая БМК-13МВт</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,70	9,70	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,86	7,86	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,85	1,85	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
74	<b>Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,25	10,25	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,30	8,30	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,95	1,95	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
75	<b>Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,45	21,45	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,45	17,45	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	4,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
76	<b>Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
77	<b>Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопареево</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,00

	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
78	<b>Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
79	<b>Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,29	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
80	<b>Новая БМК- 0,5 МВт</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
81	<b>Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
82	<b>Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
83	<b>Новая БМК на 16 МВт мкр. №2</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

84	<b>Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
85	<b>Новая БМК Огуднево</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
86	<b>Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
87	<b>Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
88	<b>Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,81	1,81	1,81	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,72	1,72	1,72	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
89	<b>Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90	<b>Новая БМК ул. Льва Толстого, 1</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
91	<b>Новая БМК Серково 73Б</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
92	<b>Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
93	<b>Новая БМК д. Богослово</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

### **1.3 Существующие и 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 развития 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 требований к схеме теплоснабжения.



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

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 8.

Таблица 8 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км <sup>2</sup>									
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	14,7196	14,4352	14,4352	14,4352	14,4352	14,4352	14,4352	14,4352	14,4352	14,4352
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	0,7653	0,7653	0,7653	0,7653	0,7653	0,7653	0,7653	0,7653	0,7653	0,7653
3	Котельная №2, ул. Строителей	4,8745	4,8745	4,9875	4,9875	4,9875	4,9875	4,5437	4,5437	4,5437	4,5437
4	Котельная №3, ул. Пионерская	0,2540	0,2540	0,2540	0,2540	0,2540	0,2540	0,2540	0,2540	0,2540	0,2540
5	Котельная №4, ул. Иванова	9,7844	9,7844	9,7844	9,7844	9,7844	9,7844	9,7844	9,7844	9,7844	9,7844
6	Котельная №61 ул. Центральная	0,2160	0,2160	0,2160	0,2160	0,2160	0,2160	0,2160	0,2160	0,2160	0,2160
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	0,1677	0,1677	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1394	0,1660	0,1660	0,1660
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	93,6289	18,9605	18,1150	9,2011	3,9319	3,9319	1,5109	1,5109	1,5109	1,5109
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	0,2695	0,2695	0,2695	0,2695	0,2695	0,2695	0,2695	0,2695	0,2695	0,2695
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	34,0270	34,0270	5,1058	4,7026	3,4130	3,4130	3,4130	3,4130	3,4130	3,4130
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	0,3146	0,3146	0,3146	0,3146	0,3146	0,3146	0,3146	0,3146	0,3146	0,3146
14	Котельная Краснознаменская 24	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0136	0,0136
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	0,8085	0,8085	0,8085	0,8085	0,7671	0,7671	0,7671	0,7671	0,7671	0,7671
16	Котельная №1, Щелково-7	15,8444	15,8444	15,8444	15,8444	15,8444	15,8444	15,8444	12,4880	12,4880	12,4880
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	0,6232	0,6232	0,6232	0,6232	0,6232	0,6232	0,6232	0,6232	0,6337	0,6337
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	33,6500	33,6500	33,6500	33,6500	33,6500	33,6500	33,6500	33,6500	33,6500	33,6500
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0146	0,0146
21	Котельная, д. Серково (топочная)	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917	0,0917
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	67,1571	67,1571	52,4256	12,3029	12,3029	12,3029	11,7742	9,0097	2,6884	2,6884

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км2									
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	0,1806	0,1806	0,1806	0,1806	0,1806	0,1806	0,1806	0,1806	0,1806	0,1806
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163
27	Котельная Петровское	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267
28	Котельная Богослово	0,1667	0,1667	0,1667	0,1667	0,1667	0,1667	0,1667	0,1667	0,1667	0,1667
29	Котельная Ново	0,5308	0,5308	0,5308	0,5308	0,5308	0,5308	0,2868	0,2868	0,2868	0,2868
30	Котельная д. Оболдино	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098
31	Котельная Литвиново	0,5293	0,5293	0,5293	0,5293	0,5293	0,5293	0,5391	0,5399	0,5399	0,5399
32	Котельная Трубино	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1446	0,1446	0,1446	0,1446
33	Котельная Сукманиха	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264
34	Котельная Школьная Загорянский	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
35	Котельная, ул. Школьная	0,0030	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	1,3663	1,3663	1,3663	1,3663	1,3663	1,3663	1,3539	1,3539	1,3539	1,3539
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270
38	Котельная №5 Фряново	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227
39	Котельная №1 Фряново	2,0750	2,0750	2,0750	2,0750	2,0750	2,0750	2,0750	2,0750	2,0750	2,0750
40	Котельная №2 Фряново	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534
41	Котельная №3 Фряново	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098
42	Котельная №8 Фряново	3,1161	3,1161	3,1161	3,1161	3,1161	3,1161	3,1161	3,1161	3,1161	3,1161
43	Котельная №9 Фряново	0,5700	0,5700	0,5700	0,5700	0,6503	0,6503	0,6503	0,6503	0,6503	0,6503
44	Котельная №4 д. Еремино	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034
45	Котельная №6 д. Хлепетово	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км2									
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106
47	Котельная Клюквенный	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667
48	Котельная Новый городок, №72	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156
49	Котельная Беляева	8,3548	8,3548	8,3548	8,3548	8,3548	8,3548	8,3548	8,3548	8,3548	8,3548
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938
51	Котельная "ОМК Маркет"	1,8928	1,8928	1,8928	1,8928	1,8928	1,8928	1,8928	1,8530	1,8530	1,8530
52	Котельная №6/н, п. Новый городок	0,3926	0,3926	0,3926	0,3926	0,3926	0,3926	0,3926	0,3926	0,3926	0,3926
53	Котельная "Алмазово"	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061
54	Котельная Краснознаменская 6А	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
55	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
56	Котельная ул. Иванова, д.2/1, стр.1	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
57	Котельная №2, Щелково-7	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	1,8132	1,8132	1,8132	1,8132	1,8132	1,8132	1,8132	1,8132	1,8132	1,8132
59	Котельная, ул. Московская д.77	2,9426	2,9426	2,9426	2,9426	2,9426	2,9426	2,9426	2,9426	2,9426	2,9426
60	Котельная ул. Заречная, д.84	3,5680	3,5680	3,5680	2,5953	2,5953	2,5953	2,5953	2,5953	2,5953	2,5953
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	0,0286	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	0,6608	0,6608	0,6608	0,6608	0,6608	0,6608	0,6608	0,6608	0,6608	0,6608
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	0,3914	0,3914	0,3914	0,3914	0,3914	0,3914	0,3914	0,3914	0,3914	0,3914
65	АТЭС Ривер Хаус	3,8301	3,8301	3,8301	3,8301	3,8301	3,8301	3,8301	3,8301	3,8301	3,8301
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	1,4228	1,4228	1,4228	1,4228	1,4228	1,4228	1,4228	1,4228	1,4142	1,4142
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	1,3240	1,3240	1,3240	1,3240	1,3240	1,3240	1,3240	1,3240	1,3240	1,3240
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	0,2055	0,2055	0,2055	0,2055	0,2055	0,2055	0,2055	0,2055	0,2055	0,2055

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км2									
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	0,7034	0,7034	0,7034	0,7034	0,7034	0,7034	0,7059	0,7059	0,7059	0,7059
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	0,0436	0,0436	0,0436	0,0436	0,0436	0,0436	0,0436	0,0436	0,1105	0,1105
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	2,2483	2,2483	2,2531	2,2531	2,2336	2,2336	2,1969	2,1969	2,1969	2,1969
72	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	0,0000	0,5840	0,6138	0,6100	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976	0,5976
73	Новая БМК-13МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2253	1,2253
74	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2942	1,2942
75	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2906	1,2906
76	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8540	0,8540	0,8540	0,8540
77	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8567	0,8567	0,8567	0,8567
78	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрицы	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8567	0,8567	0,8567	0,8567
79	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8601	0,8594	0,8594
80	Новая БМК- 0,5 МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8361	0,8361
81	Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
82	Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
83	Новая БМК на 16 МВт мкр. №2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
84	Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
85	Новая БМК Огуднево	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км2									
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
86	Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
87	Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пл. Ленина	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
88	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	4,1174	4,1174	4,1174
89	Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
90	Новая БМК ул. Льва Толстого, 1	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
91	Новая БМК Серково 73Б	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
92	Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
93	Новая БМК д. Богослово	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

## **2. Раздел 2 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей"**

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

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 сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла. Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна при плотной застройке в пределах данного района. Основными потребителями являются: жилая застройка, общественные здания, объекты здравоохранения, культуры и промышленные предприятия. Общественно-деловая застройка также преимущественно подключена к системам централизованного теплоснабжения.

Централизованное теплоснабжение обеспечивается различными юридическими лицами, владеющими на праве собственности или на другом законном основании (аренда) объектами централизованной системы теплоснабжения. Зоны действия источников систем централизованного теплоснабжения, приведены на рисунке 3.



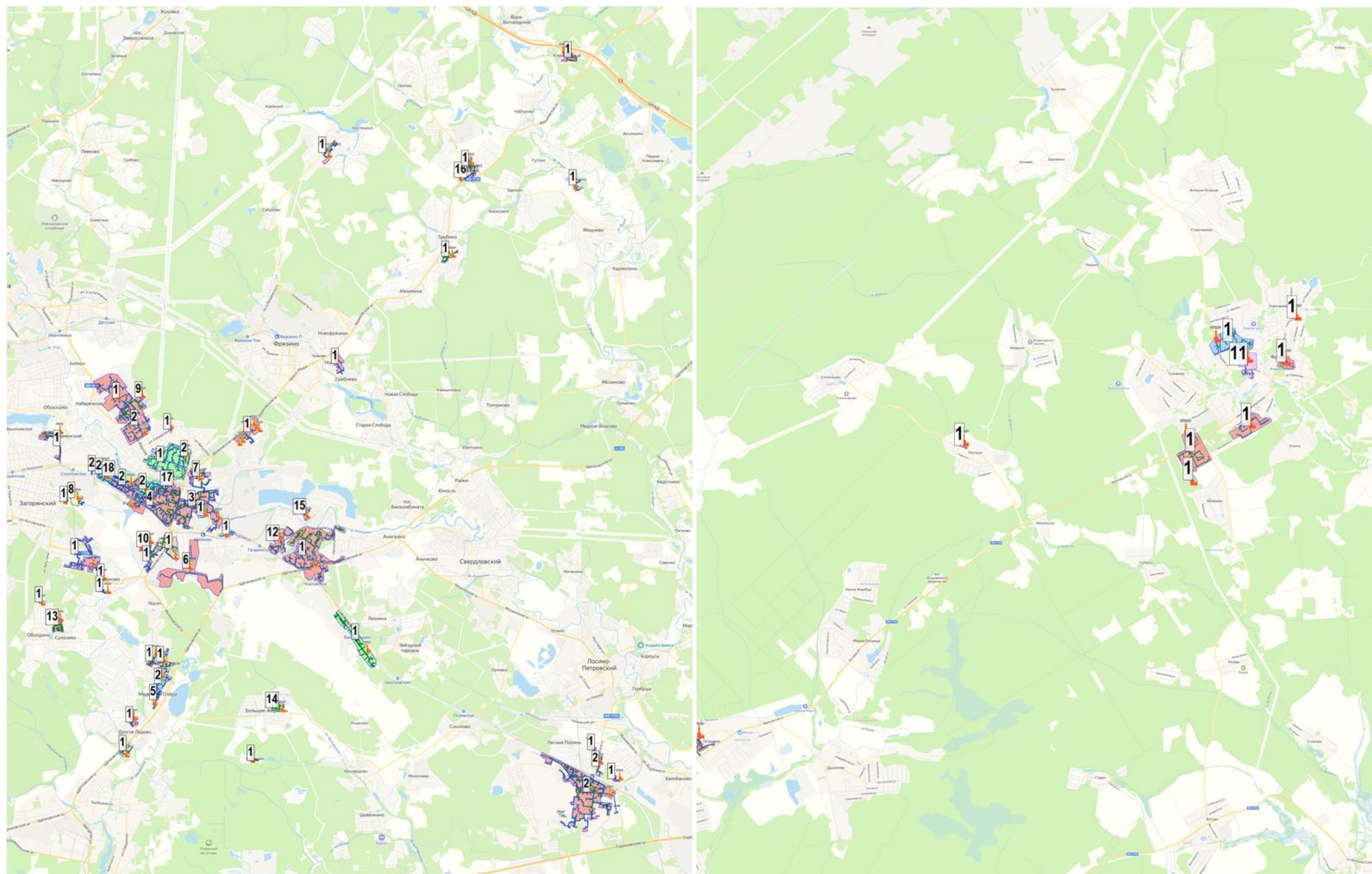


Рисунок 3 – Зоны действия источников централизованного теплоснабжения



## 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. Зоны действия индивидуального теплоснабжения, показаны на рисунке 4.

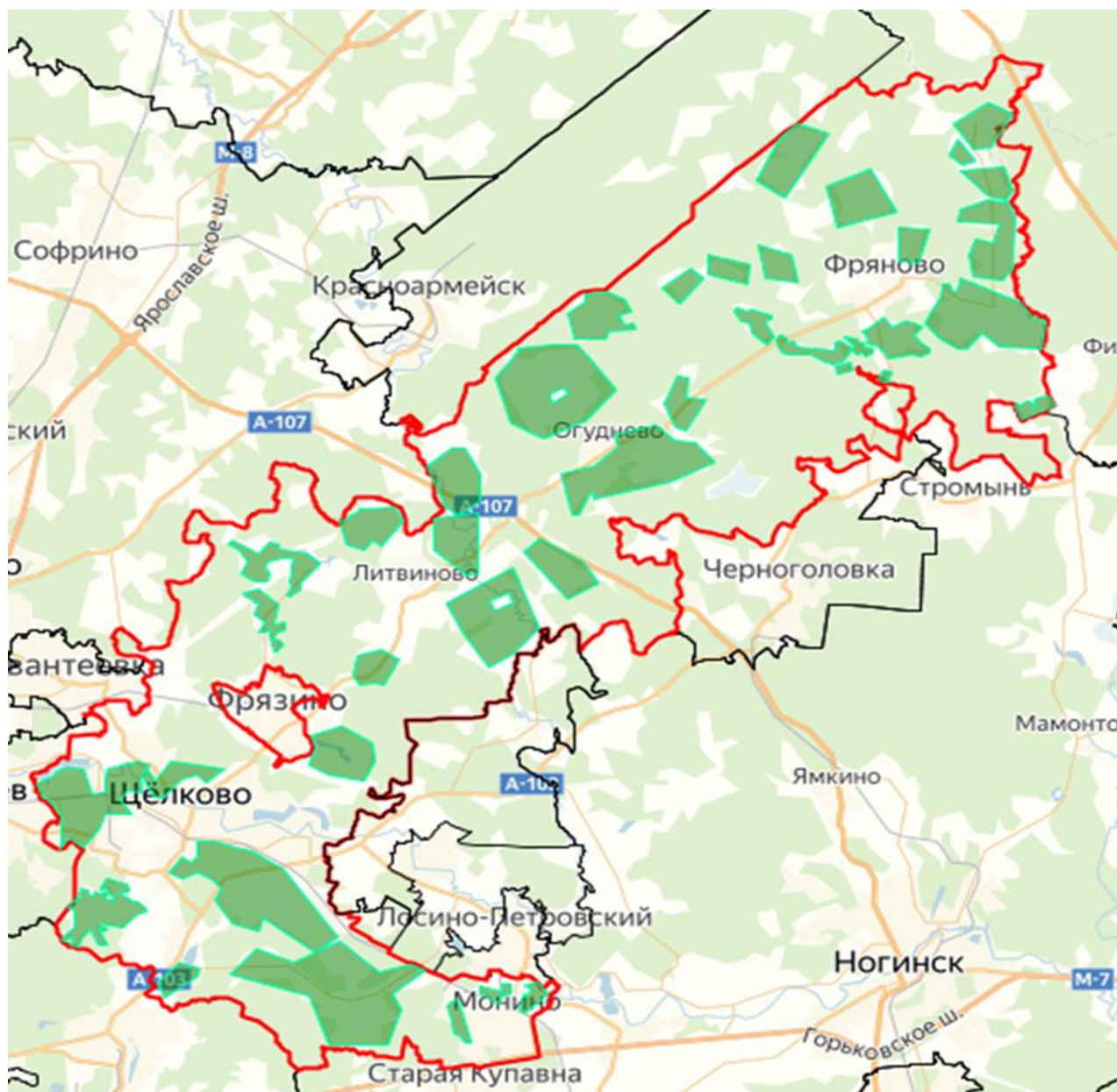


Рисунок 4 – Зоны действия индивидуального теплоснабжения

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

На основании фактических данных по балансу тепловой мощности за базовый год, с учетом спрогнозированного объема потребления тепловой энергии на перспективу развития, 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 за базовый период. Установленные тепловые балансы за указанный год являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих периодов. В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, изложенными в Книге 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

Цель составления балансов – установить резервы (дефициты) установленной тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки для зон действия каждого источника тепловой энергии. Установленные резервы (или дефициты) балансов тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки формируют исходные данные для принятия решения о развитии (или сокращении) установленной тепловой мощности источников тепловой энергии и формированию новых зон их действия.

Балансы тепловой мощности и перспективной нагрузки 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 приведены в таблице 9.

В балансах учтено снижение тепловых нагрузок на действующие источники тепла за счет сноса ветхого жилья.

Таблица 9 – Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
ООО "ТеплоВодоСнабжение"													
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,208	0,207	0,206	0,205	0,204	0,203	0,202	0,198	0,194	0,193
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,93	33,93	33,93	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,351	0,351	0,343	0,337	0,331	0,325	0,320	0,308	0,301	0,298
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,36	3,36	3,37	3,25	3,25	3,26	3,27	3,28	3,29	3,30
			%	8,87%	8,87%	8,89%	8,58%	8,60%	8,62%	8,63%	8,68%	8,70%	8,72%
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,063	0,063	0,063	0,061	0,060	0,060
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,113	0,112	0,110	0,108	0,106	0,104	0,103	0,099	0,096	0,095
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,94	2,94	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,96	2,96	2,96
			%	26,72%	26,73%	26,75%	26,77%	26,79%	26,81%	26,83%	26,88%	26,91%	26,92%
3	Котельная №2, ул. Строителей	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73
		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	0,061
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,83	10,94	11,19	11,19	11,19	11,19	11,56	11,56	11,56	11,56
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,358	0,397	0,398	0,390	0,383	0,375	0,382	0,368	0,359	0,355
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,48	3,32	3,07	3,08	3,09	3,10	2,73	2,74	2,75	2,76
			%	30,39%	22,56%	20,86%	20,92%	20,97%	21,02%	18,51%	18,62%	18,68%	18,72%

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
4	Котельная №3, ул. Пионерская	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037	0,036
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,144	0,143	0,141	0,138	0,135	0,133	0,131	0,126	0,123	0,121
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,34	2,34	2,35	2,35	2,35	2,35	2,36	2,36	2,37	2,37
			%	35,21%	35,22%	35,27%	35,31%	35,35%	35,40%	35,43%	35,51%	35,57%	35,60%
5	Котельная №4, ул. Иванова	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,48	15,48	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,94	14,94	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,063	0,063	0,080	0,080	0,079	0,079	0,079	0,077	0,076	0,075
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,27	17,27	17,27	17,27	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,156	0,155	0,153	0,150	0,147	0,144	0,142	0,137	0,133	0,132
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-2,55	-2,55	1,67	1,67	1,71	1,71	1,71	1,72	1,72	1,72
			%	-17,1%	-17,1%	8,71%	8,73%	8,89%	8,91%	8,92%	8,96%	8,98%	8,99%
6	Котельная №61 "Дальний воронок", ул. Центральная, 61	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
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,69	3,69	3,69	3,69	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,073	0,073	0,071	0,070	0,068	0,067	0,066	0,063	0,062	0,061
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,24	1,24	1,24	1,25	1,25	1,25
			%	23,99%	24,00%	24,03%	24,06%	24,80%	24,83%	24,85%	24,92%	24,96%	24,98%
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.7	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
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	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	0,028
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,36	3,36	3,66	3,66	3,66	3,66	3,94	4,73	4,73	4,73
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,113	0,113	0,121	0,118	0,116	0,114	0,121	0,140	0,136	0,135
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,47	1,47	1,15	1,16	1,16	1,16	0,87	0,07	0,07	0,07
		%	29,52%	29,53%	23,25%	23,30%	23,35%	23,40%	17,59%	1,36%	1,43%	1,47%
8	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,9	80,0	80,0	80,0	80,0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	47,08	47,08	58,69	64,40	64,40	64,40	76,46	76,46	76,46	76,46
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,584	0,583	0,723	0,790	0,786	0,782	0,923	0,903	0,889	0,881
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	45,85	51,07	52,37	54,32	60,57	60,57	70,47	70,47	70,47	70,47
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,37	2,63	2,64	2,69	2,94	2,88	3,30	3,18	3,10	3,06
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-1,73	-7,20	2,95	6,61	0,11	0,17	1,76	1,91	2,00	2,04
		%	-3,67%	-15,3%	5,03%	10,26%	0,17%	0,27%	2,30%	2,49%	2,62%	2,67%
9	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,73	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,03	4,03	4,47	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,035	0,039	0,039	0,039	0,038	0,038	0,037	0,037
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,153	0,152	0,149	0,147	0,144	0,141	0,139	0,134	0,130	0,129
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,59	-0,58	-0,14	0,34	0,34	0,34	0,34	0,35	0,35	0,36
		%	-14,5%	-14,5%	-3,2%	6,78%	6,84%	6,90%	6,94%	7,07%	7,14%	7,18%
10	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	72,90	72,90	72,90	72,90	72,90	72,90
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	47,00	47,00	47,00	47,00	59,71	59,71	59,71	59,71	59,71	59,71
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,237	0,236	0,235	0,234	0,296	0,294	0,293	0,286	0,282	0,279
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	39,23	39,23	46,59	46,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,392	0,390	0,455	0,449	0,525	0,515	0,508	0,489	0,477	0,472
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	7,15	7,15	-0,28	-0,56	3,01	3,02	3,03	3,05	3,07	3,08
			%	15,20%	15,21%	-0,60%	-1,19%	5,04%	5,06%	5,07%	5,12%	5,14%	5,16%
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1 *	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	Законсервирована, нагрузка подключена на Котельную №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12									
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч										
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч										
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч										
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч										
			%										
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - филиал "Теплоресурс"													
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, д.1а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014	0,013	0,013	0,012	0,012	0,012
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,237	0,237	0,238	0,238	0,238	0,239	0,239	0,240	0,240	0,240
			%	84,59%	84,63%	84,78%	84,92%	85,06%	85,19%	85,28%	85,53%	85,68%	85,75%
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
		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	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,756	0,751	0,735	0,719	0,703	0,687	0,676	0,647	0,628	0,621
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,34	5,35	5,37	5,38	5,40	5,41	5,42	5,45	5,47	5,48
			%	54,71%	54,76%	54,93%	55,09%	55,26%	55,42%	55,53%	55,84%	56,02%	56,10%

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
14	Котельная, ул. Краснознаменская, д.24а	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	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,779	0,779	0,779	0,779	0,780	0,780	0,780	0,780	0,781	0,781
			%	50,87%	50,88%	50,89%	50,91%	50,93%	50,94%	50,95%	50,98%	51,00%	51,01%
15	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0043	0,0043	0,0042	0,0042	0,0041
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,34	2,34	2,34	2,34	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,406	0,404	0,395	0,387	0,494	0,483	0,476	0,455	0,443	0,438
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,69	1,69	1,70	1,71	0,88	0,89	0,90	0,92	0,93	0,94
			%	37,96%	38,02%	38,21%	38,40%	19,84%	20,09%	20,25%	20,71%	20,99%	21,11%
16	Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,72	22,72	22,72	22,72	32,68	32,68	32,68	32,68	32,68	32,68
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,93	20,93	20,93	20,93	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,032	0,031	0,031	0,031	0,030	0,030
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,31	24,31	24,31
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,026	2,015	1,975	1,936	1,897	1,858	1,832	1,774	1,729	1,709
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-5,21	-5,20	-5,16	-5,12	6,17	6,21	6,23	6,07	6,12	6,14
			%	-24,9%	-24,8%	-24,7%	-24,5%	19,2%	19,28%	19,36%	18,87%	19,01%	19,07%
17	Котельная п. Краснознаменски, ул. Мальцево, д.30а, стр.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,66	4,66	4,66	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-6,4 МВт, (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)*						
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,60	3,60	3,60							

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
18	Котельная, ул. Садовая, д.3а	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00						
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,27	4,27	4,27						
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,35	0,35	0,34						
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-1,02	-1,02	-1,01						
			%	-28,3%	-28,3%	-28,1%						
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,49	2,49	2,49	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,97	1,97	1,97	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0020	0,0020	0,0020	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,131	0,131	0,128	0,125	0,122	0,119	0,117	0,112	0,109
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	0,53	0,54	0,54	0,54	0,55	0,55
			%	62,24%	62,28%	62,42%	42,04%	42,26%	42,48%	42,62%	43,03%	43,29%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	76,96	76,96	76,96	76,96	76,96	76,96	76,96	76,96	76,96
20	Котельная, д. Серково, д.73Б (школа)	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0602	0,0601	0,0598	0,0595	0,0592	0,0589	0,0586	0,0573	0,0559
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,301	1,295	1,271	1,246	1,222	1,198	1,182	1,137	1,109
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	16,82	16,82	16,85	16,87	16,90	16,92	16,94	16,98	17,01
			%	27,92%	27,93%	27,97%	28,01%	28,05%	28,09%	28,12%	28,19%	28,24%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-0,9 МВт, Серково, 73Б*				
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38					
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004					
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29					



№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,049	0,049	0,048	0,047						
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04						
		%	11,03%	11,11%	11,38%	11,64%							
21	Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,126	0,126	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,115	0,115	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0001	0,0001	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,062	0,061	0,059	0,058	0,056	0,054	0,053	0,050	0,048	0,047
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,04	-0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03
		%	-34,2%	-33,8%	10,54%	11,59%	12,62%	13,62%	14,28%	16,08%	17,16%	17,62%	
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	59,41	59,41	59,41	59,41	59,41	59,41	59,41	59,41	61,31	61,31
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,058	0,058	0,058	0,057	0,057	0,057
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	46,90	46,90	47,08	50,69	50,69	50,69	50,86	52,08	59,53	59,53
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,027	1,022	1,007	1,063	1,043	1,023	1,012	0,997	1,112	1,100
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	11,42	11,43	11,27	7,60	7,62	7,64	7,48	6,28	0,61	0,62
		%	19,22%	19,23%	18,97%	12,80%	12,83%	12,87%	12,60%	10,56%	0,99%	1,01%	
23	Котельная , п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,039	0,039	0,038	0,038	0,037	0,036	0,036	0,034	0,033	0,033
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
		%	55,51%	55,52%	55,58%	55,63%	55,69%	55,74%	55,78%	55,88%	55,95%	55,97%	

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-2 МВт, Долгое Ледово*					
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67						
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19						
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,08						
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39						
			%	23,18%	23,20%	23,31%	23,41%						
25	Котельная д. Долгое Ледово д.14	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,21	3,21	3,21	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0032	0,0032	0,0032	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0032	0,0032	0,0031
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,067	0,067	0,065	0,064	0,063	0,062	0,061	0,059	0,057	0,057
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
			%	31,57%	31,58%	31,62%	35,33%	35,37%	35,40%	35,43%	35,50%	35,54%	35,56%
26	Котельная д. Огуднево, д.5А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-5 МВт, д. Огуднево*					
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,81	5,81	5,81	5,81						
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006						
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11						
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,166	0,165	0,162	0,159						
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,52	3,52	3,52	3,53						
			%	60,65%	60,66%	60,72%	60,77%						
27	Котельная с. Петровское, д.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020	0,00019	0,00019	0,00019	0,00018	0,00017	0,00017
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
		%	32,05%	32,05%	32,05%	32,05%	32,06%	32,06%	32,06%	32,06%	32,06%	32,06%
28	Котельная д. Богослово, стр.8	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-1,5 МВт, д. Богослово*				
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,52	11,52	11,52	11,52					
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,011	0,011	0,011					
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15					
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,461	0,458	0,446	0,435					
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	9,90	9,90	9,91	9,92					
			%	85,92%	85,95%	86,05%	86,15%					
29	Котельная д. Ново, д.34Б	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,0055	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0053	0,0052	0,0051
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,55	3,55	3,55
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1023	0,1017	0,0998	0,0979	0,0961	0,0942	0,0943	0,0907	0,0885
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,82	1,83	1,83
			%	34,14%	34,11%	34,15%	34,18%	34,22%	34,25%	33,30%	33,37%	33,41%
30	Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д.2, стр.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00032	0,00033	0,00033	0,00033	0,00033	0,00033	0,00032	0,00032	0,00031
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0053	0,0053	0,0052	0,0051	0,0050	0,0049	0,0048	0,0046	0,0045	0,0045
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02
			%	4,32%	4,32%	4,35%	4,38%	4,41%	4,44%	4,46%	4,52%	4,55%	4,57%
31	Котельная п. Литвиново, стр.13	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,97	7,97	7,97	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0080	0,0080	0,0079	0,0100	0,0100	0,0099	0,0099	0,0097	0,0095	0,0094
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	4,02	4,04	4,04	4,04
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0911	0,0907	0,0890	0,0873	0,0856	0,0840	0,0873	0,0845	0,0825	0,0816
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,05	4,06	4,06	6,26	6,26	6,26	6,05	6,03	6,03	6,03
			%	50,90%	50,91%	50,93%	61,54%	61,56%	61,57%	59,53%	59,29%	59,31%	59,32%
32	Котельная с. Трубино, стр.67В	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,21	2,21	2,21	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0017	0,0017	0,0017	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0020	0,0020	0,0020
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,833	1,833	1,833	1,833
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,181	0,180	0,176	0,173	0,169	0,165	0,201	0,193	0,188	0,186
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,46	0,46	0,47	0,08	0,09	0,09	0,10
			%	1,76%	1,82%	2,03%	21,62%	21,79%	21,96%	3,84%	4,24%	4,48%	4,58%
33	Котельная д. Сукманиха, стр.22	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0024	0,0024	0,0024	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0022	0,0022
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1783	0,1771	0,1729	0,1688	0,1647	0,1607	0,1580	0,1506	0,1461	0,1441
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,64	1,64	1,65	1,65	1,66	1,66	1,66
			%	68,40%	68,45%	68,63%	68,80%	68,97%	69,14%	69,25%	69,57%	69,76%	69,84%

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
34	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, стр.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0066	0,0066	0,0065	0,0063	0,0062	0,0061	0,0060	0,0058	0,0056	0,0056
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
			%	17,89%	17,91%	17,97%	18,03%	18,10%	18,16%	18,20%	18,32%	18,39%	18,42%
35	Котельная, ул. Школьная (2-е Потапово)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,391	0,391	0,391	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,52	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0074	0,0114	0,0112	0,0110	0,0108	0,0106	0,0105	0,0101	0,0098	0,0097
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,14	-0,44	-0,44	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
			%	-36,0%	-112%	-112%	7,34%	7,37%	7,39%	7,41%	7,45%	7,48%	7,49%
36	Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0268	0,0268	0,0266	0,0265	0,0264	0,0262	0,0261	0,0255	0,0251	0,0249
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,94	11,94	11,94	11,94
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2940	0,2925	0,2870	0,2816	0,2762	0,2708	0,2711	0,2608	0,2544	0,2517
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	14,74	14,74	14,75	14,75	14,76	14,76	14,59	14,60	14,61	14,61
			%	54,94%	54,94%	54,96%	54,99%	55,01%	55,03%	54,38%	54,43%	54,45%	54,46%
37	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,673	5,673	5,673	5,673	5,673	5,673	5,673	5,673	5,673	5,673

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0057	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0055	0,0055	0,0054	0,0053	0,0052	
		Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
		Гкал/ч	0,0035	0,0035	0,0034	0,0034	0,0033	0,0032	0,0032	0,0031	0,0030	0,0030	
		Гкал/ч	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	
		%	91,64%	91,65%	91,65%	91,65%	91,65%	91,65%	91,66%	91,66%	91,66%	91,66%	
		Гкал/ч	0,43	0,43	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
		Гкал/ч	0,36	0,36	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	
38	Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57Б	Гкал/ч	0,0004	0,0004	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	
		Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	
		Гкал/ч	0,0078	0,0077	0,0076	0,0074	0,0073	0,0072	0,0071	0,0068	0,0066	0,0066	
		Гкал/ч	-0,09	-0,09	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
		%	-25,8%	-25,8%	20,92%	20,95%	20,97%	21,00%	21,02%	21,07%	21,10%	21,11%	
		Гкал/ч	8,60	8,60	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-12 МВт, п. Фряново, ул. Первомайская*								
		Гкал/ч	7,91	7,91									
Гкал/ч	0,008	0,008											
Гкал/ч	7,18	7,18											
Гкал/ч	0,482	0,480											
39	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	Гкал/ч	0,25	0,25	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-1,2 МВт, п. Фряново, пл. Ленина*								
		%	3,11%	3,14%									
		Гкал/ч	2,70	2,70									
		Гкал/ч	2,36	2,36									
		Гкал/ч	0,002	0,002									
		Гкал/ч	0,82	0,82	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-1,2 МВт, п. Фряново, пл. Ленина*								
		Гкал/ч	2,36	2,36									
Гкал/ч	0,002	0,002											
Гкал/ч	0,82	0,82											

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
41	Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6, пом.IV	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,52	1,52								
			%	64,58%	64,58%								
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,16	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,93	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0009	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
42	Котельная №8 п. Фряново, ул. Молодежная, д.15а, пом.1	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,447	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
			%	48,05%	60,93%	60,93%	60,93%	60,93%	60,93%	60,94%	60,94%	60,94%	60,95%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,95	16,95	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-16 МВт, г.о. Щелково, мкр.№2*							
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,03	12,03								
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01								
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,94	9,94								
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,66	0,66										
Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,42	1,43										
	%	11,81%	11,84%										
43	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0059	0,0059	0,0059	0,0057	0,0056	0,0056
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,37	2,37	2,37	2,37	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2533	0,2519	0,2469	0,2419	0,2825	0,2766	0,2727	0,2615	0,2547	0,2518
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,39	3,40	3,40	3,41	2,91	2,91	2,92	2,93	2,94	2,94
			%	56,36%	56,39%	56,47%	56,55%	48,30%	48,39%	48,46%	48,65%	48,76%	48,81%

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
44	Котельная №4 д. Еремино, пом.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,90	0,90	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-0,3 МВт, д. Еремино*							
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,78	0,78								
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00								
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,21	0,21								
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,038	0,038								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,54	0,54								
			%	68,64%	68,67%								
45	Котельная №6 д. Хлепетово	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,15	1,15	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-2,5 МВт, д. Хлепетово*							
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,82	0,82								
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004								
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,12	0,12								
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,037	0,037								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,66	0,66								
			%	80,54%	80,57%								
46	Котельная, ул. Заводская,10а	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	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0015	0,0015	0,0015
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0907	0,0902	0,0883	0,0865	0,0847	0,0828	0,0816	0,0782	0,0762	0,0753
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,84	0,84
			%	51,32%	51,35%	51,47%	51,58%	51,70%	51,81%	51,89%	52,10%	52,23%	52,29%
47	Котельная п. Клюквенный, д.26	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58



№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0118	0,0118	0,0118	0,0117	0,0116	0,0116	0,0115	0,0113	0,0111	0,0110	
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,210	0,209	0,204	0,200	0,196	0,192	0,189	0,181	0,177	0,174	
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	9,61	9,61	9,61	9,62	9,62	9,63	9,63	9,64	9,64	9,65	
		%	82,96%	82,97%	83,00%	83,04%	83,08%	83,11%	83,14%	83,21%	83,25%	83,27%	
	48	Котельная Новый городок, д.72	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70
Располагаемая тепловая мощность			Гкал/ч	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
Расход тепла на собственные нужды			Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Присоединенная тепловая нагрузка			Гкал/ч	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Потери в тепловых сетях			Гкал/ч	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014
Резерв (+)/Дефицит ("-") источника			Гкал/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
	%	26,21%	26,21%	26,21%	26,22%	26,22%	26,22%	26,23%	26,24%	26,24%	26,24%		
49	Котельная Беляева, ул. Беляево	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,590	1,581	1,550	1,518	1,487	1,456	1,435	1,377	1,341	1,326
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,87	3,88	3,91	3,94	3,97	4,00	4,02	4,08	4,12	4,13
%	18,07%		18,11%	18,25%	18,40%	18,55%	18,69%	18,79%	19,06%	19,23%	19,31%		
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0016	0,0016	0,0015
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
			%	24,38%	24,39%	24,41%	24,42%	24,44%	24,46%	24,47%	24,50%	24,52%	24,53%
51	Котельная "ОМК Маркет", ул. Московская, с27а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	43,87	43,87	43,77	43,77	43,77	43,77	43,77	43,77	43,77	43,77
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	39,13	39,13	43,12	43,12	43,12	43,12	43,12	43,12	43,12	43,12
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,039	0,043	0,043	0,042	0,042	0,042	0,041	0,040	0,040
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,37	21,37	21,37
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,230	0,228	0,224	0,220	0,216	0,212	0,209	0,205	0,200	0,197
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	17,85	17,85	21,84	21,84	21,85	21,85	21,86	21,50	21,50	21,51
			%	45,62%	45,63%	50,65%	50,66%	50,67%	50,68%	50,69%	49,86%	49,87%	49,88%
52	Котельная №6/н (ВДВ), п. Новый городок	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0075	0,0075	0,0075	0,0074	0,0074	0,0074	0,0073	0,0072	0,0070	0,0070
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,238	0,237	0,233	0,228	0,224	0,219	0,216	0,208	0,203	0,201
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,35	1,35	1,36	1,36	1,36	1,37	1,37	1,38	1,39	1,39
			%	17,95%	17,97%	18,03%	18,09%	18,15%	18,21%	18,25%	18,36%	18,43%	18,46%
53	Котельная д. Алмазово	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0117	0,0116	0,0114	0,0111	0,0109	0,0107	0,0105	0,0101	0,0099	0,0097
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
			%	70,63%	70,64%	70,68%	70,73%	70,77%	70,82%	70,85%	70,93%	70,99%	71,01%

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
54	Котельная, ул. Краснознаменская, ба*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	Законсервирована, нагрузка подключена на ГТ ТЭЦ									
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч										
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч										
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч										
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч %										
55	п. Новый городок, ул. Сосновая*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	Законсервирована, нагрузка подключена на котельную новый городок, №72. Планируется 2026-2027 реконструкция котельной. Установленная мощность после реконструкции 14 МВт.									
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч										
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч										
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч										
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч %										
56	Котельная ул. Иванова, д.2/1, стр.1*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	Законсервирована, нагрузка подключена на ГТ ТЭЦ									
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч										
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч										
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч										
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч %										
57	Котельная №2, Щёлково-7 (на территории в/ч 26178)*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	Законсервирована, нагрузка подключена на котельную №1, Щелково-7. Планируется 2026-2028 реконструкция котельной. Установленная мощность после реконструкции 38 МВт.									

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч										
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч										
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч										
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч										
			%										
ООО "ГрадИнвест" (Филиал "БКС" ООО "РКС")***													
58	Котельная №1-16, д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д.11, стр.11	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,58	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	0,071	0,071	0,071	0,071	0,070	0,070	0,070	0,068	0,067	0,066
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,194	0,193	0,190	0,186	0,183	0,179	0,177	0,170	0,166	0,164
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,59	2,59	2,60	2,60	2,60	2,61	2,61	2,62	2,62	2,63
		%	30,19%	30,21%	30,25%	30,30%	30,35%	30,39%	30,42%	30,52%	30,58%	30,61%	
ООО "Газпром ПХГ"													
59	Котельная, ул. Московская д.77	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,326	0,325	0,324	0,322	0,321	0,319	0,317	0,310	0,306	0,303
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,924	0,919	0,899	0,880	0,861	0,842	0,830	0,795	0,773	0,764
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	7,48	7,49	7,51	7,53	7,55	7,57	7,58	7,63	7,65	7,66
		%	51,84%	51,88%	52,02%	52,17%	52,31%	52,45%	52,55%	52,84%	53,02%	53,11%	
ООО "Тепло Гарант"													
60	Котельная ул. Заречная, д.84	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,064	0,064	0,063	0,063	0,063	0,062	0,062	0,061	0,060	0,059
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,87	13,87	13,87	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,679	0,675	0,662	0,701	0,687	0,673	0,664	0,646	0,646	0,646
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,21	1,21	1,23	0,09	0,11	0,12	0,13	0,15	0,15	0,15
			%	7,65%	7,67%	7,76%	0,58%	0,66%	0,75%	0,81%	0,94%	0,94%	0,95%
ООО "Торговый дом ММК"													
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,049	0,049	0,049	0,048	0,047	0,047
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,071	0,071	0,069	0,068	0,067	0,066	0,065	0,063	0,063	0,063
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
			%	15,51%	15,52%	15,56%	15,59%	15,63%	15,66%	15,69%	15,75%	15,77%	15,78%
ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"													
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023	0,023
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,28	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,079	0,114	0,111	0,109	0,107	0,105	0,103	0,099	0,097	0,096
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,66	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07
			%	32,33%	2,47%	2,59%	2,70%	2,81%	2,92%	3,00%	3,22%	3,36%	3,42%
ОАО "СМ-Теплоресурс"													
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023	0,023	0,022
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,083	0,083	0,081	0,080	0,078	0,077	0,076	0,073	0,071	0,070
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,043	0,043	0,045	0,046	0,048	0,050	0,051	0,054	0,056	0,057
			%	0,53%	0,53%	0,55%	0,57%	0,59%	0,62%	0,63%	0,67%	0,70%	0,71%
ООО УК "ВАРЕЖКИ"													
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,12	6,12	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,09	6,09	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,025
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,682	0,678	0,664	0,650	0,637	0,623	0,614	0,589	0,573	0,566
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,136	0,140	0,044	0,058	0,072	0,086	0,095	0,121	0,137	0,144
			%	2,2%	2,3%	0,74%	0,98%	1,21%	1,44%	1,59%	2,03%	2,29%	2,41%
ООО "Техностром-Центр"													
65	АТЭС Ривер Хаус, ул. Советская, д.60, пом.1**	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,291	0,290	0,288	0,287	0,286	0,284	0,283	0,277	0,272	0,270
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,045	0,045	0,044	0,043	0,042	0,042	0,041	0,039	0,038	0,038
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	2,72	2,72	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,74	2,75	2,75
			%	51,03%	51,04%	51,09%	51,13%	51,17%	51,21%	51,25%	51,40%	51,49%	51,55%
АО "Теплоэнергетическое предприятие"													
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032	0,031	
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,17	13,17	
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,319	2,305	2,256	2,208	2,159	2,111	2,080	1,990	1,947	1,923	
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,68	2,70	2,75	2,80	2,84	2,89	2,92	3,01	2,98	3,01	
		%	14,81%	14,88%	15,15%	15,42%	15,69%	15,95%	16,13%	16,63%	16,45%	16,58%	
<b>УК "Квартал-Недвижимость"</b>													
67	Котельная УК "Квартал- Недвижимость", п. Литвиново	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,027	0,027	0,026	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,195	0,193	0,190	0,186	0,182	0,176	0,169	0,164	0,162	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,72	0,72	0,73	0,73	0,74	0,74	0,75	0,75	0,76	
		%	24,67%	24,71%	24,84%	24,98%	25,11%	25,25%	25,34%	25,60%	25,77%	25,84%	
<b>АО "Фряновская фабрика"</b>													
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,030	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028	0,027	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,74	2,74	2,74	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,126	0,125	0,123	0,099	0,097	0,095	0,094	0,090	0,088	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,018	0,019	0,022	0,527	0,530	0,532	0,533	0,537	0,540	
		%	0,63%	0,66%	0,75%	18,11%	18,18%	18,26%	18,31%	18,45%	18,55%	18,59%	
<b>ИП Факин Виталий Александрович</b>													
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	0,080	0,080	0,080	0,079	0,078	0,076	0,076
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32	16,68	16,68	16,68	16,68
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,857	0,852	0,836	0,820	0,804	0,788	0,794	0,763	0,744	0,736
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	4,21	4,21	4,23	4,25	4,26	4,28	3,91	3,95	3,97	3,98
			%	19,61%	19,63%	19,71%	19,79%	19,86%	19,94%	18,23%	18,39%	18,48%	18,52%
ООО "Техностром-Центр"													
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	8,60	8,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	8,13	8,13
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,18	0,18
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	6,34	6,34
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,45	0,45	0,44	0,43	0,42	0,41	0,40	0,38	1,10	1,08
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	1,20	1,20	1,21	1,22	1,23	1,24	1,25	1,26	0,51	0,53
		%	30,68%	30,76%	31,02%	31,28%	31,53%	31,79%	31,96%	32,46%	6,32%	6,50%	
АО "ГТ-Энерго"													
71	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	67,20	67,20	67,20	67,20	69,45	70,11	70,11	70,11	70,11	70,11
		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	50,77	50,77	51,18	51,18	51,32	51,32	51,64	51,64	51,64	51,64
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,84	0,84	0,83	0,81	0,80	0,79	0,78	0,75	0,73	0,72
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	15,59	15,59	15,19	15,20	17,33	18,00	17,69	17,72	17,74	17,74
		%	23,20%	23,21%	22,60%	22,63%	24,95%	25,67%	25,23%	25,27%	25,30%	25,31%	
Строительство новых котельных													
1	Новая БМК-6 МВт, п. Клюквенный	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08



№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Новая БМК-28 МВт, (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	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
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	2,05	2,32	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,11	0,12	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	2,88	2,60	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
			%	0,00%	0,00%	56,64%	51,14%	11,62%	11,62%	11,62%	11,62%	11,62%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,08
	Новая БМК-14 МВт, (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,72	23,72
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,237	0,237
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,40	21,40
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,126	1,126
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,955	0,955
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	4,03%	4,03%
	Новая БМК-13 МВт, (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,18	11,18
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,01	11,01
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,090	0,090
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,70	9,70

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
5	Новая БМК- 0,3 МВт, д. Новопареево	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,511	0,511
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71	0,71
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	6,42%	6,42%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,258	0,258	0,258
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,254	0,254	0,254
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,165	0,165	0,165
6	Новая БМК- 0,2 МВт, д. Головино (в районе ул. Семейная и ул. Садовая)	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,009	0,009	0,009
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,078	0,078	0,078
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	30,84%	30,84%	30,84%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,172	0,172	0,172
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,169	0,169	0,169
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,124	0,124	0,124
7	Новая БМК-0,3 МВт, д. Петриши	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,007	0,007	0,007
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,038	0,038	0,038
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	22,14%	22,14%	22,14%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,258	0,258	0,258
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,254	0,254	0,254
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,165	0,165	0,165
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,009	0,009	0,009
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,078	0,078	0,078
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	30,84%	30,84%	30,84%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,258	0,258	0,258
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,254	0,254	0,254
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,165	0,165	0,165

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
8	Новая БМК-0,4 МВт (г. Щелково в районе ул. Кожинская и Знаменская)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,344	0,344	0,344
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,339	0,339	0,339
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,003	0,003	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,172	0,289	0,289
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,009	0,015	0,015
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,155	0,032	0,032
9	Новая БМК-0,5 МВт, д. Набережная	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,430	0,430
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,424	0,424
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,003	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,363	0,363
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,019	0,019
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,038	0,038
10	Новая БМК-2 МВт, пос. РТП	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,720	1,720	1,720
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,694	1,694	1,694
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,014	0,014	0,014
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,545	1,545	1,545
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,081	0,081	0,081
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,054	0,054	0,054
11	Новая БМК-1,2 МВт, п. Фряново, пл. Ленина*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,0102	0,0101	0,0101	0,0100	0,0098	0,0083	0,0064	0,0046
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,0112	0,0111	0,0108	0,0104	0,0098	0,0059	0,0029	0,0013
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,174	0,174	0,174	0,175	0,175	0,181	0,186	0,189
			%	0,00%	0,00%	17,08%	17,09%	17,12%	17,17%	17,25%	17,78%	18,26%	18,59%
			Новая БМК-12 МВт, п. Фряново, ул. Первомайская*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч			0,00	0,00	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17
Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч			0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,00	0,00	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч			0,00	0,00	0,48	0,48	0,47	0,46	0,45	0,42	0,41	0,40
Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч			0,00	0,00	2,43	2,43	2,44	2,45	2,46	2,49	2,51	2,51
	%	0,00%	0,00%	23,93%	23,95%	24,05%	24,14%	24,24%	24,53%	24,67%	24,73%		
	Новая БМК-0,3 МВт, д. Еремино*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,038	0,038	0,037	0,036	0,036	0,033	0,032	0,032
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,006	0,007	0,007	0,008	0,009	0,012	0,013	0,014
%	0,00%		0,00%	2,50%	2,59%	2,92%	3,25%	3,59%	4,67%	5,28%	5,65%		
	Новая БМК-16 МВт, г.о. Щелково, мкр.№2*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,09
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	1,06	1,05	1,02	0,98	0,92	0,53	0,26	0,12
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	2,45	2,45	2,48	2,53	2,59	2,98	3,26	3,40
			%	0,00%	0,00%	18,06%	18,10%	18,31%	18,65%	19,13%	22,00%	24,03%	25,11%
15	Новая БМК-2,5 МВт, д. Хлепетово*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,0016	0,0016	0,0015	0,0015	0,0015	0,0012	0,0009	0,0007
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,037	0,037	0,036	0,035	0,034	0,032	0,031	0,030
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	1,960	1,961	1,961	1,962	1,963	1,966	1,967	1,968
			%	0,00%	0,00%	92,57%	92,58%	92,62%	92,66%	92,71%	92,84%	92,90%	92,94%
16	Новая БМК-5 МВт, д. Огуднево*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0229	0,0229	0,0227	0,0220	0,0216	0,0212
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	0,159	0,158	0,155	0,142	0,137	0,134
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	1,941	1,942	1,945	1,959	1,964	1,968
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	45,83%	45,85%	45,93%	46,24%	46,37%	46,46%
17	Новая БМК-0,7 МВт, п. Фряново*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,0051	0,0051	0,0050	0,0050	0,0049	0,0048	0,0047
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,022	0,022	0,021	0,021	0,019	0,019	0,018
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,084	0,084	0,085	0,085	0,087	0,088	0,088
			%	0,00%	0,00%	0,00%	14,21%	14,23%	14,30%	14,38%	14,64%	14,76%	14,83%

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
18	Новая БМК-0,9 МВт, Серково, 73Б*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0034	0,0034	0,0034	0,0032	0,0065	0,0063
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,289	0,289	0,289	0,289	0,593	0,593
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,047	0,046	0,045	0,041	0,082	0,080
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,424	0,424	0,425	0,429	0,081	0,084
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	55,55%	55,59%	55,72%	56,25%	10,68%	10,96%
19	Новая БМК-2 МВт, Долгое Ледово*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0129	0,0128	0,0128	0,0124	0,0121	0,0119
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,084	0,084	0,082	0,075	0,073	0,071
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,407	0,407	0,409	0,416	0,419	0,421
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	24,00%	24,03%	24,13%	24,54%	24,72%	24,83%
20	Новая БМК-1,5 МВт, д. Богослово*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0120	0,0119	0,0119	0,0115	0,0113	0,0111
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,035	0,035	0,034	0,031	0,030	0,030
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,075	0,075	0,076	0,079	0,080	0,081
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	5,88%	5,90%	5,95%	6,19%	6,29%	6,36%
21	Новая БМК-7 МВт, п. Загорянский, ул. Ватутина*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	5,930	5,930	5,930	5,930	5,930	5,930

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045		
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0566	0,0565	0,0562	0,0545	0,0533	0,0524		
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	5,325	5,325	5,325	5,325	5,325	5,325		
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	0,280	0,279	0,273	0,252	0,243	0,237		
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	0,268	0,269	0,275	0,298	0,309	0,315		
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	4,52%	4,54%	4,64%	5,03%	5,20%	5,31%		
	22	Новая БМК-1 МВт, ул. Льва Толстого, 1*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность			Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	
Расход тепла на собственные нужды			Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0039	0,0039	0,0038	0,0035	0,0034	0,0033	
Присоединенная тепловая нагрузка			Гкал/ч	0,00	0,00	0,000	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	
Потери в тепловых сетях			Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	0,019	0,019	0,019	0,017	0,017	0,016	
Резерв (+)/Дефицит ("-") источника			Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-0,365	0,459	0,460	0,460	0,462	0,462	0,463	
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	54,23%	54,25%	54,30%	54,51%	54,60%	54,65%	
23			Новая БМК-6,4 МВт, (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	5,421	5,421	5,421	5,421	5,421	5,421	5,421	
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,0426	0,0425	0,0422	0,0419	0,0406	0,0429	0,0422	
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	3,901	3,901	3,901	3,901	3,901	4,201	4,201	
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,313	0,311	0,305	0,299	0,278	0,289	0,284	
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	1,165	1,167	1,173	1,179	1,202	0,888	0,895	
		%		0,00%	0,00%	0,00%	21,49%	21,52%	21,64%	21,75%	22,17%	16,39%	16,50%	
	Суммарная установленная тепловая мощность			Гкал/ч	956,58	956,6	963,8	964,7	979,3	979,3	993,1	995,2	1047,2	1047,2
	Суммарная располагаемая тепловая мощность			Гкал/ч	734,3	734,3	763,0	774,2	795,8	796,4	809,2	811,2	864,3	864,3
	Расход тепла на собственные нужды			Гкал/ч	2,9	2,9	3,2	3,3	3,5	3,5	3,6	3,5	4,0	4,0
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка		Гкал/ч	531,0	538,2	550,1	557,4	581,2	581,2	593,8	598,1	652,3	652,3		
Потери в тепловых сетях		Гкал/ч	23,5	23,7	23,9	23,7	23,8	23,3	23,5	22,3	24,6	24,2		
Резерв (+)/Дефицит ("-")		Гкал/ч	176,9	169,4	185,7	189,7	187,3	188,5	188,3	187,2	183,4	183,9		

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

Все источники теплоснабжения городского округа находятся в существующих границах городского округа.

## **2.5 Радиусы эффективного теплоснабжения**

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 для варианта 1, представлены в таблице 10.

Таблица 10 – Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии

№пп	Источники	Установленная мощность		Рср.	Рмакс.	Рэфф	
		2024	2045			2024	2045
		Гкал/ч	Гкал/ч	м	м	м	м
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	38,53	38,53	678	678	2 347	2 347
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	11,31	11,31	241	241	1 137	1 137
3	Котельная №2, ул. Строителей	15,39	24,37	652	652	1 372	1 803
4	Котельная №4, ул. Иванова	16,37	16,37	393	393	1 425	1 425
5	Котельная №3, ул. Пионерская	7,10	7,10	324	324	846	846
6	Котельная №61 ул. Центральная	5,16	5,16	0	0	685	685
7	Котельная, ул. Фабричная, д.1	60,00	81,60	1 725	1 725	3 008	3 563
8	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	5,16	5,16	334	334	685	685
9	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	66,88	94,97	1 431	1 431	3 194	3 870
10	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	0,31	0,43	161	161	79	104
11	Котельная, ул. Московская, д.68а	12,00	12,00	694	694	1 179	1 179
12	Котельная Краснознаменская 24	1,72	1,72	248	248	313	313
13	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	4,60	7,34	427	427	634	864
14	Котельная №1, Щелково-7	22,72	22,72	1 110	1 110	1 731	1 731
15	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	5,50	8,23	448	448	715	930
16	Котельная, ул. Садовая, 3а	2,49	0,00	150	150	413	0
17	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	79,50	79,50	742	742	3 513	3 513
18	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	0,48	1,12	216	216	113	225
19	Котельная, д. Серково (топочная)	0,13	0,00	36	36	39	0
20	Котельная, ул. Институтская, д.27в	70,00	89,52	1 166	1 166	3 276	3 748
21	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	1,85	2,27	215	215	330	385
22	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	2,02	2,70	199	199	354	437
23	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	3,60	3,60	315	315	536	536
24	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	6,45	0,00	391	391	795	0
25	Котельная Петровское	1,38	1,38	191	191	264	264
26	Котельная Богослово	16,00	16,00	569	569	1 405	1 405
27	Котельная Ново	5,68	5,68	281	281	730	730
28	Котельная д. Оболдино	0,34	0,34	215	215	85	85

№пп	Источники	Установленная мощность		Рср.	Рмак.	Рэфф	
		2024	2045			2024	2045
		Гкал/ч	Гкал/ч			М	М
29	Котельная Литвиново	10,32	0,00	304	304	1 073	0
30	Котельная Трубино	2,21	0,00	281	281	378	0
31	Котельная Сукманиха	3,15	3,15	280	280	488	488
32	Котельная Школьная Загорянский	0,21	0,21	0	0	57	57
33	Котельная, ул. Школьная	0,43	0,73	73	73	104	160
34	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	40,23	40,23	760	760	2 405	2 405
35	Котельная п. Монино, стадион Регби	5,84	5,84	191	191	744	744
36	Котельная №5 Фряново	0,43	2,58	0	0	104	423
37	Котельная №1 Фряново	8,60	0,00	534	534	957	0
38	Котельная №2 Фряново	2,70	4,12	137	137	437	589
39	Котельная №3 Фряново	1,16	2,02	76	76	231	354
40	Котельная №8 Фряново	17,01	0,00	749	749	1 458	0
41	Котельная №9 Фряново	7,37	7,37	446	446	867	867
42	Котельная №4 д. Еремино	0,88	0,00	159	159	186	0
43	Котельная №6 д. Хлепетово	1,08	0,00	263	263	219	0
44	Котельная №7 д. Костыши	1,15	0,00	69	69	230	0
45	Котельная, ул. Заводская, 10а	1,72	1,72	249	249	313	313
46	Котельная Клюквенный	11,82	0,00	409	409	1 168	0
47	Котельная Новый городок, №72	9,10	14,26	317	317	992	1 310
48	Котельная Беляева	21,80	21,80	1 075	1 075	1 689	1 689
49	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	0,21	0,21	120	120	57	57
51	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	10,32	10,32	402	402	1 073	1 073
52	Котельная "ОМК Маркет"	43,80	43,80	1 011	1 011	2 523	2 523
53	Котельная, ул. Московская д.77	20,17	20,17	1 522	1 522	1 613	1 613
54	Котельная ул. Заречная, д.84	17,20	24,08	600	600	1 467	1 791
55	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	4,47	4,47	205	205	622	622
56	Котельная №6/н, п. Новый городок	9,03	9,03	395	395	987	987
57	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	2,06	2,06	151	151	359	359
58	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	4,30	4,30	221	221	606	606
59	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	9,29	9,29	317	317	1 005	1 005
60	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	2,92	2,92	394	394	462	462
61	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	19,44	19,44	577	577	1 578	1 578
62	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	6,12	6,12	362	362	768	768
63	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	22,36	30,96	341	341	1 715	2 071
64	Котельная, ул. Рабочая, д.1	4,30	9,46	247	247	606	1 016
65	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	3,10	3,10	548	548	482	482
66	АТЭС Ривер Хаус	6,71	6,71	36	36	815	815
67	Котельная Краснознаменская 6А	17,93	18,79	0	0	1 505	1 547
68	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	10,32	10,32	0	0	1 073	1 073
69	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	26,00	26,00	0	0	1 873	1 873
70	ГКУ СО МО "Доверие"	0,77	0,00	102	102	167	0
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	80,00	80,00	1 598	1 598	3 525	3 525

Анализ данных 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 все практически все потребители тепловой энергии находятся в пределах эффективного радиуса действия источников, к которым они подключены. Однако имеются ряд источников теплоснабжения 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 и в целом по городскому округу**

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 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 и в целом по городскому округу**

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 развития 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 теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и в целом по городскому округу**

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 Значения существующей и перспективной тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и в целом по городскому округу**

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

## **2.10 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь**

Расчеты тепловых потерь через изоляцию тепловых сетей производился при среднегодовых значениях температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах. 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 на период развития сведены в таблице 11.

Таблица 11 – Существующие и перспективные тепловые потери для выбранного варианта развития

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2030	2038	2039	2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	2455,47	2455,47	2468,30	2468,30	2468,30	2529,82	2529,82	2529,82
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	779,36	779,36	779,36	779,36	779,36	779,36	779,36	779,36
3	Котельная №2, ул. Строителей	2219,86	2262,72	2305,57	2360,13	2447,59	2447,59	2447,59	2447,59
4	Котельная №3, ул. Пионерская	1165,26	1165,26	1165,26	1165,26	1165,26	1165,26	1165,26	1165,26
5	Котельная №4, ул. Иванова	920,68	920,68	920,68	920,68	920,68	920,68	920,68	920,68
6	Котельная №61 ул. Центральная	530,67	530,67	530,67	530,67	530,67	530,67	530,67	530,67
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	2955,49	3331,66	3338,23	3363,55	3477,99	3477,99	3477,99	3477,99
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	792,48	792,48	792,48	817,84	871,89	945,50	945,50	945,50
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	17275,47	17349,34	17610,72	17674,21	19076,97	19076,97	19076,97	19076,97
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	127,91	127,91	127,91	127,91	127,91	127,91	127,91	127,91
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	5798,49	5798,49	5798,49	5798,49	5798,49	5798,49	5798,49	5798,49
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,01	44,01	44,01
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	3428,20	3428,20	3428,20	3428,20	3469,33	3469,33	3469,33	3469,33
14	Котельная Краснознаменская 24	17008,18	17008,18	17008,18	17008,18	17008,18	17041,14	17041,14	17041,14
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	2586,17	2586,17	2586,17	2586,17	2586,17	2615,83	2615,83	2615,83
16	Котельная №1, Щелково-7	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	11132,98	11165,15	11165,15	11269,66	11269,66	11269,66	11269,66	11269,66
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	364,40	364,40	364,40	364,40	364,40	389,40	389,40	389,40
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91	291,91
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	6100,19	6100,19	6178,91	6200,53	6440,99	6601,85	6601,85	6601,85
21	Котельная, д. Серково (топочная)	350,70	350,70	350,70	350,70	350,70	350,70	350,70	350,70
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	577,34	577,34	577,34	577,34	577,34	577,34	577,34	577,34
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	343,52	343,52	343,52	343,52	343,52	343,52	343,52	343,52
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	1235,33	1235,33	1235,33	1235,33	1235,33	1235,33	1235,33	1235,33
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	3542,16	3542,16	3542,16	3542,16	3542,16	3542,16	3542,16	3542,16
27	Котельная Петровское	0,00	0,00	0,00	0,00	25,20	25,20	25,20	25,20
28	Котельная Богослово	56,81	56,81	56,81	56,81	56,81	56,81	56,81	56,81
29	Котельная Ново	664,69	664,69	664,69	664,69	664,69	664,69	664,69	664,69
30	Котельная д. Оболдино	1329,88	1329,88	1329,88	1329,88	1329,88	1329,88	1329,88	1329,88
31	Котельная Литвиново	1120,78	1120,78	1120,78	1120,78	1120,78	1120,78	1120,78	1120,78
32	Котельная Трубино	28,84	28,84	28,84	28,84	28,84	28,84	28,84	28,84
33	Котельная Сукманиха	42,89	42,89	55,99	55,99	55,99	55,99	55,99	55,99

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2030	2038	2039	2045
34	Котельная Школьная Загорянский	4673,31	4673,31	4673,31	4673,31	4914,86	4914,86	4914,86	4914,86
35	Котельная, ул. Школьная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	64,71	64,71	64,71	64,71	64,71	64,71	64,71	64,71
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	4019,74	4019,74	4019,74	4019,74	4019,74	4019,74	4019,74	4019,74
38	Котельная №5 Фряново	318,99	318,99	318,99	318,99	318,99	318,99	318,99	318,99
39	Котельная №1 Фряново	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Котельная №2 Фряново	3903,94	3903,94	3903,94	3903,94	3903,94	3903,94	3903,94	3903,94
41	Котельная №3 Фряново	1772,58	1772,58	1772,58	1772,58	1813,97	1813,97	1813,97	1813,97
42	Котельная №8 Фряново	320,60	320,60	320,60	320,60	320,60	320,60	320,60	320,60
43	Котельная №9 Фряново	183,50	183,50	183,50	183,50	183,50	183,50	183,50	183,50
44	Котельная №4 д. Еремино	101,62	101,62	101,62	101,62	101,62	101,62	101,62	101,62
45	Котельная №6 д. Хлепетово	192,18	192,18	192,18	192,18	192,18	192,18	192,18	192,18
46	Котельная, ул. Заводская,10а	1339,06	1339,06	1339,06	1339,06	1339,06	1339,06	1339,06	1339,06
47	Котельная Клюквенный	1480,82	1480,82	1480,82	1480,82	1480,82	1480,82	1480,82	1480,82
48	Котельная Новый городок, №72	5114,89	5114,89	5114,89	5114,89	5114,89	5114,89	5114,89	5114,89
49	Котельная Беляева	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	2452,78	2452,78	2452,78	2482,46	2494,03	2494,03	2494,03	2494,03
51	Котельная "ОМК Маркет"	608,50	608,50	608,50	608,50	608,50	608,50	608,50	608,50
52	Котельная №б/н, п. Новый городок	1913,36	1913,36	1913,36	1913,36	1913,36	1940,30	1940,30	1940,30
53	Котельная "Алмазово"	1561,45	1561,45	1561,45	1561,45	1561,45	1561,45	1561,45	1561,45
54	Котельная Краснознаменская 6А	1670,50	1670,50	1670,50	1670,50	1670,50	1670,50	1670,50	1670,50
55	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	123,90	123,90	123,90	123,90	123,90	123,90	123,90	123,90
56	Котельная ул. Иванова, д.2/1, стр.1	0,00	97,83	97,83	97,83	97,83	97,83	97,83	97,83
57	Котельная №2, Щелково-7	79,49	79,49	122,32	122,32	122,32	122,32	122,32	122,32
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	672,97	672,97	672,97	672,97	672,97	672,97	672,97	672,97
59	Котельная, ул. Московская д.77	150,72	150,72	150,72	150,72	150,72	150,72	150,72	150,72
60	Котельная ул. Заречная, д.84	214,90	214,90	214,90	214,90	214,90	214,90	214,90	214,90
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	5183,18	5183,18	5183,18	5183,18	5183,18	5291,65	5291,65	5291,65
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	0,00	0,00	0,00	0,00	402,52	402,52	402,52	402,52
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	296,00	296,00	296,00	296,00	296,00	563,59	563,59	563,59
65	АТЭС Ривер Хаус	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2030	2038	2039	2045
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	414,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	0,00	0,00	160,10	291,31	363,45	363,45	363,45	363,45
72	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	0,00	0,00	0,00	0,00	42,20	42,20	42,20	42,20
73	Новая БМК-13МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,71	14,71	14,71
74	Новая БМК-6,4 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126,42	126,42	126,42
75	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	484,30	484,30	484,30
76	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	0,00	0,00	0,00	0,00	19,46	19,46	19,46	19,46
77	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопареево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
78	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрицы	0,00	0,00	27,64	27,64	34,75	34,75	34,75	34,75
79	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,05	17,05	17,05
80	Новая БМК- 0,5 МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,16	16,16	16,16
81	Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино	0,00	139,41	139,41	139,41	139,41	139,41	139,41	139,41
82	Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
83	Новая БМК на 16 МВт мкр. №2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
84	Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
85	Новая БМК Огуднево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
86	Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
87	Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
88	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
89	Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина	0,00	0,00	0,00	0,00	10,22	25,81	25,81	25,81
90	Новая БМК ул. Льва Толстого, 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
91	Новая БМК Серково 73Б	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
92	Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
93	Новая БМК д. Богослово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

## **2.11 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей**

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 тепловой энергии, 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. Раздел 3 "Существующие и перспективные балансы теплоносителя"**

### **3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей систем теплоснабжения и в целом по городскому округу**

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

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

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» среднегодовая утечка теплоносителя (м<sup>3</sup>/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования



тепловых сетей. При отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать его равным  $65 \text{ м}^3$  на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения и  $30 \text{ м}^3$  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 и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения, представлен в таблице 12.

Таблица 12 – Баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
1	<b>Котельная, мкр. Богородский, 13</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	7,42	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,68	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	8,4%	8,1%	8,1%	8,1%	8,1%	8,1%	8,1%	8,1%
2	<b>Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а</b>								
	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	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	75,5%	75,5%	75,5%	75,5%	75,5%	75,5%	75,5%	75,5%
3	<b>Котельная №2, ул. Строителей</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	18	18	18	18	18	18	18	18
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,66	2,69	2,69	2,69	2,77	2,77	2,77	2,77
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	15,34	15,31	15,31	15,31	15,23	15,23	15,23	15,23
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	85,2%	85,1%	85,1%	85,1%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%
4	<b>Котельная №3, ул. Пионерская</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%
5	<b>Котельная №4, ул. Иванова</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%
6	<b>Котельная №61 ул. Центральная</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	33,6%	33,6%	33,6%	33,6%	33,6%	33,6%	33,6%	33,6%
7	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,77	0,77	0,83	0,83	0,83	0,88	1,04	1,04
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	1,23	1,23	1,17	1,17	1,17	1,12	0,96	0,96
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	61,5%	61,5%	58,5%	58,5%	58,5%	56,0%	48,0%	48,0%
8	<b>Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12</b>								

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	12,5	18	18	18	18	18	18	18
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	12,15	12,66	12,88	14,45	15,68	17,59	17,59	17,59
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,35	5,34	5,12	3,55	2,32	0,41	0,41	0,41
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	2,8%	29,7%	28,4%	19,7%	12,9%	2,3%	2,3%	2,3%
9	<b>Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	80,0%	80,0%	80,0%	80,0%	80,0%	80,0%	80,0%	80,0%
10	<b>Котельная, ул. Фабричная, д.1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	13,1	13,1	13,1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	9,94	9,67	10,48	11,61	11,83	12,77	12,77	12,77
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	2,56	2,83	2,02	0,89	0,67	0,33	0,33	0,33
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	20,5%	22,6%	16,2%	7,1%	5,4%	2,5%	2,5%	2,5%
11	<b>Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	на консервации							
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %								
12	<b>Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%
13	<b>Котельная, ул. Московская, д.68а</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%
14	<b>Котельная Краснознаменская 24</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	3	3	3	3	3	3	3	3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,16
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,84
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	94,7%
15	<b>Котельная Фряновское шоссе (РТП)</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	1,01	1,01	1,01	1,01

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,21	0,21	0,21	0,21
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	32,0%	32,0%	32,0%	32,0%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%
16	<b>Котельная №1, Щелково-7</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	14	14	14	14	14	14	14	14
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,65	4,65
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,35	9,35
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	67,1%	67,1%	67,1%	67,1%	67,1%	67,1%	66,8%	66,8%
17	<b>Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	4	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,99	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	3,01	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	75,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
18	<b>Котельная, ул. Садовая, 3а</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	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	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%
19	<b>Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	9,84	9,84	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	12,76	12,76	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	56,5%	56,5%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%
20	<b>Котельная, д. Серково, д.73б (школа)</b>								
	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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,14
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,06
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	30,0%
21	<b>Котельная, д. Серково (топочная)</b>								
	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
22	<b>Котельная, ул. Институтская, д.27в</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	11,25	11,45	11,48	12,17	12,17	12,24	12,47	13,89
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	13,25	13,05	13,02	12,33	12,33	12,26	12,03	10,61
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	54,1%	53,3%	53,1%	50,3%	50,3%	50,0%	49,1%	43,3%
23	<b>Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)</b>								

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	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	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%
24	<b>Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,8	0,8	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,33	0,33	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,47	0,47	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	58,8%	58,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
25	<b>Котельная Долгое Ледово (СПТУ), д. 14</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	64,3%	64,3%	64,3%	64,3%	64,3%	64,3%	64,3%	64,3%
26	<b>Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,7	0,7	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,49	0,49	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,21	0,21	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	30,0%	30,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
27	<b>Котельная Петровское, д. 1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	3	3	3	3	3	3	3	3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%
28	<b>Котельная Богослово, стр. 8</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	1,1	1,1	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,46	0,46	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,64	0,64	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	58,2%	58,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
29	<b>Котельная Ново, д. 34Б</b>								
	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	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,97	0,97	0,97
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,53	1,53	1,53
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	61,6%	61,6%	61,6%	61,6%	61,6%	61,2%	61,2%	61,2%
30	<b>Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д. 2, стр. 1</b>								
	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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%
31	<b>Котельная Литвиново, стр. 13</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%
32	<b>Котельная Трубино, стр. 67В</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%
33	<b>Котельная Сукманиха, стр. 22</b>								
	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%
34	<b>Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д. 27, стр. 1</b>								
	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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%
35	<b>Котельная, ул. Школьная (2-е Потапово)</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,04	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,36	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	90,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%
36	<b>Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	20	20	20	20	20	20	20	20
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,72	2,72	2,72
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,28	17,28	17,28
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,4%	86,4%	86,4%
37	<b>Котельная п. Монино, стадион Регби</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	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	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%
38	<b>Котельная № 5, п. Фряново, ул. Поворово, д. 57Б</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%
39	<b>Котельная № 1, п. Фряново, ул. Первомайская, д. 16/1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	4,2	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,81	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	2,39	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	56,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
40	<b>Котельная № 2, п. Фряново, пл. Ленина</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,4	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,17	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,23	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	57,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
41	<b>Котельная № 3, п. Фряново, ул. Текстильщиков, д. 6</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,2	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,1	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,1	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	50,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
42	<b>Котельная № 8, п. Фряново, ул. Молодежная, д. 15А</b>								
	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	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	60,4%	60,4%	60,4%	60,4%	60,4%	60,4%	60,4%	60,4%
43	<b>Котельная № 9, п. Фряново, ул. Механизаторов, д. 14</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,79	0,79	0,79	0,79
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,81	0,81	0,81	0,81
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	56,3%	56,3%	56,3%	56,3%	50,6%	50,6%	50,6%	50,6%
44	<b>Котельная № 4, д. Еремино, пом. 1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,1	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,05	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,05	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	50,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
45	<b>Котельная № 6, д. Хлепетово</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,5	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,02	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,48	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	96,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
46	<b>Котельная, ул. Заводская, 10а</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1
	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
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	83,0%	83,0%	83,0%	83,0%	83,0%	83,0%	83,0%	83,0%
47	<b>Котельная п. Клюквенный, д. 26</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1
	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	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	59,0%	59,0%	59,0%	59,0%	59,0%	59,0%	59,0%	59,0%
48	<b>Котельная Новый городок, №72</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2
	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
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%
49	<b>Котельная Беляева, ул. Беляево</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
50	<b>Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%
51	<b>Котельная "ОМК Маркет", ул. Московская, д. 27А</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	10	10	10	10	10	10	10	10
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,36	4,36
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,64	5,64
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	57,1%	57,1%	57,1%	57,1%	57,1%	57,1%	56,4%	56,4%
52	<b>Котельная №6/п, п. Новый городок</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	46,7%	46,7%	46,7%	46,7%	46,7%	46,7%	46,7%	46,7%
53	<b>Котельная д. Алмазово</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16



№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	84,0%	84,0%	84,0%	84,0%	84,0%	84,0%	84,0%	84,0%
54	<b>Котельная Краснознаменская 6А</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	на консервации							
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %								
55	<b>Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	на консервации							
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %								
56	<b>Котельная ул. Иванова, д. 2/1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	на консервации							
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %								
57	<b>Котельная № 2, Щелково-7</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	на консервации							
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %								
58	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%
59	<b>Котельная, ул. Московская д.77</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	6	6	6	6	6	6	6	6
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%
60	<b>Котельная ул. Заречная, д.84</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	3,62	4	4	4	4	4	4	4
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	5,88	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	61,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%
61	<b>Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5</b>								
	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	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%
62	<b>Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,29	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,71	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	71,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%
63	<b>Котельная, ул. Жегаловская, д.№19, стр. 1</b>								
	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	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%
64	<b>Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"</b>								
	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	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%
65	<b>АТЭС Ривер Хаус, ул. Советская, д. 60, стр. 1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	23	23	23	23	23	23	23	23
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%
66	<b>Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,59
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,41
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	48,2%
67	<b>Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	3	3	3	3	3	3	3	3
	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	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	85,0%	85,0%	85,0%	85,0%	85,0%	85,0%	85,0%	85,0%

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
68	<b>Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	5,9	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,6	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	5,3	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	89,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
69	<b>Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,41	3,41	3,41
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	68,09	68,09	68,09	68,09	68,09	67,88	67,88	67,88
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,2%	95,2%	95,2%
70	<b>Котельная, ул. Рабочая, д.1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	1,28	1,28
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	3,72	3,72
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	74,4%	74,4%
71	<b>Щелковская ГТ ТЭЦ</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	55	55	55	55	55	55	55	55
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	13,71	13,71	13,79	13,79	13,81	13,87	13,87	13,87
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	41,29	41,29	41,21	41,21	41,19	41,13	41,13	41,13
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	75,1%	75,1%	74,9%	74,9%	74,9%	74,8%	74,8%	74,8%
72	<b>Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,59	0,84	0,89	1,26	1,26	1,26	1,26
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0,91	0,66	0,61	0,24	0,24	0,24	0,24
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	60,7%	44,0%	40,7%	16,0%	16,0%	16,0%	16,0%
73	<b>Новая БМК-13МВт, г. Щелково, ул. Некрасова</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0	2	2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0	1,84	1,84
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,16	0,16
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	8,0%	8,0%
74	<b>Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	2	2	2	2	2	2	2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
75	<b>Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0	5	5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0	4,27	4,27

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,73	0,73
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	14,6%	14,6%
76	<b>Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0,05	0,05	0,05
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	60,0%	60,0%	60,0%
77	<b>Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопареево</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0,17	0,17	0,17
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	85,0%	85,0%	85,0%
78	<b>Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0,07	0,07	0,07
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	70,0%	70,0%	70,0%
79	<b>Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,06	0,06
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,04	0,04
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	40,0%	40,0%
80	<b>Новая БМК- 0,5 МВт, д. Набережная, Браварская</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,07	0,07
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,03	0,03
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	30,0%	30,0%
81	<b>Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино</b>								
	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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%
82	<b>Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	9,5%	9,5%	9,5%	9,5%	9,5%	9,5%	9,5%	9,5%
83	<b>Новая БМК на 16 МВт мкр. №2</b>								

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	3	3	3	3	3	3	3	3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	24,7%	24,7%	24,7%	24,7%	24,7%	24,7%	24,7%	24,7%
84	<b>Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	80,0%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%
85	<b>Новая БМК Огуднево</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
86	<b>Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	26,0%	26,0%	26,0%	26,0%	26,0%	26,0%	26,0%
87	<b>Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина</b>								
	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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	66,0%	66,0%	66,0%	66,0%	66,0%	66,0%	66,0%	66,0%
88	<b>Новая БМК 2 МВт, г. Щелково, Фряновское ш. (п. РТП)</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0,83	0,83	0,83
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0,28	0,28	0,28
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0,55	0,55	0,55
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	66,0%	66,0%	66,0%
89	<b>Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	38,9%	38,9%	38,9%	38,9%	38,9%	38,9%	38,9%
90	<b>Новая БМК п. Краснознаменский, ул. Льва Толстого, д. 1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	2	2	2	2	2	2	2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	48,7%	48,7%	48,7%	48,7%	48,7%	48,7%	48,7%
91	<b>Новая БМК Серково, 73Б</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%
92	<b>Новая БМК д. Долгое Лёдово, Академическая, д.7</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	58,8%	58,8%	58,8%	58,8%	58,8%	58,8%	58,8%
93	<b>Новая БМК д. Богослово, д. 8</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	58,2%	58,2%	58,2%	58,2%	58,2%	58,2%	58,2%

### **3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения и в целом по городскому округу**

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 таблице 13.

Таблица 13 – Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
1	<b>Котельная, мкр. Богородский, 13</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	7,42	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	59,35	59,54	59,54	59,54	59,54	59,54	59,54	59,54
2	<b>Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69
3	<b>Котельная №2, ул. Строителей</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,66	2,69	2,69	2,69	2,77	2,77	2,77	2,77
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	21,29	21,54	21,55	21,55	22,13	22,13	22,13	22,13
4	<b>Котельная №3, ул. Пионерская</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
5	<b>Котельная №4, ул. Иванова</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97
6	<b>Котельная №61 ул. Центральная, д. 61</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68
7	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,77	0,77	0,83	0,83	0,83	0,88	1,04	1,04
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	6,15	6,15	6,62	6,62	6,62	7,07	8,31	8,31
8	<b>Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	12,15	12,66	12,88	14,45	15,68	17,59	17,59	17,59
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	97,21	101,25	103,06	115,6	125,45	140,75	140,75	140,75
9	<b>Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02
10	<b>Котельная, ул. Фабричная, д.1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	9,94	9,67	10,48	11,61	11,83	12,77	12,77	12,77
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	79,55	77,39	83,83	92,84	94,61	102,18	102,18	102,18
11	<b>Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	на консервации							
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч								
12	<b>Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а</b>								



№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
13	<b>Котельная, ул. Московская, д.68а</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
14	<b>Котельная Краснознаменская 24</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,16
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,27
15	<b>Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	1,01	1,01	1,01	1,01
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	6,65	6,67	6,67	6,67	8,05	8,05	8,05	8,05
16	<b>Котельная №1, Щелково-7</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,65	4,65
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	37,19	37,19
17	<b>Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,99	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	7,94	0	0	0	0	0	0	0
18	<b>Котельная, ул. Садовая, 3а</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
19	<b>Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	9,84	9,84	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	78,73	78,73	78,84	78,84	78,84	78,84	78,84	78,84
20	<b>Котельная, д. Серково, д.73б (школа)</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,67	0,67	0	0	0	0	0	0
21	<b>Котельная, д. Серково (топочная)</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
22	<b>Котельная, ул. Институтская, д.27в</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	11,25	11,45	11,48	12,17	12,17	12,24	12,47	13,89
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	90,03	91,57	91,84	97,34	97,34	97,91	99,77	111,14
23	<b>Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
24	<b>Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,33	0,33	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	2,67	2,67	0	0	0	0	0	0
25	<b>Котельная Долгое Ледово (СПТУ), д. 14</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
26	<b>Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,49	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	3,93	0	0	0	0	0	0	0
27	<b>Котельная Петровское, д. 1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
28	<b>Котельная Богослово, стр. 8</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,46	0,46	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	3,71	3,71	0	0	0	0	0	0
29	<b>Котельная Ново, д. 34Б</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,97	0,97	0,97
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,74	7,74	7,74
30	<b>Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д. 2, стр. 1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
31	<b>Котельная Литвиново, стр. 13</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
32	<b>Котельная Трубино, стр. 67В</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
33	<b>Котельная Сукманиха, стр. 22</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
34	<b>Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д. 27, стр. 1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
35	<b>Котельная, ул. Школьная (2-е Потапово)</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,04	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,36	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
36	<b>Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,72	2,72	2,72
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,73	21,73	21,73

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
37	<b>Котельная п. Монино, стадион Регби</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
38	<b>Котельная № 5 п. Фряново, ул Поворово, д. 37Б</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
39	<b>Котельная № 1, п. Фряново, ул. Первомайская, д. 16/1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,81	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	14,5	0	0	0	0	0	0	0
40	<b>Котельная № 2, п. Фряново, пл. Ленина</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,17	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	1,32	0	0	0	0	0	0	0
41	<b>Котельная № 3, п. Фряново, ул. Текстильщиков, д. 6</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,1	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,8	0	0	0	0	0	0	0
42	<b>Котельная № 8, п. Фряново, ул. Молодежная, д. 15а</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09
43	<b>Котельная № 9, п. Фряново, ул. Механизаторов, д. 14</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,79	0,79	0,79	0,79
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	5,59	5,59	5,59	5,59	6,31	6,31	6,31	6,31
44	<b>Котельная № 4, д. Еремино, пом. 1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,05	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,4	0	0	0	0	0	0	0
45	<b>Котельная № 6, д. Хлепетово</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,02	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,14	0	0	0	0	0	0	0
46	<b>Котельная, ул. Заводская, 10а</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	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
47	<b>Котельная п. Ключвенный, д. 26</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
48	<b>Котельная Новый городок, №72</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
49	<b>Котельная Беляева, ул. Беляево</b>								

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81
50	<b>Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
51	<b>Котельная "ОМК Маркет", ул. Московская, стр. 27А</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,36	4,36
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	34,28	34,28	34,28	34,28	34,28	34,28	34,84	34,84
52	<b>Котельная №6/н, п. Новый городок</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52
53	<b>Котельная д. Алмазово</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
54	<b>Котельная Краснознаменская 6А</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	на консервации							
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч								
55	<b>Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	на консервации							
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч								
56	<b>Котельная ул. Иванова, д. 2/1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	на консервации							
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч								
57	<b>Котельная № 2, Щелково-7</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	на консервации							
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч								
58	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
59	<b>Котельная, ул. Московская д.77</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	24,39	24,39	24,39	24,39	24,39	24,39	24,39	24,39
60	<b>Котельная ул. Заречная, д.84</b>								

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	3,62	4	4	4	4	4	4	4
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	28,97	32,01	32,01	32,01	32,01	32,01	32,01	32,01
61	<b>Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
62	<b>Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,29	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	2,33	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
63	<b>Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85
64	<b>Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
65	<b>АТЭС Ривер Хаус, ул. Советская, д. 60</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
66	<b>Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,59
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,71
67	<b>Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
68	<b>Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,6	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	4,82	0	0	0	0	0	0	0
69	<b>Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,41	3,41	3,41
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	25,59	25,59	25,59	25,59	25,59	27,26	27,26	27,26
70	<b>Котельная, ул. Рабочая, д.1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	1,28	1,28
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	10,28	10,28
71	<b>Щелковская ГТ ТЭЦ, ул. Иванова, д. 2/3, стр. 1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	13,71	13,71	13,79	13,79	13,81	13,87	13,87	13,87
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	109,65	109,65	110,3	110,3	110,51	110,99	110,99	110,99
72	<b>Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,41	0,59	0,84	0,89	1,26	1,26	1,26	1,26

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	3,29	4,69	6,73	7,13	10,07	10,07	10,07	10,07
73	<b>Новая БМК-13МВт, ул. Некрасова</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0	1,84	1,84
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0	0	0	0	0	14,71	14,71
74	<b>Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85
75	<b>Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0	4,27	4,27
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0	0	0	0	0	34,17	34,17
76	<b>Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0	0	0	0	0,19	0,19	0,19
77	<b>Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопареево</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0	0	0	0	0,25	0,25	0,25
78	<b>Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0	0	0	0	0,25	0,25	0,25
79	<b>Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,06	0,06
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,44	0,44
80	<b>Новая БМК- 0,5 МВт, д. Набережная, Браварская</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,07
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,56
81	<b>Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
82	<b>Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
83	<b>Новая БМК на 16 МВт мкр. №2</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09
84	<b>Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,08	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
85	<b>Новая БМК Огуднево</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
86	<b>Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
87	<b>Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
88	<b>Новая котельная 2 МВт, Фряновское ш. (п. РТП)</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,27	2,27	2,27
89	<b>Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,00	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,00	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
90	<b>Новая БМК ул. Льва Толстого, д. 1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,00	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,00	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
91	<b>Новая БМК Серково, 73Б</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
92	<b>Новая БМК д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
93	<b>Новая БМК д. Богослово</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71

#### 4. Раздел 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"

##### 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 5.

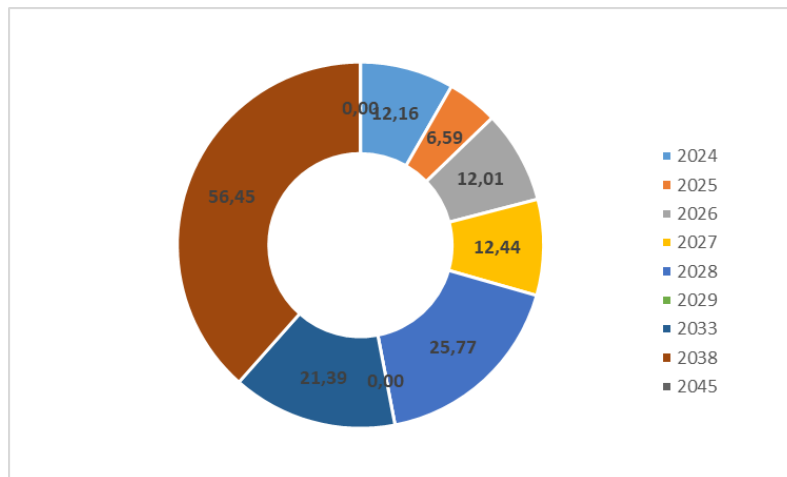


Рисунок 5 – Прирост тепловой нагрузки, по годам сформированный на основании оптимистического сценария

Общая величина нагрузки на систему теплоснабжения городского округа, соответствующая оптимистическому сценарию, на расчетный срок, по этапам реализации приведен в таблице 14.

Таблица 14 – Общая величина нагрузки на систему теплоснабжения городского округа

Наименование	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2033	2038	2045	Итого
отопление и вентиляция	9,36	6,15	8,94	10,47	20,20	0,00	17,51	46,04	0,00	118,68
горячее водоснабжение	2,80	0,44	3,07	1,97	5,57	0,00	3,88	10,41	0,00	28,15
всего	12,16	6,59	12,01	12,44	25,77	0,00	21,39	56,45	0,00	146,83



Распределение прироста суммарного перспективного потребления по видам тепловой энергии представлено на рисунке 6.



Рисунок 6 – Распределение прироста суммарного перспективного потребления по видам тепловой энергии в оптимистическом сценарии

При разработке схемы системы теплоснабжения городского округа, на перспективу развития 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, приведенного в главе 2, как наиболее выгодного, 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 соответствие 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 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 предусматривающая, 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 варианте (сценариях) 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.

Подробный перечень мероприятий по перспективному развитию систем централизованного теплоснабжения городского округа приводится в соответствующих разделах книг 7 и 8. Инвестиции в мероприятия подробно рассмотрены в книге 12 «Инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение».

## Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по источникам тепловой энергии

Таблица 15 – Вариант развития системы теплоснабжения городского округа по источникам тепловой энергии

№ п/п	Наименование раздела	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.	
		вариант 1	вариант 2
—	—	5 440 024,34	24 214 167,68
1	Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии не вошедшие в другие разделы главы	2 881 182,26	0,00
2	Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения	0,00	0
3	Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период	0,00	0
4	Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	0,00	0
5	Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	0,00	0
6	Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	0,00	0
7	Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	0,00	0
8	Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	0,00	0
9	Обоснование предложений по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	0,00	0
10	Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	0,00	0,00
11	Обоснование организации индивидуального теплоснабжения на территории городского округа малоэтажными жилыми зданиями	0,00	0

№ п/п	Наименование раздела	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.	
		вариант 1	вариант 2
12	Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	0,00	0
13	Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа	0,00	0
14	Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, направленные на повышение надежности систем теплоснабжения, в том числе на резервирование источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий, в том числе инвестиционных и государственных программ	2 558 842,08	24214167,68

### Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям

Таблица 16 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям

№ п/п	Наименование раздела	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.	
		вариант 1	вариант 2
—	—	<b>2 946 955,97</b>	<b>7 310 276,23</b>
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)	0,00	0
2	Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального образования	451 061,83	0,00
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	0,00	0
4	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	0,00	0,00
5	Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	26 196,18	0,00
6	Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2 237 608,11	7310276,23
7	Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,00	0,00
8	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	232 089,85	0

## Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по сетям ГВС (открытая система теплоснабжения)

Таблица 17 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по ГВС (открытая система теплоснабжения)

№ п/п	Наименование раздела	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.	
		вариант 1	вариант 2
—	—	0,00	438 176,95
1	Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения жилых зданий, при переводе которых на закрытую систему горячего водоснабжения, не требуется реконструкция и (или) модернизация внутридомовых систем горячего водоснабжения	0,00	438 176,95
2	Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения, а теплоноситель для целей горячего водоснабжения разбирается из отопительных приборов или стояков отопительной системы такого жилого или административного здания	0,00	0
3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения	0,00	0

Разработанный вариант развития системы теплоснабжения являются 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 необходимости строительства новых источников теплоснабжения, реконструкции существующих или вывода 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 перспективного развития системы теплоснабжения по величине капитальных затрат представлено в таблице 18.

Таблица 18 – Технико-экономическое сравнение перспективного развития системы теплоснабжения по величине капитальных затрат

№ п/п	Наименование статей инвестиций	Значение, тыс. руб. без НДС, в ценах года реализации	
		вариант 1	вариант 2
1	Развитие системы теплоснабжения городского округа по источникам тепловой энергии	5 440 024,34	24 214 167,68
2	Развитие системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям	2 946 955,97	7 310 276,23
3	Развитие системы теплоснабжения городского округа по сетям ГВС (открытая система теплоснабжения)	0,00	0
4	ИТОГО	<b>8 386 980,31</b>	<b>31 524 443,91</b>

В соответствии с результатами расчетов перспективного развития систем централизованного теплоснабжения, наиболее эффективный вариант – 1. Ввиду того, что обоснование выбора приоритетного варианта развития 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.

#### **5. Раздел 5 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному сценарию развития теплоснабжения"**

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии приводятся для описанного в мастер-плане варианта перспективного развития систем теплоснабжения и выбранного в качестве приоритетного на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, индикаторов развития систем теплоснабжения, технико-экономического сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования.

Раздел, предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии включает в себя мероприятия из группы проектов «.01» – «Источники тепловой энергии» и распределены по основным и дополнительным подразделам:

- основные подразделы содержат предложения:

- об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей;
  - об отнесении генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период;
  - строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок;
  - реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
  - по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок;
  - по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии;
  - по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
  - по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
  - вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии;
  - по организации индивидуального теплоснабжения на территории с малоэтажными жилыми зданиями;
  - ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива;
  - организации теплоснабжения в производственных зонах (в случае участия источника тепловой энергии, расположенного на территории производственной зоны, в теплоснабжении жилищного фонда);
  - по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, направленных на повышение надежности систем теплоснабжения, в том числе на резервирование источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий, в том числе инвестиционных и государственных программ.
- дополнительно подразделы содержат предложения, отражаемые в утверждаемой части:

- по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии;
  - реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии;
  - по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;
  - по переводу потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения;
- 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.

Таблица 19 – Сводные сведения о капитальных затратах по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

№ п/п	№ раздела	Наименование раздела	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	<b>5 440 024,34</b>
1	7	Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии не вошедшие в другие разделы главы	2 881 182,26
2	7.2.	Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения	0,00
3	7.3.	Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период	0,00
4	7.4.	Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	0,00
5	7.5.	Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	0,00
6	7.6.	Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	0,00



<b>№ п/п</b>	<b>№ раздела</b>	<b>Наименование раздела</b>	<b>Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.</b>
7	7.7.	Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	0,00
8	7.8.	Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	0,00
9	7.9.	Обоснование предложений по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	0,00
10	7.10.	Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	0,00
11	7.11.	Обоснование организации индивидуального теплоснабжения на территории городского округа малоэтажными жилыми зданиями	0,00
12	7.13.	Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	0,00
13	7.14.	Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа	0,00
14	7.17.	Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, направленные на повышение надежности систем теплоснабжения, в том числе на резервирование источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий, в том числе инвестиционных и государственных программ	2 558 842,08

Таблица 20 – Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии не вошедшие в другие разделы главы						
№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	2 881 182,26
1	—.01.01.1	Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина	Строительство БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина (в т.ч. ПИР)	2025	Постановление от 18.08.2025 № 1031-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»	43 638,58
2	—.01.01.2	Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино	Строительство БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д.Еремино (в т.ч. ПИР)	2025	Постановление от 09.09.2025 № 1059-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»	20 909,57
3	—.01.01.3	Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново	Строительство БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	15 551,52
4	—.01.01.3	Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново	Строительство БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново (в т.ч. ПИР)	2026	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	23 327,30
5	—.01.01.4	Новая БМК на 16 МВт мкр. №2	Строительство БМК на 16 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	407 483,88
6	—.01.01.5	Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская	Строительство БМК на 12 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	240 229,13
7	—.01.01.6	Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово	Строительство БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	70 675,21
8	—.01.01.7	Новая БМК Серково 73Б	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б (в т.ч. ПИР и ТП)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	3 499,09
9	—.01.01.7	Новая БМК Серково 73Б	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б (в т.ч. ПИР и ТП)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	46 487,97
10	—.01.01.8	Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	8 190,99
11	—.01.01.8	Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	73 718,92
12	—.01.01.9	Новая БМК-6,4 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	9 840,47
13	—.01.01.9	Новая БМК-6,4 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	186 968,90
14	—.01.01.10	Новая БМК Огуднево	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Огуднево (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	16 918,42
15	—.01.01.10	Новая БМК Огуднево	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Огуднево (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	152 265,74

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
16	—01.01.11	Новая БМК д. Богослово	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Богослово (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	15 375,73
17	—01.01.11	Новая БМК д. Богослово	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Богослово (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	292 138,91
18	—01.01.12	Новая БМК ул. Льва Толстого, 1	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Льва Толстого, 1 (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	4 095,50
19	—01.01.12	Новая БМК ул. Льва Толстого, 1	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Льва Толстого, 1 (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	36 859,46
20	—01.01.13	Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Загорянский, ул. Ватутина (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	10 763,01
21	—01.01.13	Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Загорянский, ул. Ватутина (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	204 497,24
22	—01.01.38	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство Новой БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	2038	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	316 570,78
23	—01.01.39	Новая БМК-13МВт	Строительство Новой БМК-13МВт	2038	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	186 529,03
24	—01.01.40	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	Строительство Новой БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	2030	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	12 751,21
25	—01.01.41	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	Строительство Новой БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	2030	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	8 902,46
26	—01.01.42	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрицы	Строительство Новой БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрицы	2030	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	12 751,21
27	—01.01.43	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	Строительство Перспективной индивидуальной отдельно стоящей котельной мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	2031	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	53 152,36
28	—01.01.44	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство Новой БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	2035	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	16 198,29
29	—01.01.45	Новая БМК- 0,5 МВт	Строительство Новой БМК- 0,5 МВт	2038	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	12 751,21
30	—01.01.46	Новая БМК-6 МВт п. Клоквенный	Строительство Новой БМК-12,6 МВт п. Клоквенный	2026	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	182 773,57
31	—01.01.47	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево) для обеспечения перспективной застройки	2038	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	195 366,61

Таблица 21 – Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, направленные на повышение надежности систем теплоснабжения, в том числе на резервирование источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии в целях обеспечения надежности теплоснабжения

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	2 558 842,08
1	1.01.02.14	Котельная, ул. Московская, д.68а	Капитальный ремонт котельной (в части замены двух котлов и деаэратора) по адресу: Московская область, г.о. Щелково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	177 575,80
2	1.01.02.15	Котельная №3 Фряново	Капитальный ремонт Котельной №3 (ул. Текстильщиков) (в части замены 2 котлов, горелок, насосов, системы автоматики, ХВП) в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	36 029,10
3	1.01.02.16	Котельная №9 Фряново	Капитальный ремонт котельной №29 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	48 566,23
4	1.01.02.17	Котельная №9 Фряново	Капитальный ремонт котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щелково, ул. Механизаторов	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	45 251,41
5	1.01.02.18	Котельная "ОМК Маркет"	Реконструкция котельной мощностью 50,9 МВт «ОМК Маркет» по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	238 464,88
6	1.01.02.18	Котельная "ОМК Маркет"	Реконструкция котельной мощностью 50,9 МВт «ОМК Маркет» по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2026	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	357 697,31
7	1.01.02.19	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Капитальный ремонт котельной по адресу: Московская область, г.о. Щелково, Фряновское ш. (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	123 255,32
8	1.01.02.20	Котельная, д. Серково (топочная)	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.1 (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	9 002,15
9	1.01.02.21	Котельная Трубино	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Трубино (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	7 115,97
10	1.01.02.21	Котельная Трубино	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Трубино (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	81 833,64
11	1.01.02.22	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово, д.14 (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	11 385,55
12	1.01.02.22	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово, д.14 (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	130 933,83
13	1.01.02.23	Котельная Литвиново	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Литвиново (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	21 491,24
14	1.01.02.23	Котельная Литвиново	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Литвиново (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	285 526,41

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
15	1.01.02.24	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-7 (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	11 151,27
16	1.01.02.24	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-7 (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	185 854,47
17	1.01.02.24	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-7 (в т.ч. ПИР)	2028	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	174 703,20
18	1.01.02.25	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Медвежьи Озёра, ул. Сосновая (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	25 073,11
19	1.01.02.25	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Медвежьи Озёра, ул. Сосновая (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	333 114,15
20	1.01.02.26	Котельная, ул. Садовая, 3а	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Садовая 3А (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	5 336,98
21	1.01.02.26	Котельная, ул. Садовая, 3а	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Садовая 3А (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	48 032,79
22	1.01.02.27	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация электрооборудования котельной ул. Сиреневая стр.9/3	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	24 824,97
23	1.01.02.28	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Замена АСУ ТП котельных: кот. Сиреневая (ПИР +СМР)	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	18 386,27
24	1.01.02.28	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Замена АСУ ТП котельных: кот. Сиреневая (ПИР +СМР)	2026	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	7 284,67
25	1.01.02.29	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР +СМР)	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	16 280,87
26	1.01.02.29	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР +СМР)	2026	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	12 951,07
27	1.01.02.29	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР +СМР)	2026	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	4 515,26

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
28	1.01.02.30	Котельная №1, Щелково-7	Замена АСУ ТП котельных: кот.№1 Щёлково-7 (ПИР +СМР)	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	1 372,00
29	1.01.02.30	Котельная №1, Щелково-7	Замена АСУ ТП котельных: кот.№1 Щёлково-7 (ПИР +СМР)	2026	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	8 240,66
30	1.01.02.31	Котельная Богослово	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная г.о. Щёлково, д. Богослово	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	1 696,99
31	1.01.02.32	Котельная Литвиново	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная г.о. Щёлково, п. Литвиново	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	1 019,00
32	1.01.02.33	Котельная, ул. Садовая, 3а	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г. Щёлково, ул. Садовая д. 3а	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	4 037,81
33	1.01.02.34	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	6 517,92
34	1.01.02.35	Котельная, ул. Московская, д.68а	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г.о. Щёлково, г. Щелково, ул. Московская	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	3 161,73
35	1.01.02.36	Котельная №9 Фряново	Перевод со 3 на 2 категорию надежности элетроснабжения объекта: котельная №9 г.о. Щёлково, р.п Фряново, ул. Механизаторов, д. 14	2025	Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»	564,26
36	1.01.02.37	Котельная, ул. Школьная	Модернизациа котельной (техническое перевооружение) Школьная, расположенной по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Школьная, д. 1 (ПИР+СМР)	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	23 573,80
37	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2026	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Тепло Гарант" городского округа Щелково Московской области в сфере теплоснабжения на 2026-2030 годы	9 600,00
38	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2027	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Тепло Гарант" городского округа Щелково Московской области в сфере теплоснабжения на 2026-2030 годы	10 800,00
39	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2028	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Тепло Гарант" городского округа Щелково Московской области в сфере теплоснабжения на 2026-2030 годы	13 404,00

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
40	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2029	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Тепло Гарант" городского округа Щелково Московской области в сфере теплоснабжения на 2026-2030 годы	16 608,00
41	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2030	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Тепло Гарант" городского округа Щелково Московской области в сфере теплоснабжения на 2026-2030 годы	16 608,00

**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**

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 (при наличии) приведены в разделе «5.Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному сценарию развития теплоснабжения».

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

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии приведены в разделе «5.Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному сценарию развития теплоснабжения».

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

Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения (при наличии) приведены в разделе «5.Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному сценарию развития теплоснабжения».

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

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

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

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 (при наличии) приведены в разделе «5.Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному сценарию развития теплоснабжения».



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

Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (при наличии) приведены в разделе «5.Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному сценарию развития теплоснабжения».

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

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода (при наличии) приведены в разделе «5.Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному сценарию развития теплоснабжения».

## **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-ФЗ «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 +20оС.

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 зависимости 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 котельных 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.

Проектом не предусматривается корректировка утвержденных температурных графиков.

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей (при наличии) приведены в разделе «5.Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному сценарию развития теплоснабжения».

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

Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива (при наличии) приведены в разделе «5.Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному сценарию развития теплоснабжения».

#### **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**

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 (при наличии) приведены в разделе «5.Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному сценарию развития теплоснабжения».

### **6. Раздел 6 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей по приоритетному сценарию развития теплоснабжения"**

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на тепловых сетях приводятся для описанного в мастер-плане варианта перспективного развития систем теплоснабжения и выбранного в качестве приоритетного на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, индикаторов развития систем теплоснабжения, технико-экономического сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования.

Раздел, предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей включает в себя мероприятия из группы проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения на них».

Сводные сведения капитальных затрат в текущих ценах с учетом НДС по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей приведены в таблице.

Таблица 22 – Сводные сведения по капитальным затратам по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

№ п/п	№ раздела	Наименование раздела	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	<b>2 946 955,97</b>
1	8.1.	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)	0,00
2	8.2.	Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального образования	451 061,83
3	8.3.	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	0,00
4	8.4.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	0,00
5	8.5.	Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	26 196,18
6	8.6.	Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2 237 608,11
7	8.7.	Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,00
8	8.8.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	232 089,85

Таблица 23 – Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	<b>Итого</b>	<b>451 061,83</b>
1	1.02.01.1	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №1	2025	результат электронного моделирования 2025 года	9 843,40
2	1.02.01.1	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №1	2025	результат электронного моделирования 2025 года	2 059,09
3	1.02.01.1	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №1	2025	результат электронного моделирования 2025 года	525,09
4	1.02.01.2	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №2	2025	результат электронного моделирования 2025 года	5 003,37
5	1.02.01.2	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №2	2025	результат электронного моделирования 2025 года	2 443,48
6	1.02.01.2	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №2	2025	результат электронного моделирования 2025 года	919,72
7	1.02.01.3	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №3	2025	результат электронного моделирования 2025 года	3 601,26
8	1.02.01.3	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №3	2025	результат электронного моделирования 2025 года	1 641,33

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
9	1.02.01.3	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №3	2025	результат электронного моделирования 2025 года	1 426,37
10	1.02.01.4	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №4	2025	результат электронного моделирования 2025 года	1 623,27
11	1.02.01.4	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №4	2025	результат электронного моделирования 2025 года	662,03
12	1.02.01.5	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №5	2025	результат электронного моделирования 2025 года	328,16
13	1.02.01.6	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №6	2025	результат электронного моделирования 2025 года	3 055,10
14	1.02.01.6	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №6	2025	результат электронного моделирования 2025 года	5 222,84
15	1.02.01.6	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №6	2025	результат электронного моделирования 2025 года	1 110,42
16	1.02.01.7	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №7	2025	результат электронного моделирования 2025 года	527,97
17	1.02.01.8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной	2025	результат электронного моделирования 2025 года	1 227,71

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
			тепловой нагрузки перспективного потребителя №8			
18	1.02.01.9	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №9	2025	результат электронного моделирования 2025 года	1 568,92
19	1.02.01.10	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №10	2028	результат электронного моделирования 2025 года	3 824,68
20	1.02.01.10	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №10	2028	результат электронного моделирования 2025 года	12 630,45
21	1.02.01.11	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №11	2030	результат электронного моделирования 2025 года	11 145,43
22	1.02.01.12	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №12	2030	результат электронного моделирования 2025 года	1 278,63
23	1.02.01.13	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №13	2025	результат электронного моделирования 2025 года	1 863,46
24	1.02.01.14	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №14	2030	результат электронного моделирования 2025 года	667,65
25	1.02.01.15	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №15	2028	результат электронного моделирования 2025 года	886,68

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
26	1.02.01.16	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №16	2030	результат электронного моделирования 2025 года	2 262,29
27	1.02.01.17	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №17	2027	результат электронного моделирования 2025 года	2 113,59
28	1.02.01.18	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №18	2026	результат электронного моделирования 2025 года	2 305,13
29	1.02.01.18	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №18	2026	результат электронного моделирования 2025 года	989,94
30	1.02.01.19	Котельная, мкр. Богородский, 13	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №19	2025	результат электронного моделирования 2025 года	1 167,02
31	— .02.01.20	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №20	2027	результат электронного моделирования 2025 года	666,96
32	— .02.01.20	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №20	2027	результат электронного моделирования 2025 года	637,48
33	— .02.01.21	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №21	2028	результат электронного моделирования 2025 года	2 632,55
34	1.02.01.22	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной	2028	результат электронного моделирования 2025 года	2 673,49

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
			тепловой нагрузки перспективного потребителя №22			
35	1.02.01.23	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №23	2028	результат электронного моделирования 2025 года	2 249,94
36	1.02.01.24	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №24	2028	результат электронного моделирования 2025 года	2 314,77
37	1.02.01.25	Щелковская ГТ ТЭЦ	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №25	2028	результат электронного моделирования 2025 года	976,98
38	— .02.01.26	Перспективная пристроенная котельная мощностью 2,5 МВт к Торгово-развлекательному центру в жилом квартале, поз.15 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №26	2031	результат электронного моделирования 2025 года	379,41
39	— .02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	результат электронного моделирования 2025 года	2 128,41
40	— .02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	результат электронного моделирования 2025 года	5 383,05
41	— .02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной	2025	результат электронного моделирования 2025 года	2 766,15



№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
			тепловой нагрузки перспективного потребителя №27			
42	—02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	результат электронного моделирования 2025 года	4 435,70
43	—02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	результат электронного моделирования 2025 года	1 546,73
44	1.02.01.28	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №28	2026	результат электронного моделирования 2025 года	1 255,60
45	1.02.01.29	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №29	2026	результат электронного моделирования 2025 года	898,31
46	1.02.01.30	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №30	2026	результат электронного моделирования 2025 года	1 118,60
47	1.02.01.31	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №31	2026	результат электронного моделирования 2025 года	1 117,92
48	1.02.01.32	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №32	2026	результат электронного моделирования 2025 года	2 734,64
49	1.02.01.33	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №33	2028	результат электронного моделирования 2025 года	1 486,12

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
50	1.02.01.33	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №33	2028	результат электронного моделирования 2025 года	465,86
51	1.02.01.34	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №34	2028	результат электронного моделирования 2025 года	976,63
52	1.02.01.35	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №35	2028	результат электронного моделирования 2025 года	962,37
53	1.02.01.36	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №36	2028	результат электронного моделирования 2025 года	4 558,96
54	1.02.01.37	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №37	2028	результат электронного моделирования 2025 года	4 585,46
55	1.02.01.38	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №38	2027	результат электронного моделирования 2025 года	476,78
56	1.02.01.39	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №39	2028	результат электронного моделирования 2025 года	1 007,14
57	1.02.01.40	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №40	2026	результат электронного моделирования 2025 года	527,25
58	1.02.01.41	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной	2026	результат электронного моделирования 2025 года	616,60

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
			тепловой нагрузки перспективного потребителя №41			
59	—02.01.42	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №42	2026	результат электронного моделирования 2025 года	2 557,68
60	—02.01.43	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №43	2028	результат электронного моделирования 2025 года	1 303,26
61	—02.01.44	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,0 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. № 10 ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №44	2028	результат электронного моделирования 2025 года	1 268,15
62	—02.01.45	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №45	2028	результат электронного моделирования 2025 года	658,83
63	—02.01.46	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1,6 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №46	2030	результат электронного моделирования 2025 года	1 102,93

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
		помещениями, поз.№3 по ГП				
64	—.02.01.47	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1,5 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно- пристроенными помещениями, поз.№3а по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №47	2030	результат электронного моделирования 2025 года	2 921,05
65	—.02.01.48	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1М Вт к Многоквартирному жилому дому со встроенно- пристроенными помещениями, поз.№4а	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №48	2030	результат электронного моделирования 2025 года	769,78

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
66	—02.01.49	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,6 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно- пристроенными помещениями поз. №11 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №49	2028	результат электронного моделирования 2025 года	731,18
67	—02.01.50	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,1 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно- пристроенными помещениями поз. № 12 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №50	2028	результат электронного моделирования 2025 года	856,43
68	1.02.01.51	Котельная, ул. Рабочая, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №51	2037	результат электронного моделирования 2025 года	20 670,45
69	—02.01.52	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №52	2038	результат электронного моделирования 2025 года	13 418,38
70	—02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	результат электронного моделирования 2025 года	5 303,77

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
71	—02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	результат электронного моделирования 2025 года	6 052,60
72	—02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	результат электронного моделирования 2025 года	3 663,93
73	—02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	результат электронного моделирования 2025 года	29 670,20
74	1.02.01.54	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №54	2038	результат электронного моделирования 2025 года	3 226,14
75	—02.01.55	Новая БМК-13МВт	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №55	2038	результат электронного моделирования 2025 года	1 561,09
76	—02.01.56	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №56	2038	результат электронного моделирования 2025 года	1 151,05
77	1.02.01.57	Котельная д. Медвежьих Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №57	2030	результат электронного моделирования 2025 года	3 798,45
78	1.02.01.58	Котельная Ново	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной	2030	результат электронного моделирования 2025 года	2 293,05

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
			тепловой нагрузки перспективного потребителя №58			
79	1.02.01.59	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №59	2030	результат электронного моделирования 2025 года	831,92
80	1.02.01.60	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №60	2038	результат электронного моделирования 2025 года	2 877,36
81	1.02.01.61	Котельная Школьная Загорянский	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №61	2025	результат электронного моделирования 2025 года	895,13
82	—02.01.62	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №62	2026	результат электронного моделирования 2025 года	1 635,99
83	1.02.01.63	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №63	2030	результат электронного моделирования 2025 года	18 687,61
84	1.02.01.64	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №64	2030	результат электронного моделирования 2025 года	1 667,30
85	1.02.01.65	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №65	2026	результат электронного моделирования 2025 года	5 093,62
86	1.02.01.65	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №65	2026	результат электронного моделирования 2025 года	727,90

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
87	1.02.01.65	Котельная д. Медвежий Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №65	2026	результат электронного моделирования 2025 года	1 055,23
88	— .02.01.66	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №66	2026	результат электронного моделирования 2025 года	3 992,90
89	— .02.01.66	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №66	2026	результат электронного моделирования 2025 года	987,81
90	1.02.01.67	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №67	2026	результат электронного моделирования 2025 года	1 671,84
91	1.02.01.68	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №68	2025	результат электронного моделирования 2025 года	3 827,96
92	1.02.01.69	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №69	2027	результат электронного моделирования 2025 года	1 271,81
93	1.02.01.69	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №69	2027	результат электронного моделирования 2025 года	2 966,89
94	1.02.01.70	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №70	2027	результат электронного моделирования 2025 года	57 496,41
95	1.02.01.70	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной	2027	результат электронного моделирования 2025 года	8 944,09



№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
			тепловой нагрузки перспективного потребителя №70			
96	1.02.01.70	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №70	2027	результат электронного моделирования 2025 года	5 119,45
97	1.02.01.71	Щелковская ГТ ТЭЦ	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №71	2030	результат электронного моделирования 2025 года	790,61
98	1.02.01.72	Котельная Трубино	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №72	2030	результат электронного моделирования 2025 года	600,10
99	1.02.01.73	Котельная Трубино	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №73	2030	результат электронного моделирования 2025 года	2 420,81
100	1.02.01.74	Котельная Трубино	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №74	2030	результат электронного моделирования 2025 года	717,74
101	1.02.01.75	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №75	2030	результат электронного моделирования 2025 года	12 829,54
102	1.02.01.75	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №75	2030	результат электронного моделирования 2025 года	2 856,96
103	1.02.01.76	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №76	2030	результат электронного моделирования 2025 года	7 049,79

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
104	1.02.01.77	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №77	2028	результат электронного моделирования 2025 года	1 832,42
105	— .02.01.78	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопареево	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №78	2030	результат электронного моделирования 2025 года	621,04
106	— .02.01.79	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №79	2030	результат электронного моделирования 2025 года	1 505,22
107	— .02.01.80	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №80	2030	результат электронного моделирования 2025 года	499,85
108	— .02.01.81	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №81	2031	результат электронного моделирования 2025 года	824,45
109	1.02.01.82	Котельная №2, ул. Строителей	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №82	2030	результат электронного моделирования 2025 года	3 046,78
110	1.02.01.83	Котельная №1, Щелково-7	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №83	2033	результат электронного моделирования 2025 года	2 316,12
111	1.02.01.84	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №84	2033	результат электронного моделирования 2025 года	1 241,55

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
112	1.02.01.85	Котельная "ОМК Маркет"	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №85	2034	результат электронного моделирования 2025 года	2 083,50
113	1.02.01.86	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №86	2034	результат электронного моделирования 2025 года	684,56
114	1.02.01.87	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №87	2034	результат электронного моделирования 2025 года	963,85
115	— .02.01.88	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №88	2035	результат электронного моделирования 2025 года	468,03
116	— .02.01.88	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №88	2035	результат электронного моделирования 2025 года	558,76
117	— .02.01.89	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №89	2038	результат электронного моделирования 2025 года	5 648,95
118	— .02.01.90	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №90	2037	результат электронного моделирования 2025 года	703,73
119	1.02.01.91	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №91	2038	результат электронного моделирования 2025 года	863,24

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
120	1.02.01.92	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №92	2038	результат электронного моделирования 2025 года	2 291,10
121	— .02.01.93	Новая БМК- 0,5 МВт	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №93	2038	результат электронного моделирования 2025 года	617,31
122	1.02.01.94	Котельная, д. Серково, д.736 (школа)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №94	2038	результат электронного моделирования 2025 года	1 708,22
123	1.02.01.95	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №95	2038	результат электронного моделирования 2025 года	2 026,39
124	1.02.01.96	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №96	2026	результат электронного моделирования 2025 года	1 615,06
125	1.02.01.97	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №97	2025	результат электронного моделирования 2025 года	5 730,84
126	1.02.01.97	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №97	2025	результат электронного моделирования 2025 года	360,68
127	1.02.01.98	Котельная №9 Фряново	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №98	2028	результат электронного моделирования 2025 года	2 913,40
128	1.02.01.99	Котельная д. Медвежьи Озера,	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной	2035	результат электронного моделирования 2025 года	2 063,85

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
		ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	тепловой нагрузки перспективного потребителя №99			
129	1.02.01.99	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №99	2035	результат электронного моделирования 2025 года	2 268,34
130	1.02.01.100	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №100	2035	результат электронного моделирования 2025 года	1 096,40
131	1.02.01.101	Котельная Трубино	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №101	2035	результат электронного моделирования 2025 года	1 418,81
132	1.02.01.102	Щелковская ГТ ТЭЦ	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №102	2026	результат электронного моделирования 2025 года	2 088,45
133	1.02.01.103	Котельная Краснознаменная 24	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №103	2038	результат электронного моделирования 2025 года	3 404,71
134	— .02.01.104	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №104	2038	результат электронного моделирования 2025 года	1 341,98
135	1.02.01.105	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №105	2038	результат электронного моделирования 2025 года	1 948,11
136	— .02.01.106	Перспективный автономный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной	2025	результат электронного моделирования 2025 года	830,77

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
		источник теплоснабжения	тепловой нагрузки перспективного потребителя №106			
137	1.02.01.107	Котельная ул. Заречная, д.84	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №107	2027	результат электронного моделирования 2025 года	4 567,60
138	1.02.01.108	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №108	2026	результат электронного моделирования 2025 года	1 662,43
139	1.02.01.109	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №109	2026	результат электронного моделирования 2025 года	1 215,99
140	1.02.01.110	Котельная №2, ул. Строителей	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №110	2026	результат электронного моделирования 2025 года	529,84

Таблица 24 – Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	<b>Итого</b>	<b>26 196,18</b>
1	1.02.03.111	Щелковская ГТ ТЭЦ	Реконструкция сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, г. Щелково, ул. Центральная	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	26 196,18

Таблица 25 – Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	<b>Итого</b>	<b>2 237 608,11</b>
1	1.02.05.112	Котельная Беляева	Реконструкция сетей теплоснабжения с увеличением диаметра от ЦТП №61 до ЦТП №62 по адресу: Московская область, г. Щелково, мкр. Щелково-4 ул. Беляева (ПИР и СМР)	2026	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	18 507,36
2	1.02.05.113	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Капитальный ремонт участков тепловой сети от Котельной ул. Сиреневая, участки по ул. Комсомольская от ТК-1122 до ТК-1144, от ТК-1144 до ТК-1437 (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742"). Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»	3 816,92
3	1.02.05.114	Котельная Богослово	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от котельной д. Богослово до д.18 и от ТК-6 до ТК-9а в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742"). Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»	7 703,86

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
4	1.02.05.115	Котельная №8 Фряново	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от Котельной № 8 до ТК-1 (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742") Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»	1 160,30
5	1.02.05.116	Котельная №8 Фряново	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК до вводов в МКД (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742") Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»	1 071,65
6	1.02.05.117	Котельная №8 Фряново	Сети котельной №8, р.п. Фряново, г.о. Щелково 0,2 км. Капитальный ремонт	2026	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742") Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»	22 637,84



№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
7	1.02.05.117	Котельная №8 Фряново	Сети котельной №8, р.п. Фряново, г.о. Щелково 0,2 км. Капитальный ремонт	2027	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742") Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»	50 595,42
8	1.02.05.118	Котельная №1 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)	2025	Дополнение №11 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	6 676,61
9	1.02.05.118	Котельная №1 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №11 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	120 470,72
10	1.02.05.124	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной ДОС по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-3, ул. Институтская (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	14 394,18
11	1.02.05.124	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной ДОС по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-3, ул. Институтская (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	261 963,01

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
12	1.02.05.125	Котельная №9 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Механизаторов (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	8 112,96
13	1.02.05.125	Котельная №9 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Механизаторов (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	147 649,58
14	1.02.05.126	Котельная №8 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №8 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	8 795,22
15	1.02.05.126	Котельная №8 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №8 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	160 066,18
16	1.02.05.127	Щелковская ГТ ТЭЦ	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной АО "ГТЭнерго" по адресу: Московская область, г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	19 407,32
17	1.02.05.127	Щелковская ГТ ТЭЦ	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной АО "ГТЭнерго" по адресу: Московская область, г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	353 198,31

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
18	1.02.05.128	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г. Щёлково, мкр. Щёлково-7 (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	9 744,45
19	1.02.05.128	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г. Щёлково, мкр. Щёлково-7 (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	177 341,45
20	1.02.05.129	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной Сиреневая по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Сиреневая (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	7 656,88
21	1.02.05.129	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной Сиреневая по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Сиреневая (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	139 349,35
22	1.02.05.130	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Реконструкция магистральной тепловой сети по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Фабричная (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	2 165,43
23	1.02.05.130	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Реконструкция магистральной тепловой сети по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Фабричная (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	39 409,21

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
24	1.02.05.131	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	Реконструкция магистральной тепловой сети отопления от котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	4 108,39
25	1.02.05.131	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	Реконструкция магистральной тепловой сети отопления от котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	74 769,53
26	1.02.05.132	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №29 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Загорянский (ж/д полк) (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	1 883,63
27	1.02.05.132	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №29 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Загорянский (ж/д полк) (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	34 280,62
28	1.02.05.133	Котельная, ул. Московская, д.68а	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	88 073,81
29	1.02.05.133	Котельная, ул. Московская, д.68а	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	84 361,89

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
30	1.02.05.134	Котельная Беяева	Реконструкция участков тепловой сети ГВС от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Беяева (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	10 841,89
31	1.02.05.134	Котельная Беяева	Реконструкция участков тепловой сети ГВС от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Беяева (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	197 314,15
32	1.02.05.135	Щелковская ГТ ТЭЦ	Капитальный ремонт участков тепловой сети от котельной АО «ГТ Энерго» с закольцовкой котельной Фабричная от ТК-22 до ТК-22/2, от ТК-15 до ЦТП-10, от ТК-9 до ТК-7, т ТК-15 до ТК-4/23, от ТК-15 до ТК-22 в г.о. Щелково	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	142 747,76
33	1.02.05.136	Котельная, д. Серково, д.736 (школа)	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, проложенных по территории «МАОУ СОШ №21 ГОЩ по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Серково, Школьный пр-д, стр. 1А (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	11 140,36
34	1.02.05.137	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Реконструкция сети ГВС от ТК-33 до ТК-37 (ул. Красовского, д.2А), Ду80мм L=197м., г.о. Щелково р.п. Монино	2027	Предложение ООО "ТеплоВодоСнабжение"	1 972,53
35	1.02.05.138	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Реконструкция тепловой сети от ТК-51 до ввода в МКД по ул. Алксниса, д.30, д.32, 2Ду80 L=147м, 2Ду50 L=49 м, г.о. Щелково р.п. Монино	2028	Предложение ООО "ТеплоВодоСнабжение"	4 219,34

Таблица 26 – Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	<b>Итого</b>	<b>232 089,85</b>
1	1.02.08.119	Котельная Беяева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беяева (ЦТП 63) (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	3 671,28
2	1.02.08.119	Котельная Беяева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беяева (ЦТП 63) (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	31 648,94
3	1.02.08.120	Котельная Беяева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беяева (ЦТП 64) (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	6 118,80
4	1.02.08.120	Котельная Беяева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беяева (ЦТП 64) (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	52 748,24
5	1.02.08.121	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 2 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2026	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	9 514,30
6	1.02.08.121	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 2 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2027	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	36 453,24
7	1.02.08.122	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 3 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2026	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	9 514,30
8	1.02.08.122	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 3 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2027	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	36 453,24

<b>№ п/п</b>	<b>Номер проекта</b>	<b>Источник тепловой энергии</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Год реализации</b>	<b>Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации</b>	<b>Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.</b>
9	1.02.08.123	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП- радиоцентр 5 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2026	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	9 514,30
10	1.02.08.123	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП- радиоцентр 5 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2027	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	36 453,24

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

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) (при наличии) приведены в разделе «6.предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей по приоритетному сценарию развития теплоснабжения.

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

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку (при наличии) приведены в разделе «6.предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей по приоритетному сценарию развития теплоснабжения.

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

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения (при наличии) приведены в разделе «6.предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей по приоритетному сценарию развития теплоснабжения.

**6.4 Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно**

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно (при наличии) приведены в разделе «6.предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей по приоритетному сценарию развития теплоснабжения.



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

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей (при наличии) приведены в разделе «б.предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей по приоритетному сценарию развития теплоснабжения.

## **6.6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, направленные на резервирование систем теплоснабжения в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий**

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, направленные на резервирование систем теплоснабжения в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий (при наличии) приведены в разделе «б.предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей по приоритетному сценарию развития теплоснабжения.

## **7. Раздел 7 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения по приоритетному сценарию развития теплоснабжения"**

### **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 от котельной ул. Институтская, д.27в и котельной ул. Сиреневая, стр.9/3. Горячее водоснабжение по открытой схеме от котельной ул. Институтская, д.27в осуществляется 36-ти потребителей (здания + отдельные абоненты) с суммарной максимальной нагрузкой ГВС, около 6,28 Гкал/ч, а от котельной ул. Сиреневая, стр.9/3 осуществляется 14-ти потребителей (здания + отдельные абоненты) с суммарной максимальной нагрузкой ГВС около 8,906 Гкал/ч.

Перечень объектов с открытой системой горячего водоснабжения, приведен в таблице.

Таблица 27 – Перечень объектов с открытой системой горячего водоснабжения

№ п/п	Объект расчета	Тепловая нагрузка ГВС ср.			ГВС max, Гкал/ч
		л/сут	м³/час	Гкал/ч	
Котельная ул. Институтская, д. 27В					
1	Гагарина д.1	21 872	0,911	0,050123	0,120295
2	Институтская д.18А	20 049	0,835	0,045946	0,110270
3	Институтская д.20	19 348	0,806	0,044339	0,106414
4	Институтская д.22	14 862	0,619	0,034058	0,081739
5	Институтская д.24	19 745	0,823	0,045250	0,108600
6	Институтская д.26	17 385	0,724	0,039841	0,095618
7	Институтская д.30	2 430	0,101	0,005569	0,013366
8	Институтская д.7	25 821	1,076	0,059173	0,142015
9	Институтская д.9	9 367	0,390	0,021465	0,051516
10	МАОУ Лицей № 14 им. Ю.А. Гагарина ГОЩ – Институтская, д. 37А	22 488	0,937	0,051534	0,123682
11	Ленина д.1	24 606	1,025	0,056388	0,135331

№ п/п	Объект расчета	Тепловая нагрузка ГВС ср.			ГВС max, Гкал/ч
		л/сут	м³/час	Гкал/ч	
12	Плеханова д.10	6 169	0,257	0,014137	0,033929
13	Супруна д.1	20 675	0,861	0,047381	0,113714
14	МАУК ГОЩ «Центральный Дворец Культуры» - ул. Супруна, д. 3	3 009	0,125	0,006895	0,016548
15	ФГБУ «ГВКГ им Н.Н. Бурденко»	32 765	1,365	0,075086	0,180206
16	МАОУ СОШ 12 им. В.П. Чкалова сп. ДС «Солнышко» - ул. Циолковского, стр. 4А	10 774	0,449	0,024690	0,059256
17	Ленина, д. 5	19 909	0,830	0,045625	0,109500
<b>Всего котельная ул. Институтская, д. 27В</b>		<b>291 273</b>	<b>12,136</b>	<b>0,667500</b>	<b>1,602000</b>
<b>Котельная ул. Сиреневая, стр. 9/3</b>					
18	ул. Комсомольская, д.10	24 099	1,004	0,055228	0,132547
19	ул. Комсомольская, д.12/9	40 544	1,689	0,092913	0,222991
20	ул. Комсомольская, д.14	18 996	0,792	0,043533	0,104479
21	ул. Комсомольская, д.16	22 682	0,945	0,051979	0,124750
22	ул. Комсомольская, д.1-1А	85 968	3,582	0,197010	0,472824
23	ул. Комсомольская, д.2	21 548	0,898	0,049380	0,118512
24	ул. Комсомольская, д.2А	24 606	1,025	0,056388	0,135331
25	ул. Комсомольская, д.3	34 590	1,441	0,079268	0,190243
26	ул. Комсомольская, д.7/1	44 229	1,843	0,101359	0,243262
27	ул. Комсомольская, д.7/2	37 142	1,548	0,085116	0,204278
28	ул. Комсомольская, д.8	35 724	1,488	0,081867	0,196481
29	ул. Комсомольская, д.9/11	42 528	1,772	0,097461	0,233906
30	ул. Космодемьянская, д.13	19 279	0,803	0,044182	0,106037
31	ул. Космодемьянская, д.15/1	22 965	0,957	0,052629	0,126310
32	ул. Космодемьянская, д.15/2	23 249	0,969	0,053279	0,127870
33	ул. Космодемьянская, д.15/3	29 770	1,240	0,068223	0,163735
34	ул. Космодемьянская, д.17/1	29 203	1,217	0,066923	0,160615
35	ул. Космодемьянская, д.17/2	30 621	1,276	0,070172	0,168413
36	ул. Космодемьянская, д.17/3	34 023	1,418	0,077969	0,187126
37	ул. Космодемьянская, д.21	56 988	2,375	0,130598	0,313435
38	ул. Космодемьянская, д.23	50 467	2,103	0,115654	0,277570
39	ул. Космодемьянская, д.7	75 701	3,154	0,173481	0,416354
40	ул. Полевая, д.12	44 229	1,843	0,101359	0,243262
41	ул. Полевая, д.12А	18 802	0,783	0,043087	0,103409
42	ул. Полевая, д.12Б	21 920	0,913	0,050234	0,120562
43	ул. Полевая, д.16	35 441	1,477	0,081218	0,194923
44	ул. Полевая, д.16А	14 460	0,602	0,033137	0,079529
45	ул. Полевая, д.6А	23 532	0,981	0,053928	0,129427
46	ул. Полевая, д.6Б	29 486	1,229	0,067573	0,162175
47	ул. Полевая, д.8А	7 655	0,319	0,017543	0,042103
48	ул. Полевая, д.10	54 436	2,268	0,124750	0,299400
49	Пролетарский пр-т, д. 11	578	0,024	0,001324	0,003178
50	ул. Сиреневая, д.10	34 306	1,429	0,078619	0,188686
51	ул. Сиреневая, д.12	20 130	0,839	0,046132	0,110717
52	ул. Сиреневая, д.14	30 904	1,288	0,070822	0,169973
53	ул. Сиреневая, д.16	20 697	0,862	0,047431	0,113834
54	ул. Сиреневая, д.22	22 115	0,921	0,050680	0,121632
55	ул. Сиреневая, д.22А	17 295	0,721	0,039634	0,095122
56	ул. Сиреневая, д.22Б	12 758	0,532	0,029238	0,070171
57	ул. Сиреневая, д.26	53 870	2,245	0,123451	0,296282
58	ул. Сиреневая, д.4А	19 847	0,827	0,045482	0,109157
59	ул. Сиреневая, д.6	26 368	1,099	0,060426	0,145022
60	ул. Сиреневая, д.6/1	23 816	0,992	0,054578	0,130987

№ п/п	Объект расчета	Тепловая нагрузка ГВС ср.			ГВС max, Гкал/ч
		л/сут	м³/час	Гкал/ч	
61	ул. Сиреневая, д.8	26 651	1,110	0,061076	0,146582
62	ул. Сиреневая, д.7	45 610	1,900	0,104522	0,250853
63	ул. Талсинская, д.14	10 207	0,425	0,023391	0,056138
64	ул. Талсинская, д.15	7 655	0,319	0,017543	0,042103
65	ул. Талсинская, д.16	32 889	1,370	0,075370	0,180888
66	ул. Талсинская, д.20	35 724	1,488	0,081867	0,196481
67	ул. Космодемьянская, д. 19	38 433	1,601	0,088075	0,211380
68	ул. Комсомольская, д.4	34 590	1,441	0,079268	0,190243
69	ул. Комсомольская, д.6	73 149	3,048	0,167633	0,402319
70	ул. Сиреневая, д.4	40 726	1,697	0,093330	0,223992
71	ул. Талсинская, д.18	30 904	1,288	0,070822	0,169973
72	ул. Талсинская, д.2	159 452	6,644	0,365411	0,876986
73	ул. Талсинская, д.6	75 134	3,131	0,172181	0,413234
74	ул. Талсинская, д.13	8 202	0,342	0,018796	0,045110
75	ул. Талсинская, д.4	73 149	3,048	0,167633	0,402319
76	ул. Талсинская, д.8	78 678	3,278	0,180303	0,432727
77	ГБПОУ МО «Щелковский колледж» ул. Сиреневая, д. 3 (3 объекта)	19 823	0,826	0,045427	0,109025
78	ГБПОУ МО «Щелковский колледж» Талсинская, д. 10	10 369	0,432	0,023762	0,057029
79	ГБПОУ МО «Щелковский колледж» Талсинская, д. 12	14 257	0,594	0,032673	0,078415
80	МАОУ СОШ № 3 ГОЩ ул. Полевая, стр. 6	9 964	0,415	0,022834	0,054802
81	МАОУ СОШ № 3 ГОЩ ул. Сиреневая, стр. 18	23 897	0,996	0,054764	0,131434
82	МАОУ СОШ № 3 ГОЩ ул. Комсомольская, стр. 4А	24 383	1,016	0,055878	0,134107
83	МАОУ Гимназия № 2 ГОЩ ул. Комсомольская, стр. 8А	26 354	1,098	0,060395	0,144948
84	МАДОУ детский сад № 63 "Лучик" ул. Космодемьянская, д. 7А	26 651	1,110	0,061076	0,146582

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 четырехтрубной.

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  $0,001\div 0,4$  Гкал/ч. Имеются только пять потребителей с максимальной тепловой нагрузкой горячего водоснабжения  $0,932\div 1,315$  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.

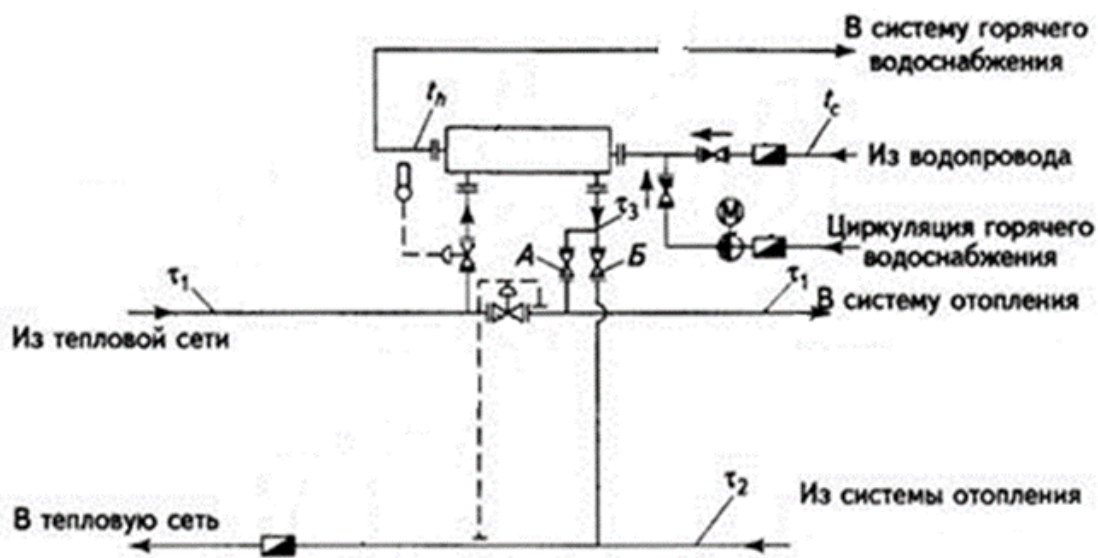


Рисунок 7 – Одноступенчатая предвключенная (А- открыта, Б – закрыта) или параллельная (А – закрыта, Б – открыта) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением систем отопления

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 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.

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-B 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.

## **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**

Переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения экономически неэффективен.

Переход на независимые схемы присоединения систем горячего водоснабжения существующих потребителей является комплексной проблемой, а не частной задачей реконструкции или установки ИТП. Проблема может быть решена только в рамках специальной программы реконструкции сетей инженерно-технического обеспечения не только зданий, но и города в целом. Очевидно, что наиболее целесообразным является внедрение данных мероприятий в рамках стратегических проектов по развитию теплоисточников и тепловых сетей, и городских программ по модернизации жилищно-коммунального комплекса при бюджетном и коммерческом финансировании.

## **8. Раздел 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 – 8230 ккал/м<sup>3</sup>.

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, приведены в таблице.

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 Щелковской ГТ-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 28 – Перспективные топливные балансы по каждому источнику тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
<b>ООО "ТеплоВодоСнабжение"</b>											
<b>Котельная, мкр. Богородский, 13</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	92,85	90,83	90,81	91,14	91,12	91,10	91,08	91,04	91,01	91,00
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,51	0,50	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,47	0,46
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,92	0,92	0,90	0,89	0,87	0,86	0,84	0,81	0,79	0,78
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	89,42	89,4	89,4	89,8	89,8	89,8	89,8	89,75	89,75	89,75
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	61,31	61,3	61,3	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	28,1	28,11	28,11	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	14,4	14,06	14,06	14,11	14,10	14,10	14,10	14,09	14,09	14,09
<b>Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	20,90	20,24	20,23	20,22	20,22	20,21	20,21	20,197	20,189	20,185
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,122	0,118	0,117	0,117	0,116	0,115	0,115	0,112	0,111	0,109
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,94	0,282	0,277	0,272	0,267	0,262	0,258	0,249	0,243	0,240
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64
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	3,25	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,13
<b>Котельная №2, ул. Строителей</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	30,65	32,33	33,63	33,60	33,58	33,56	34,79	34,739	34,711	34,698
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,137	0,145	0,150	0,149	0,148	0,147	0,152	0,148	0,146	0,144
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,985	1,126	1,150	1,128	1,106	1,084	1,109	1,066	1,040	1,029
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	27,52	31,06	32,33	32,33	32,33	32,33	33,52	33,52	33,52	33,52
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	21,8	24,1	24,4	24,4	24,4	24,4	25,2	25,2	25,2	25,2
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	5,7	6,94	7,90	7,90	7,90	7,90	8,37	8,37	8,37	8,37
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	4,8	5,02	5,22	5,22	5,21	5,21	5,40	5,40	5,39	5,39

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
<b>Котельная №3, ул. Пионерская</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	9,98	9,08	9,07	9,06	9,06	9,05	9,05	9,037	9,029	9,026
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,059	0,053	0,053	0,053	0,052	0,052	0,052	0,051	0,050	0,049
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,20	0,303	0,297	0,292	0,286	0,280	0,277	0,266	0,260	0,257
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,82	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
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	1,53	1,40	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
<b>Котельная №4, ул. Иванова</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	23,81	22,70	22,70	22,70	22,69	22,69	22,68	22,68	22,67	22,67
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,100	0,096	0,095	0,095	0,094	0,094	0,093	0,091	0,090	0,089
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,302	0,202	0,198	0,194	0,191	0,187	0,184	0,178	0,173	0,171
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	22,407	22,407	22,407	22,407	22,407	22,407	22,407	22,407	22,407	22,407
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	18,778	18,778	18,778	18,778	18,778	18,778	18,778	18,778	18,778	18,778
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,628	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,729	3,555	3,555	3,554	3,553	3,553	3,552	3,551	3,550	3,550
<b>Котельная №61 "Дальний воронок", ул. Центральная, 61</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	9,628	9,192	9,189	9,185	9,181	9,178	9,175	9,168	9,163	9,161
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,070	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,063	0,062	0,062
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,61	0,176	0,173	0,170	0,166	0,163	0,161	0,155	0,151	0,150
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,95	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	6,4	6,432	6,432	6,432	6,432	6,432	6,432	6,432	6,432	6,432
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,5	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
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	1,50	1,428	1,427	1,426	1,426	1,425	1,425	1,424	1,423	1,423
<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.7</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	11,701	11,11	12,03	12,02	12,01	12,00	13,02	17,29	17,28	17,27

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,072	0,068	0,074	0,073	0,073	0,072	0,078	0,102	0,100	0,099
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,94	0,359	0,381	0,374	0,367	0,360	0,385	0,493	0,480	0,475
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	10,68	10,684	11,570	11,570	11,570	11,570	12,559	16,699	16,699	16,699
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,9	7,879	8,629	8,629	8,629	8,629	9,249	10,379	10,379	10,379
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,8	2,81	2,94	2,94	2,94	2,94	3,31	6,32	6,32	6,32
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,81	1,720	1,861	1,860	1,859	1,858	2,016	2,677	2,675	2,674
<b>Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	119,03	116,14	120,94	124,87	143,64	143,50	170,50	170,16	169,94	169,84
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	1,477	1,439	1,490	1,531	1,752	1,742	2,059	2,010	1,976	1,956
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	19,77	5,612	5,738	5,816	6,565	6,434	7,545	7,251	7,070	6,992
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	97,79	109,09	113,71	117,53	135,32	135,32	160,90	160,90	160,90	160,90
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	79,93	88,95	90,40	93,94	102,86	102,86	118,16	118,16	118,16	118,16
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	17,86	20,15	23,31	23,59	32,46	32,46	42,73	42,73	42,73	42,73
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	18,914	18,455	19,217	19,842	22,824	22,802	27,092	27,038	27,004	26,988
<b>Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д.14</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	12,27	11,363	11,355	11,348	11,340	11,333	11,328	11,313	11,303	11,299
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,098	0,090	0,090	0,089	0,089	0,088	0,088	0,086	0,084	0,083
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,28	0,374	0,367	0,360	0,353	0,346	0,342	0,329	0,321	0,317
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	10,90	10,898	10,898	10,898	10,898	10,898	10,898	10,898	10,898	10,898
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	8,24	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,66	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658
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	1,92	1,774	1,773	1,771	1,770	1,769	1,768	1,766	1,764	1,764
<b>Котельная, ул. Фабричная, д.1</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	69,80	67,17	85,54	86,06	105,82	105,80	105,78	105,73	105,70	105,69
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,352	0,338	0,428	0,428	0,524	0,521	0,518	0,507	0,499	0,494
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,27	0,658	0,823	0,813	0,981	0,962	0,949	0,913	0,891	0,882

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	66,18	66,177	84,285	84,818	104,31	104,31	104,31	104,31	104,31	104,31
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	49,6	49,639	56,454	56,788	66,274	66,274	66,274	66,274	66,274	66,274
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	16,5	16,54	27,83	28,03	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04	38,04
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	11,00	10,586	13,480	13,563	16,677	16,673	16,671	16,664	16,659	16,657
Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1*											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	Законсервирована, нагрузка подключена на Котельную №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12									
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 "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - филиал "Теплоресурс"											
Котельная, ул. Металлоконструкций, д.1а											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,22	0,140	0,139	0,137	0,136	0,135	0,134	0,132	0,130	0,130
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,12	0,048	0,047	0,046	0,044	0,043	0,042	0,040	0,039	0,038
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,09	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,06	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,033	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020
Котельная, ул. Московская, д.68а											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	13,70	8,906	8,873	8,840	8,808	8,775	8,754	8,694	8,657	8,641
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,014	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	6,30	1,516	1,483	1,450	1,418	1,386	1,364	1,305	1,268	1,252
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	7,38	7,381	7,381	7,381	7,381	7,381	7,381	7,381	7,381	7,381

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	6,3	6,339	6,339	6,339	6,339	6,339	6,339	6,339	6,339	6,339
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,0	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,27	1,479	1,473	1,468	1,462	1,457	1,453	1,444	1,437	1,435
<b>Котельная, ул. Краснознаменская, д.24а</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,56	1,474	1,473	1,473	1,472	1,472	1,472	1,471	1,613	1,613
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,11	0,025	0,025	0,024	0,024	0,023	0,023	0,022	0,024	0,023
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,45	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,588	1,588
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,9	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,994	0,994
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,6	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,59	0,59
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,24	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,251	0,251
<b>Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	8,34	5,804	5,786	5,768	7,725	7,702	7,686	7,641	7,614	7,602
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,008	0,006	0,006	0,006	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,39	0,852	0,834	0,816	1,073	1,049	1,033	0,989	0,962	0,950
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,95	4,946	4,946	4,946	6,645	6,645	6,645	6,645	6,645	6,645
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,6	4,636	4,636	4,636	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,3	0,31	0,31	0,31	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,35	0,941	0,938	0,935	1,252	1,249	1,246	1,239	1,234	1,232
<b>Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	64,47	51,540	51,462	51,384	51,306	51,229	51,177	51,449	51,358	51,320
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,064	0,051	0,051	0,051	0,050	0,050	0,050	0,049	0,048	0,048
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	16,89	3,973	3,896	3,818	3,741	3,664	3,613	3,496	3,407	3,368
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	47,51	47,515	47,515	47,515	47,515	47,515	47,515	47,904	47,904	47,904
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	34,7	34,684	34,684	34,684	34,684	34,684	34,684	35,014	35,014	35,014
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	12,8	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,89	12,89	12,89

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	10,00	7,992	7,980	7,968	7,956	7,944	7,936	7,978	7,964	7,958
Котельная п. Краснознаменски, ул. Мальцево, д.30а, стр.1											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	12,08	9,897	9,882	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-6,4 МВт, (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)*						
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,012	0,010	0,010							
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,93	0,748	0,733							
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	9,14	9,139	9,139							
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	8,1	8,082	8,082							
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,1	1,06	1,06							
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	162,2	162,2	162,2							
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,96	1,605	1,603							
Котельная, ул. Садовая, д.3а											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,53	1,738	1,732	1,725	1,718	1,712	1,707	1,695	1,688	1,684
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,003	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	1,10	0,306	0,299	0,293	0,286	0,280	0,275	0,263	0,256	0,252
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,43	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,23	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231
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	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,45	0,310	0,309	0,308	0,307	0,306	0,305	0,303	0,301	0,301
Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	131,25	124,10	124,03	123,96	123,89	123,82	123,77	123,64	123,56	123,53
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,131	0,124	0,123	0,122	0,122	0,121	0,120	0,118	0,116	0,115
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	10,85	3,702	3,633	3,564	3,495	3,426	3,380	3,251	3,171	3,137
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	120,27	120,27	120,27	120,27	120,27	120,27	120,27	120,27	120,27	120,27
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	91,60	91,603	91,603	91,603	91,603	91,603	91,603	91,603	91,603	91,603
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	21,09	19,940	19,929	19,917	19,906	19,895	19,888	19,866	19,853	19,848

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Котельная, д. Серково, д.73б (школа)											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,087	0,794	0,792	0,789	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-0,9 МВт, Серково, 73Б*					
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0011	0,0008	0,0008	0,0008						
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,4071	0,1141	0,1117	0,1093						
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,68	0,679	0,679	0,679						
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,50	0,503	0,503	0,503						
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,18	0,18	0,18	0,18						
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	179,6	179,6	179,6	179,6						
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,20	0,143	0,142	0,142						
Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,741	0,377	0,372	0,368	0,364	0,360	0,357	0,349	0,345	0,343
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,51	0,150	0,146	0,142	0,137	0,133	0,130	0,123	0,118	0,117
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,23	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,19	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
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	0,13	0,068	0,068	0,067	0,066	0,065	0,065	0,063	0,063	0,062
Котельная, ул. Институтская, д.27в											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	127,01	121,021	121,407	131,691	131,639	131,586	131,985	134,969	158,397	158,365
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,127	0,121	0,121	0,130	0,129	0,129	0,128	0,128	0,148	0,147
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	8,56	2,577	2,539	2,703	2,651	2,600	2,574	2,534	2,902	2,871
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	118,32	118,32	118,75	128,86	128,86	128,86	129,28	132,31	155,35	155,35
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	97,00	97,00	97,36	104,37	104,37	104,37	104,73	107,30	120,83	120,83
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	21,33	21,326	21,391	24,483	24,483	24,483	24,548	25,012	34,513	34,513
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	20,12	19,172	19,233	20,863	20,854	20,846	20,909	21,382	25,093	25,088
Котельная , п. Момино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,077	1,866	1,864	1,862	1,859	1,857	1,856	1,851	1,849	1,847

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0021	0,0019	0,0019	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0017	0,0017
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,33	0,118	0,116	0,114	0,112	0,109	0,108	0,104	0,101	0,100
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,75	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,10	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
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	0,38	0,339	0,338	0,338	0,338	0,337	0,337	0,336	0,336	0,335
Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,351	2,810	2,807	2,803	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-2 МВт, Долгое Ледово*					
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003						
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,73	0,192	0,188	0,184						
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,616	2,616	2,616	2,616						
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,38	2,382	2,382	2,382						
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23						
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	179,5	179,5	179,5	179,5						
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,60	0,504	0,504	0,503						
Котельная д. Долгое Ледово д.14											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,499	5,094	5,091	5,089	5,086	5,083	5,081	5,075	5,072	5,070
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,006	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	0,56	0,155	0,152	0,149	0,146	0,143	0,142	0,136	0,133	0,131
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,93	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,13	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	174,4	174,4	174,4	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,96	0,888	0,888	0,791	0,791	0,790	0,790	0,789	0,789	0,788
Котельная д. Огуднево, д.5А											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,467	5,480	5,472	5,464	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-5 МВт, д. Огуднево*					
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,006	0,005	0,005	0,005						
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,38	0,396	0,389	0,381						



Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,08	5,078	5,078	5,078						
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,88	3,878	3,878	3,878						
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,20	1,20	1,20	1,20						
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,6	155,6	155,6	155,6						
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,01	0,853	0,852	0,850						
Котельная с. Петровское, д.1											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,391	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390
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	0,0017	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,39	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,98	1,976	1,976	1,976	1,976	1,976	1,976	1,976	1,976	1,976
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,36	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
Котельная д. Богослово, стр.8											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,75	4,062	4,033	4,004	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-1,5 МВт, д. Богослово*					
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,007	0,004	0,004	0,004						
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,84	1,156	1,127	1,099						
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,90	2,901	2,901	2,901						
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,31	2,306	2,306	2,306						
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60						
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	177,7	177,7	177,7	177,7						
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,20	0,722	0,717	0,712						
Котельная д. Ново, д.34Б											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	10,57	9,996	9,991	9,986	9,980	9,975	10,103	10,092	10,086	10,083
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,011	0,0100	0,0099	0,0099	0,0098	0,0098	0,0098	0,0096	0,0095	0,0094
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,8524	0,2822	0,2770	0,2717	0,2665	0,2612	0,2611	0,2512	0,2450	0,2424
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	9,70	9,704	9,704	9,704	9,704	9,704	9,832	9,832	9,832	9,832
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,58	7,577	7,577	7,577	7,577	7,577	7,696	7,696	7,696	7,696

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,14	2,14	2,14	2,14
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,82	1,720	1,719	1,718	1,717	1,717	1,738	1,737	1,736	1,735
<b>Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д.2, стр.1</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,835	0,822	0,822	0,822	0,821	0,821	0,821	0,821	0,820	0,820
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0259	0,0135	0,0132	0,0130	0,0127	0,0125	0,0123	0,0119	0,0116	0,0115
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,81	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,81	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
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	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,129	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,126	0,126	0,126
<b>Котельная п. Литвиново, стр.13</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	13,01	12,536	12,530	12,525	12,519	12,514	13,128	13,208	13,201	13,198
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0130	0,0125	0,0124	0,0124	0,0123	0,0122	0,0128	0,0126	0,0124	0,0123
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,7596	0,2909	0,2855	0,2801	0,2748	0,2694	0,2789	0,2702	0,2636	0,2607
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	12,23	12,232	12,232	12,232	12,232	12,232	12,836	12,925	12,925	12,925
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	9,02	9,023	9,023	9,023	9,023	9,023	9,532	9,594	9,594	9,594
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,30	3,33	3,33	3,33
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,32	2,234	2,233	2,232	2,231	2,230	2,339	2,353	2,352	2,352
<b>Котельная с. Трубино, стр.67В</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,035	3,953	3,944	3,936	3,927	3,918	4,785	4,766	4,754	4,748
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0050	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0038	0,0047	0,0045	0,0045	0,0044
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,5078	0,4266	0,4180	0,4094	0,4008	0,3923	0,4728	0,4533	0,4414	0,4362
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	3,52	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	4,308	4,308	4,308	4,308
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,77	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	3,436	3,436	3,436	3,436
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,87	0,87	0,87	0,87
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,87	0,680	0,679	0,677	0,676	0,674	0,823	0,820	0,818	0,817
<b>Котельная д. Сукманиха, стр.22</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,092	2,102	2,090	2,078	2,067	2,055	2,048	2,027	2,014	2,009
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0031	0,0021	0,0021	0,0021	0,0020	0,0020	0,0020	0,0019	0,0019	0,0019
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,4862	0,4968	0,4851	0,4735	0,4621	0,4507	0,4432	0,4223	0,4096	0,4043
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,60	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,71	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,55	0,375	0,373	0,371	0,369	0,367	0,365	0,362	0,359	0,358
<b>Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, стр.1</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,385	0,367	0,367	0,366	0,366	0,366	0,366	0,365	0,365	0,365
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0324	0,0146	0,0144	0,0141	0,0138	0,0135	0,0134	0,0128	0,0125	0,0124
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,35	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,35	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
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	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,06	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
<b>Котельная, ул. Школьная (2-е Потапово)</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,643	0,905	0,905	0,905	0,905	0,904	0,904	0,904	0,903	0,903
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,061	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,58	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,46	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,12	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
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	0,10	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
<b>Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300</b>											

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,134	1,144	1,144	1,143	1,143	1,142	1,158	1,157	1,156	1,156
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0172	0,0277	0,0272	0,0267	0,0262	0,0257	0,0257	0,0247	0,0241	0,0238
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,12	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,131	1,131	1,131	1,131
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,85	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,861	0,861	0,861	0,861
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,18	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,179	0,179	0,179	0,179
<b>Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,134	1,125	1,125	1,125	1,125	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0172	0,0084	0,0082	0,0081	0,0079	0,0078	0,0077	0,0074	0,0072	0,0071
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,12	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,12	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116
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	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,175	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
<b>Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57Б</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,554	0,498	0,498	0,498	0,498	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0647	0,0085	0,0084	0,0082	0,0081	0,0079	0,0078	0,0075	0,0073	0,0072
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
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	0,087	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
<b>Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	8,325	4,589								

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,008	0,005	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-12 МВт, п. Фряново, ул. Первомайская*							
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	4,02	0,287								
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,30	4,297								
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,51	3,508								
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,79	0,79								
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,5	156,5								
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,303	0,718								
Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,678	0,632	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-1,2 МВт, п. Фряново, пл. Ленина*							
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,001	0,001								
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,05	0,008								
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,62	0,622								
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,62	0,622								
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,000								
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	177,4	177,4								
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,120	0,112								
Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6, пом.IV											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,05	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0001	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0051	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,05	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,05	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
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	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,009	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная №8 п. Фряново, ул. Молодежная, д.15а, пом.1											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	23,073	18,709	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-16 МВт, г.о. Щелково, мкр.№2*							
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,023	0,019								
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	5,52	1,162								

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	17,53	17,528								
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	12,48	12,477								
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	5,05	5,051								
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	159,9	159,9								
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,69	2,992								
Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,670	3,260	3,254	3,248	3,597	5,436	5,429	5,409	5,397	5,392
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,006	0,003	0,003	0,003	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,11	0,313	0,307	0,301	0,327	0,484	0,477	0,458	0,446	0,441
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	3,55	2,944	2,944	2,944	3,267	4,946	4,946	4,946	4,946	4,946
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,94	2,944	2,944	2,944	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,61	0,000	0,000	0,000	0,000	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679
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	0,90	0,519	0,518	0,517	0,572	0,865	0,863	0,860	0,858	0,858
Котельная №4 д. Еремино, пом.1											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,688	0,435	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-0,3 МВт, д. Еремино*							
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,000	0,000								
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,32	0,068								
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,37	0,367								
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,22	0,221								
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,15	0,145								
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	272,7	272,7								
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,19	0,119								
Котельная №6 д. Хлепетово											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,453	0,352	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-2,5 МВт, д. Хлепетово*							
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,002	0,002								
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,18	0,084								
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,27	0,267								
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,27	0,267								

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,000								
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	204,6	204,6								
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,09	0,072								
Котельная, ул. Заводская,10а											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,76	1,491	1,487	1,484	1,480	1,477	1,474	1,468	1,464	1,462
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0018	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,44	0,173	0,169	0,166	0,162	0,159	0,157	0,150	0,146	0,144
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,32	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,32	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,27	0,230	0,229	0,229	0,228	0,228	0,227	0,226	0,226	0,226
Котельная п. Клюквенный, д.26											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,314	3,988	3,979	3,971	3,962	3,954	3,948	3,932	3,923	3,918
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0054	0,0041	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0039	0,0038	0,0038	0,0037
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,75	0,424	0,415	0,407	0,398	0,390	0,384	0,368	0,359	0,354
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	3,56	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,02	3,022	3,022	3,022	3,022	3,022	3,022	3,022	3,022	3,022
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,54	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
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	0,82	0,612	0,611	0,610	0,608	0,607	0,606	0,604	0,602	0,602
Котельная Новый городок, д.72											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	14,569	14,470	14,469	14,469	14,468	14,467	14,466	14,465	14,464	14,463
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,013
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,14	0,040	0,039	0,039	0,038	0,037	0,037	0,035	0,035	0,034
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	14,42	14,416	14,416	14,416	14,416	14,416	14,416	14,416	14,416	14,416
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	11,29	11,291	11,291	11,291	11,291	11,291	11,291	11,291	11,291	11,291
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,12	3,124	3,124	3,124	3,124	3,124	3,124	3,124	3,124	3,124

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,22	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,206	2,206
<b>Котельная Беляева, ул. Беляево</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	55,21	46,11	46,03	45,95	45,86	45,78	45,73	45,57	45,48	45,44
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,059	0,05	0,049	0,048	0,048	0,048	0,047	0,046	0,045	0,045
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	13,25	4,16	4,08	3,99	3,91	3,83	3,78	3,62	3,53	3,49
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	41,90	41,904	41,904	41,904	41,904	41,904	41,904	41,904	41,904	41,904
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	9,62	9,621	9,621	9,621	9,621	9,621	9,621	9,621	9,621	9,621
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,3	153,3	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	8,5	7,070	7,158	7,145	7,132	7,119	7,111	7,087	7,072	7,066
<b>Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,258	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0089	0,0030	0,0030	0,0029	0,0029	0,0028	0,0028	0,0027	0,0026	0,0026
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,25	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,25	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,04	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
<b>Котельная "ОМК Маркет", ул. Московская, с27а</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	16,236	14,476	14,473	14,470	14,467	14,464	14,462	14,716	14,712	14,710
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,016	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,91	0,156	0,153	0,150	0,147	0,144	0,142	0,139	0,136	0,135
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	14,31	14,306	14,306	14,306	14,306	14,306	14,306	14,562	14,562	14,562
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	12,78	12,782	12,782	12,782	12,782	12,782	12,782	12,999	12,999	12,999
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,52	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,563	1,563	1,563
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,61	2,329	2,328	2,328	2,327	2,327	2,327	2,367	2,367	2,366



Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Котельная №6/н (ВДВ), п. Новый городок											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	19,050	17,744	17,731	17,718	17,705	17,693	17,684	17,659	17,644	17,638
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,019	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,99	0,682	0,669	0,657	0,644	0,631	0,623	0,599	0,584	0,577
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	17,04	17,044	17,044	17,044	17,044	17,044	17,044	17,044	17,044	17,044
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	14,52	14,525	14,525	14,525	14,525	14,525	14,525	14,525	14,525	14,525
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,52	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519
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	3,110	2,897	2,895	2,893	2,891	2,889	2,887	2,883	2,881	2,880
Котельная д. Алмазово											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,250	0,165	0,165	0,165	0,165	0,164	0,164	0,164	0,164	0,163
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0971	0,0128	0,0126	0,0123	0,0121	0,0118	0,0117	0,0112	0,0109	0,0108
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,04	0,027	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Котельная, ул. Краснознаменская, 6а*											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	Законсервирована, нагрузка подключена на ГТ 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										
п. Новый городок, ул. Сосновая*											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал										

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	Законсервирована, нагрузка подключена на котельную новый городок, №72. Планируется 2026-2027 реконструкция котельной. Установленная мощность после реконструкции 14 МВт.									
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										
Котельная ул. Иванова, д.2/1, стр.1*											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	Законсервирована, нагрузка подключена на ГТ 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										
Котельная №2, Щёлково-7 (на территории в/ч 26178)*											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	Законсервирована, нагрузка подключена на котельную №1, Щелково-7. Планируется 2026-2028 реконструкция котельной. Установленная мощность после реконструкции 19,7 МВт.									
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										
ООО "ГрадИнвест" (Филиал "БКС" ООО "РКС")***											
Котельная №1-16, д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д.11, стр.11											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	58,027	51,294	51,261	51,227	51,194	51,161	51,138	51,070	51,027	51,008
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,109	0,426	0,424	0,421	0,419	0,417	0,414	0,405	0,398	0,394

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	8,71	1,663	1,632	1,601	1,570	1,539	1,518	1,460	1,424	1,408
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	49,21	49,205	49,205	49,205	49,205	49,205	49,205	49,205	49,205	49,205
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	20,57	20,573	20,573	20,573	20,573	20,573	20,573	20,573	20,573	20,573
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	28,63	28,632	28,632	28,632	28,632	28,632	28,632	28,632	28,632	28,632
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	8,98	7,939	7,934	7,928	7,923	7,918	7,915	7,904	7,897	7,894
<b>ООО "Газпром ПХГ"</b>											
<b>Котельная, ул. Московская д.77</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	13,200	13,189	13,149	13,109	13,070	13,031	13,004	12,928	12,880	12,859
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,298	0,297	0,295	0,293	0,290	0,288	0,286	0,278	0,273	0,270
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,80	1,789	1,752	1,715	1,678	1,641	1,616	1,548	1,505	1,488
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	11,10	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	11,10	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,02	2,022	2,016	2,010	2,004	1,998	1,994	1,982	1,975	1,971
<b>ООО "Тепло Гарант"</b>											
<b>Котельная ул. Заречная, д.84</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	35,964	35,955	35,923	38,934	38,899	38,864	38,840	38,791	38,789	38,788
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,145	0,145	0,144	0,155	0,154	0,153	0,152	0,149	0,147	0,145
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,671	1,662	1,630	1,734	1,700	1,666	1,644	1,599	1,599	1,599
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	34,15	34,15	34,15	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	21,71	21,71	21,71	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	12,44	12,44	12,44	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70
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
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	5,50	5,502	5,497	5,958	5,952	5,947	5,944	5,936	5,936	5,935
<b>ООО "Торговый дом ММК"</b>											
<b>Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,422	6,421	6,418	6,416	6,413	6,410	6,408	6,404	6,403	6,402

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,074	0,073	0,073	0,073	0,072	0,072	0,071	0,070	0,069	0,068
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,124	0,123	0,121	0,119	0,116	0,114	0,113	0,110	0,110	0,110
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723
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	1,02	1,018	1,018	1,018	1,017	1,017	1,016	1,016	1,015	1,015
<b>ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"</b>											
<b>Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	4,505	6,299	6,291	6,284	6,277	6,269	6,265	6,250	6,241	6,237
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,054	0,075	0,075	0,074	0,074	0,073	0,073	0,071	0,070	0,069
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,257	0,358	0,351	0,344	0,338	0,331	0,326	0,313	0,305	0,302
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,19	5,865	5,865	5,865	5,865	5,865	5,865	5,865	5,865	5,865
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,94	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,25	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506
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	0,69	0,964	0,963	0,962	0,961	0,960	0,959	0,957	0,956	0,955
<b>ОАО "СМ-Теплоресурс"</b>											
<b>Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	19,83	19,83	19,83	19,82	19,82	19,82	19,81	19,81	19,80	19,80
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,059	0,059	0,059	0,058	0,058	0,058	0,058	0,056	0,055	0,055
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,205	0,204	0,200	0,197	0,193	0,189	0,187	0,180	0,175	0,173
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	6,36	6,362	6,362	6,362	6,362	6,362	6,362	6,362	6,362	6,362
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,99	2,986	2,985	2,985	2,984	2,983	2,983	2,982	2,981	2,981
<b>ООО УК "ВАРЕЖКИ"</b>											
<b>Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"</b>											

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	9,339	9,333	9,311	9,289	9,267	9,246	9,231	9,190	9,165	9,154
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,042	0,042	0,041	0,041	0,041	0,040	0,040	0,039	0,038	0,038
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,070	1,064	1,042	1,021	0,999	0,978	0,964	0,924	0,899	0,889
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,23	8,228	8,228	8,228	8,228	8,228	8,228	8,228	8,228	8,228
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	6,47	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,76	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,46	1,463	1,460	1,456	1,453	1,450	1,447	1,441	1,437	1,435
<b>ООО "ТСО "РИВЕРХАУС"</b>											
<b>АТЭС Ривер Хаус, ул. Советская, д.60, пом.1**</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,135	6,13	6,13	6,13	6,12	6,12	6,11	6,10	6,10	6,09
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,334	0,333	0,331	0,330	0,328	0,326	0,324	0,316	0,311	0,308
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,113	0,112	0,110	0,108	0,106	0,104	0,102	0,098	0,096	0,095
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,69	5,688	5,688	5,688	5,688	5,688	5,688	5,688	5,688	5,688
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
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	0,9	0,945	0,945	0,944	0,944	0,943	0,943	0,941	0,940	0,939
<b>АО "Теплоэнергетическое предприятие"</b>											
<b>Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	58,03	57,98	57,79	57,61	57,43	57,24	57,12	56,79	57,56	57,47
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,109	0,108	0,107	0,107	0,106	0,105	0,104	0,101	0,101	0,100
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	8,713	8,662	8,478	8,296	8,114	7,934	7,815	7,479	7,399	7,310
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	49,21	49,205	49,205	49,205	49,205	49,205	49,205	49,205	50,059	50,059
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	34,56	34,56	34,56	34,56	34,56	34,56	34,56	34,56	34,76	34,76
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	15,30	15,30
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	9,31	9,298	9,269	9,239	9,210	9,181	9,162	9,107	9,232	9,217
<b>УК "Квартал-Недвижимость"</b>											

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
<b>Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	4,652	4,650	4,641	4,633	4,624	4,616	4,610	4,594	4,584	4,580
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,045	0,045	0,045	0,044	0,044	0,044	0,044	0,042	0,042	0,041
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,412	0,410	0,402	0,394	0,385	0,377	0,372	0,357	0,348	0,344
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,19	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,52	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,68	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
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	0,73	0,726	0,725	0,723	0,722	0,721	0,720	0,717	0,716	0,715
<b>АО "Фряновская фабрика"</b>											
<b>Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,007	5,006	5,002	4,118	4,114	4,110	4,108	4,101	4,096	4,094
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,051	0,051	0,050	0,041	0,041	0,041	0,041	0,040	0,039	0,039
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,218	0,217	0,213	0,172	0,168	0,165	0,163	0,157	0,153	0,151
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,74	4,739	4,739	3,904	3,904	3,904	3,904	3,904	3,904	3,904
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,74	4,739	4,739	3,904	3,904	3,904	3,904	3,904	3,904	3,904
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,77	0,765	0,765	0,629	0,629	0,628	0,628	0,627	0,626	0,626
<b>ИП Факин Виталий Александрович</b>											
<b>Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	7,695	7,693	7,686	7,678	7,671	7,663	7,792	7,778	7,769	7,765
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,028	0,029	0,028	0,028	0,027
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,383	0,380	0,373	0,366	0,359	0,352	0,353	0,339	0,331	0,327
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	7,28	7,283	7,283	7,283	7,283	7,283	7,410	7,410	7,410	7,410
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,20	4,205	4,205	4,205	4,205	4,205	4,312	4,312	4,312	4,312
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,08	3,079	3,079	3,079	3,079	3,079	3,098	3,098	3,098	3,098
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,34	1,343	1,342	1,341	1,339	1,338	1,361	1,358	1,356	1,356

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
<b>ООО "Техностром-Центр"</b>											
<b>Котельная, ул. Рабочая, д.1</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	17,54	17,52	17,45	17,38	17,32	17,25	17,21	17,08	54,33	54,22
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,412	0,411	0,407	0,404	0,400	0,397	0,394	0,382	1,197	1,183
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,946	2,929	2,865	2,802	2,739	2,677	2,635	2,520	7,826	7,729
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	45,31	45,31
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	9,93	9,932	9,932	9,932	9,932	9,932	9,932	9,932	27,545	27,545
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,24	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	17,760	17,760
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	2,77	2,762	2,752	2,741	2,731	2,720	2,713	2,693	8,567	8,550
<b>АО "ГТ-Энерго"</b>											
<b>ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	158,61	158,600	159,544	159,497	159,772	159,724	160,477	160,387	160,331	160,307
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,59	2,578	2,546	2,499	2,456	2,408	2,388	2,298	2,242	2,218
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	156,02	156,02	157,00	157,00	157,32	157,32	158,09	158,09	158,09	158,09
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	93,33	93,33	94,22	94,22	94,53	94,53	95,20	95,20	95,20	95,20
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	62,69	62,69	62,78	62,78	62,78	62,78	62,89	62,89	62,89	62,89
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	21,83	21,82	21,95	21,95	21,98	21,98	22,08	22,07	22,06	22,06
<b>Строительство новых котельных</b>											
<b>Новая БМК-6 МВт, п. Клюквенный</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,00	7,19	7,88	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,00	0,06	0,06	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,00	0,36	0,39	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,000	6,772	7,422	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,00	4,17	4,81	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,00	2,60	2,61	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	0,0	155,5	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	2045
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,000	1,118	1,225	2,249	2,249	2,249	2,249	2,249	2,249
<b>Новая БМК-28 МВт, (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,1	78,1
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,781	0,781
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	3,865	3,865
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	73,4	73,4
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,2	42,2
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	12,1
<b>Новая БМК-14 МВт, (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,7	37,7
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,309	0,309
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	1,868	1,868
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	35,5	35,5
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	20,1
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	15,4
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,86	5,86
<b>Новая БМК-13 МВт, (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,7	35,7
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3
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	1,8	1,8
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	33,6	33,6
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	19,0
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	14,6
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	5,5
<b>Новая БМК- 0,3 МВт, д. Новопарсево</b>											



Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,470	0,470	0,470
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,004	0,004	0,004
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,023	0,023	0,023
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	0,4	0,443	0,443	0,443
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,38	0,38	0,38
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,06	0,06	0,06
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,073	0,073	0,073
<b>Новая БМК- 0,2 МВт, д. Головино (в районе ул. Семейная и ул. Садовая)</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,353	0,353	0,353	0,353
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,003	0,003	0,003	0,003
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,018	0,018	0,018	0,018
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	0,333	0,333	0,333	0,333
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,285	0,285	0,285	0,285
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	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	0,0	0,0	0,055	0,055	0,055	0,055
<b>Новая БМК-0,3 МВт, д. Петриши</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,470	0,470	0,470	0,470
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,004	0,004	0,004	0,004
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,023	0,023	0,023	0,023
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	0,443	0,443	0,443	0,443
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,380	0,380	0,380	0,380
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,063	0,063	0,063	0,063
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,073	0,073	0,073	0,073
<b>Новая БМК-0,4 МВт (г. Щелково в районе ул. Кожинская и Знаменская)</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,494	0,829	0,829
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,004	0,007	0,007

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,024	0,041	0,041
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	0,465	0,781	0,781
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,394	0,66	0,66
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,071	0,12	0,12
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,077	0,129	0,129
<b>Новая БМК-0,5 МВт, д. Набережная</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,043	1,043
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,009	0,009
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	0,052	0,052
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	0,982	0,982
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,832	0,832
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,150	0,150
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2
<b>Новая БМК-2 МВт, пос. РТП</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,153	4,153	4,153
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,034	0,034	0,034
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,206	0,206	0,206
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,913	3,913	3,913
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,660	3,660	3,660
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,253	0,253	0,253
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	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,646	0,646	0,646
<b>Новая БМК-1,2 МВт, п. Фряново, пл. Ленина*</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,637	0,637	0,637	0,637	0,636	0,632	0,629	0,626
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,004	0,003
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,004	0,002	0,001

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,0	0,0	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,098	0,098	0,097
<b>Новая БМК-12 МВт, п. Фряново, ул. Первомайская*</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,000	0,000	4,630	4,629	4,623	4,617	4,611	4,59	4,59	4,58
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,046	0,046	0,046	0,046	0,045	0,044	0,043	0,043
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,287	0,286	0,280	0,275	0,269	0,253	0,245	0,242
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,000	0,000	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,30	4,30	4,30
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,00	0,00	3,508	3,508	3,508	3,508	3,508	3,508	3,508	3,508
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789
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	0,00	0,000	0,720	0,720	0,719	0,718	0,717	0,714	0,713	0,712
<b>Новая БМК-0,3 МВт, д. Еремино*</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,4	0,4	0,437	0,436	0,434	0,43	0,43	0,42
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003	0,002
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,1	0,1	0,066	0,064	0,063	0,059	0,057	0,056
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,4	0,4	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
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	0,0	0,0	0,1	0,1	0,068	0,068	0,068	0,067	0,066	0,066
<b>Новая БМК-16 МВт, г.о. Щелково, мкр.№2*</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	19,59	19,6	19,529	19,446	19,332	18,65	18,16	17,90
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,20	0,2	0,194	0,192	0,190	0,179	0,171	0,167
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	1,86	1,9	1,807	1,725	1,614	0,939	0,461	0,206
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	17,53	17,5	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	12,48	12,477	12,477	12,477	12,477	12,477	12,477	12,477

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	5,05	5,051	5,051	5,051	5,051	5,051	5,051	5,051
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	0,0	0,0	3,0	3,0	3,037	3,024	3,006	2,899	2,824	2,784
<b>Новая БМК-2,5 МВт, д. Хлепетово*</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,4	0,4	0,352	0,350	0,348	0,34	0,34	0,34
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,1	0,1	0,081	0,079	0,077	0,072	0,069	0,068
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,0	0,0	0,1	0,1	0,055	0,054	0,054	0,053	0,053	0,052
<b>Новая БМК-5 МВт, д. Огуднево*</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	5,514	5,512	5,504	5,47	5,46	5,45
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,055	0,055	0,055	0,053	0,052	0,051
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,381	0,379	0,372	0,342	0,329	0,321
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	<b>5,078</b>
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	3,878	3,878	3,878	3,878	3,878	3,878
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,857	0,857	0,856	0,851	0,849	0,848
<b>Новая БМК-0,7 МВт, п. Фряново*</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	1,231	1,230	1,229	1,228	1,225	1,223	1,222
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0523	0,0521	0,0511	0,0501	0,0466	0,0451	0,0443
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,0	0,0	0,191	0,191	0,191	0,191	0,190	0,190	0,190
<b>Новая БМК-0,9 МВт, Серково, 73Б*</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	1,000	1,000	0,997	0,985	1,925	1,919
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,010	0,010	0,010	0,010	0,018	0,018
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,137	0,137	0,134	0,122	0,231	0,225
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,853	0,853	0,853	0,853	1,676	1,676
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,631	0,631	0,631	0,631	1,328	1,328
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,222	0,222	0,222	0,222	0,348	0,348
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,156	0,155	0,155	0,153	0,299	0,298
<b>Новая БМК-2 МВт, Долгое Ледово*</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	2,828	2,827	2,824	2,808	2,802	2,797
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,028	0,028	0,028	0,027	0,027	0,026
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,184	0,183	0,180	0,165	0,159	0,156
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	2,616	2,616	2,616	2,616	2,616	2,616
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382	2,382
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4398	0,4396	0,4391	0,4367	0,4357	0,4350
<b>Новая БМК-1,5 МВт, д. Богослово*</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	3,019	3,019	3,017	3,01	3,01	3,00
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,030	0,030	0,030	0,029	0,029	0,028
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,088	0,087	0,086	0,079	0,076	0,075
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,470	0,469	0,469	0,468	0,467	0,467
<b>Новая БМК-7 МВт, п. Загорянский, ул. Ватутина*</b>											

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	16,396	16,391	16,375	16,31	16,28	16,26
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,164	0,164	0,163	0,158	0,154	0,152
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,812	0,807	0,792	0,729	0,703	0,687
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
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	0,0	0,0	0,0	0,0	2,550	2,549	2,546	2,536	2,531	2,528
<b>Новая БМК-1 МВт, ул. Льва Толстого, 1*</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	1,5	1,622	1,621	1,619	1,612	1,609	1,607
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,016	0,016	0,016	0,015	0,014	0,014
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,080	0,080	0,078	0,072	0,070	0,068
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1,5</b>	<b>1,525</b>	<b>1,525</b>	<b>1,525</b>	<b>1,525</b>	<b>1,525</b>	<b>1,525</b>
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,6	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,9	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
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	0,0	0,0	0,0	0,2	0,252	0,252	0,252	0,251	0,250	0,250
<b>Новая БМК-6,4 МВт, (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)*</b>											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	10,579	10,574	10,559	10,543	10,487	11,339	11,324
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,106	0,106	0,105	0,104	0,101	0,107	0,106
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,778	0,774	0,759	0,743	0,690	0,723	0,709
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	9,70	9,695	9,695	9,695	9,695	10,509	10,509
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	10,01	10,01
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,50	0,50
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	0,0	0,0	0,0	1,645	1,644	1,642	1,639	1,631	1,763	1,761

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

На территории городского округа основным видом топлива является природный газ. Кроме основного топлива в качестве резервного используется мазут и жидкое дизельное топливо. На источниках тепловой энергии в городском округе 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 долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

В городском округе в качестве основного топлива используется природный газ. В городском округе в качестве основного топлива используется каменный уголь для котельной №4 д. Еремино ( $Q_{нр}=4751\div 5327$  ккал/кг). В 2026 году планируется вывод из эксплуатации котельной п. Клюквенный с переключением его тепловой нагрузки на котельную Новая БМК-0,3 МВт, д. Еремино.

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

На территории городского округа преобладающим видом топлива является природный газ. Средняя калорийность природного газа для источников тепла составляет 8193 ккал/кг. Исключение составляет котельная №4 д. Еремино, работающая на угле, а также сезонная котельные №6 д. Хлепетово основным топливом для которого, является дизельное топливо. Суммарная доля прочих видов топлива, используемая котельными для производства тепловой энергии, составляет менее 1,0%.

В 2026 году планируется вывод из эксплуатации котельную п. Клюквенный, с переключением его тепловой нагрузки на новую котельную БМК-0,3 МВт, д. Еремино\* и котельную №6 д. Хлепетово, с переводом нагрузки на новую котельную БМК-2,5 МВт, д. Хлепетово\*.

С развитием инфраструктуры городского округа предполагается увеличение потребления природного газа населением и теплоснабжающими организациями.

## **8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа**

В рассматриваемый в схеме теплоснабжения период, предлагается изменение топливного баланса согласно генеральному плану развития городского округа. Планируется своевременное выполнение мероприятий по ремонту, модернизации и режимной наладке котельного оборудования. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется.

## **9. Раздел 9 "Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию"**

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

Обоснование объемов инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей 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 период разработки, сформированы в составе 3-ех групп проектов:

- Первая группа – Реконструкция, техническое перевооружение источников тепловой энергии;
- Третья группа - Вывод из эксплуатации неэффективных источников тепловой энергии;
- Четвертая группа — Строительство новых источников тепловой энергии.

Величина требуемых капитальных затрат определена на основе анализа цен производителей оборудования, находящихся в общедоступных источниках информации и по данным проектно-аналогов.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе по Государственной программе Московской области «Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами» на 2023-2028 года, утвержденной Постановлением Правительства Московской области от 09.01.2024 № 4-ПП, по группам проектов, по годам в ценах 2023 г без учета и с учетом НДС, представлены в таблице.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии реализуемых за счет сторонних инвестиций по группам проектов по годам в ценах года разработки (актуализации) без учета и с учетом НДС, представлены в таблице.

Предложения по величине необходимых инвестиций в капитальный ремонт источников тепловой энергии, в соответствии с Решением №7 от 19.02.2024 Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса по группам проектов в ценах года разработки (актуализации) без учета и с учетом НДС представлены в таблице.

Суммарные предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение, модернизацию, капитальный ремонт источников тепловой энергии по группам проектов в ценах года разработки (актуализации) без учета и с учетом НДС представлены в таблице.



Таблица 29 – Предложения по группе проектов «.01» – «Источники теплоснабжения», подгруппа «.01» – проекты строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.						
					всего		в том числе				
					с НДС	без НДС	ПИР и ПСД	оборудование	строительно-монтажные и пусконаладочные работы	непредвиденные расходы	НДС
—	—	—	—	Итого	2 400 985,22	2 881 182,26	49 887,34	498 873,36	1 818 966,30	33 258,22	480 197,04
1	—.01.01.1	Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина	Строительство БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина (в т.ч. ПИР)	2025	36 365,48	43 638,58	0,00	0,00	36 365,48	0,00	7 273,10
2	—.01.01.2	Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино	Строительство БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д.Еремино (в т.ч. ПИР)	2025	17 424,64	20 909,57	0,00	0,00	17 424,64	0,00	3 484,93
3	—.01.01.3	Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново	Строительство БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново (в т.ч. ПИР)	2025	12 959,60	15 551,52	0,00	0,00	12 959,60	0,00	2 591,92
4	—.01.01.3	Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново	Строительство БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново (в т.ч. ПИР)	2026	19 439,42	23 327,30	0,00	0,00	19 439,42	0,00	3 887,88
5	—.01.01.4	Новая БМК на 16 МВт мкр. №2	Строительство БМК на 16 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)	2025	339 569,90	407 483,88	0,00	0,00	339 569,90	0,00	67 913,98
6	—.01.01.5	Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская	Строительство БМК на 12 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)	2025	200 190,94	240 229,13	0,00	0,00	200 190,94	0,00	40 038,19
7	—.01.01.6	Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово	Строительство БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово (в т.ч. ПИР)	2025	58 896,01	70 675,21	0,00	0,00	58 896,01	0,00	11 779,20
8	—.01.01.7	Новая БМК Серково 73Б	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б (в т.ч. ПИР и ТП)	2026	2 915,91	3 499,09	0,00	0,00	2 915,91	0,00	583,18
9	—.01.01.7	Новая БМК Серково 73Б	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б (в т.ч. ПИР и ТП)	2027	38 739,98	46 487,97	0,00	0,00	38 739,98	0,00	7 748,00
10	—.01.01.8	Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (в т.ч. ПИР)	2026	6 825,83	8 190,99	0,00	0,00	6 825,83	0,00	1 365,17
11	—.01.01.8	Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (в т.ч. ПИР)	2027	61 432,43	73 718,92	0,00	0,00	61 432,43	0,00	12 286,49
12	—.01.01.9	Новая БМК-6,4 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2026	8 200,39	9 840,47	0,00	0,00	8 200,39	0,00	1 640,08
13	—.01.01.9	Новая БМК-6,4 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2027	155 807,42	186 968,90	0,00	0,00	155 807,42	0,00	31 161,48
14	—.01.01.10	Новая БМК Огуднево	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Огуднево (в т.ч. ПИР)	2026	14 098,68	16 918,42	0,00	0,00	14 098,68	0,00	2 819,74
15	—.01.01.10	Новая БМК Огуднево	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Огуднево (в т.ч. ПИР)	2027	126 888,12	152 265,74	0,00	0,00	126 888,12	0,00	25 377,62
16	—.01.01.11	Новая БМК д. Богослово	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Богослово (в т.ч. ПИР)	2026	12 813,11	15 375,73	0,00	0,00	12 813,11	0,00	2 562,62
17	—.01.01.11	Новая БМК д. Богослово	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Богослово (в т.ч. ПИР)	2027	243 449,09	292 138,91	0,00	0,00	243 449,09	0,00	48 689,82
18	—.01.01.12	Новая БМК ул. Льва Толстого, 1	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Льва Толстого, 1 (в т.ч. ПИР)	2026	3 412,91	4 095,50	0,00	0,00	3 412,91	0,00	682,58
19	—.01.01.12	Новая БМК ул. Льва Толстого, 1	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Льва Толстого, 1 (в т.ч. ПИР)	2027	30 716,22	36 859,46	0,00	0,00	30 716,22	0,00	6 143,24

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.						
					всего		в том числе				
					с НДС	без НДС	ПИР и ПСД	оборудование	строительно-монтажные и пусконаладочные работы	непредвиденные расходы	НДС
20	—01.01.13	Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Загорянский, ул. Ватутина (в т.ч. ПИР)	2026	8 969,18	10 763,01	0,00	0,00	8 969,18	0,00	1 793,84
21	—01.01.13	Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Загорянский, ул. Ватутина (в т.ч. ПИР)	2027	170 414,36	204 497,24	0,00	0,00	170 414,36	0,00	34 082,87
22	—01.01.38	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство Новой БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	2038	263 808,98	316 570,78	15 828,54	158 285,39	79 142,69	10 552,36	52 761,80
23	—01.01.39	Новая БМК-13МВт	Строительство Новой БМК-13МВт	2038	155 440,86	186 529,03	9 326,45	93 264,52	46 632,26	6 217,63	31 088,17
24	—01.01.40	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	Строительство Новой БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	2030	10 626,00	12 751,21	637,56	6 375,60	3 187,80	425,04	2 125,20
25	—01.01.41	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	Строительство Новой БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	2030	7 418,72	8 902,46	445,12	4 451,23	2 225,62	296,75	1 483,74
26	—01.01.42	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	Строительство Новой БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	2030	10 626,00	12 751,21	637,56	6 375,60	3 187,80	425,04	2 125,20
27	—01.01.43	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	Строительство Перспективной индивидуальной отдельно стоящей котельной мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	2031	44 293,63	53 152,36	2 657,62	26 576,18	13 288,09	1 771,75	8 858,73
28	—01.01.44	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство Новой БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	2035	13 498,58	16 198,29	809,91	8 099,15	4 049,57	539,94	2 699,72
29	—01.01.45	Новая БМК- 0,5 МВт	Строительство Новой БМК- 0,5 МВт	2038	10 626,00	12 751,21	637,56	6 375,60	3 187,80	425,04	2 125,20
30	—01.01.46	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство Новой БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	2026	152 311,31	182 773,57	9 138,68	91 386,78	45 693,39	6 092,45	30 462,26
31	—01.01.47	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево) для обеспечения перспективной застройки	2038	162 805,51	195 366,61	9 768,33	97 683,31	48 841,65	6 512,22	32 561,10

Таблица 30 – Предложения по группе проектов «.01» – «Источники теплоснабжения», подгруппа «.02» – проекты по реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.						
					всего		в том числе				
					с НДС	без НДС	ПИР и ПСД	оборудование	строительно-монтажные и пусконаладочные работы	непредвиденные расходы	НДС
—	—	—	—	Итого	2 132 368,40	2 558 842,08	17 256,32	0,00	2 115 112,08	0,00	426 473,68
1	1.01.02.14	Котельная, ул. Московская, д.68а	Капитальный ремонт котельной (в части замены двух котлов и деаэратора) по адресу: Московская область, г.о. Щелково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2025	147 979,83	177 575,80	0,00	0,00	147 979,83	0,00	29 595,97
2	1.01.02.15	Котельная №3 Фряново	Капитальный ремонт Котельной №3 (ул. Текстильщиков) (в части замены 2 котлов, горелок, насосов, системы автоматики, ХВП) в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2025	30 024,25	36 029,10	0,00	0,00	30 024,25	0,00	6 004,85
3	1.01.02.16	Котельная №9 Фряново	Капитальный ремонт котельной №29 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2025	40 471,86	48 566,23	0,00	0,00	40 471,86	0,00	8 094,37
4	1.01.02.17	Котельная №9 Фряново	Капитальный ремонт котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щелково, ул. Механизаторов	2025	37 709,51	45 251,41	0,00	0,00	37 709,51	0,00	7 541,90
5	1.01.02.18	Котельная "ОМК Маркет"	Реконструкция котельной мощностью 50,9 МВт «ОМК Маркет» по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2025	198 720,73	238 464,88	0,00	0,00	198 720,73	0,00	39 744,15
6	1.01.02.18	Котельная "ОМК Маркет"	Реконструкция котельной мощностью 50,9 МВт «ОМК Маркет» по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2026	298 081,09	357 697,31	0,00	0,00	298 081,09	0,00	59 616,22
7	1.01.02.19	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Капитальный ремонт котельной по адресу: Московская область, г.о. Щелково, Фряновское ш. (в т.ч. ПИР)	2025	102 712,77	123 255,32	0,00	0,00	102 712,77	0,00	20 542,55
8	1.01.02.20	Котельная, д. Серково (топочная)	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.1 (в т.ч. ПИР)	2026	7 501,79	9 002,15	0,00	0,00	7 501,79	0,00	1 500,36
9	1.01.02.21	Котельная Трубино	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Трубино (в т.ч. ПИР)	2026	5 929,97	7 115,97	0,00	0,00	5 929,97	0,00	1 185,99
10	1.01.02.21	Котельная Трубино	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Трубино (в т.ч. ПИР)	2027	68 194,70	81 833,64	0,00	0,00	68 194,70	0,00	13 638,94
11	1.01.02.22	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово, д.14 (в т.ч. ПИР)	2026	9 487,96	11 385,55	0,00	0,00	9 487,96	0,00	1 897,59
12	1.01.02.22	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово, д.14 (в т.ч. ПИР)	2027	109 111,52	130 933,83	0,00	0,00	109 111,52	0,00	21 822,30
13	1.01.02.23	Котельная Литвиново	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Литвиново (в т.ч. ПИР)	2026	17 909,36	21 491,24	0,00	0,00	17 909,36	0,00	3 581,87
14	1.01.02.23	Котельная Литвиново	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Литвиново (в т.ч. ПИР)	2027	237 938,68	285 526,41	0,00	0,00	237 938,68	0,00	47 587,74
15	1.01.02.24	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-7 (в т.ч. ПИР)	2026	9 292,72	11 151,27	0,00	0,00	9 292,72	0,00	1 858,54
16	1.01.02.24	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-7 (в т.ч. ПИР)	2027	154 878,72	185 854,47	0,00	0,00	154 878,72	0,00	30 975,74
17	1.01.02.24	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-7 (в т.ч. ПИР)	2028	145 586,00	174 703,20	0,00	0,00	145 586,00	0,00	29 117,20
18	1.01.02.25	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Медвежьи Озёра, ул. Сосновая (в т.ч. ПИР)	2026	20 894,26	25 073,11	0,00	0,00	20 894,26	0,00	4 178,85
19	1.01.02.25	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Медвежьи Озёра, ул. Сосновая (в т.ч. ПИР)	2027	277 595,12	333 114,15	0,00	0,00	277 595,12	0,00	55 519,02
20	1.01.02.26	Котельная, ул. Садовая, 3а	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Садовая 3А (в т.ч. ПИР)	2026	4 447,48	5 336,98	0,00	0,00	4 447,48	0,00	889,50
21	1.01.02.26	Котельная, ул. Садовая, 3а	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Садовая 3А (в т.ч. ПИР)	2027	40 027,32	48 032,79	0,00	0,00	40 027,32	0,00	8 005,46
22	1.01.02.27	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация электрооборудования котельной ул. Сиреневая стр.9/3	2025	20 687,48	24 824,97	2 208,00	0,00	18 479,48	0,00	4 137,50
23	1.01.02.28	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Замена АСУ ТП котельных: кот. Сиреневая (ПИР +СМР)	2025	15 321,89	18 386,27	3 459,17	0,00	11 862,72	0,00	3 064,38
24	1.01.02.28	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Замена АСУ ТП котельных: кот. Сиреневая (ПИР +СМР)	2026	6 070,56	7 284,67	0,00	0,00	6 070,56	0,00	1 214,11

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.						
					всего		в том числе				
					с НДС	без НДС	ПИР и ПСД	оборудование	строительно-монтажные и пусконаладочные работы	непредвиденные расходы	НДС
25	1.01.02.29	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР +СМР)	2025	13 567,39	16 280,87	3 459,17	0,00	10 108,22	0,00	2 713,48
26	1.01.02.29	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР +СМР)	2026	10 792,56	12 951,07	0,00	0,00	10 792,56	0,00	2 158,51
27	1.01.02.29	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР +СМР)	2026	3 762,72	4 515,26	0,00	0,00	3 762,72	0,00	752,54
28	1.01.02.30	Котельная №1, Щелково-7	Замена АСУ ТП котельных: кот.№1 Щёлково-7 (ПИР +СМР)	2025	1 143,33	1 372,00	1 143,33	0,00	0,00	0,00	228,67
29	1.01.02.30	Котельная №1, Щелково-7	Замена АСУ ТП котельных: кот.№1 Щёлково-7 (ПИР +СМР)	2026	6 867,22	8 240,66	0,00	0,00	6 867,22	0,00	1 373,44
30	1.01.02.31	Котельная Богослово	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная г.о. Щёлково, д. Богослово	2025	1 414,16	1 696,99	0,00	0,00	1 414,16	0,00	282,83
31	1.01.02.32	Котельная Литвиново	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная г.о. Щёлково, п. Литвиново	2025	849,16	1 019,00	0,00	0,00	849,16	0,00	169,83
32	1.01.02.33	Котельная, ул. Садовая, 3а	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г. Щёлково, ул. Садовая д. 3а	2025	3 364,84	4 037,81	0,00	0,00	3 364,84	0,00	672,97
33	1.01.02.34	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б	2025	5 431,60	6 517,92	0,00	0,00	5 431,60	0,00	1 086,32
34	1.01.02.35	Котельная, ул. Московская, д.68а	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г.о. Щёлково, г. Щелково, ул. Московская	2025	2 634,78	3 161,73	0,00	0,00	2 634,78	0,00	526,96
35	1.01.02.36	Котельная №9 Фряново	Перевод со 3 на 2 категорию надежности элетроснабжения объекта: котельная №9 г.о. Щёлково, р.п Фряново, ул. Механизаторов, д. 14	2025	470,22	564,26	0,00	0,00	470,22	0,00	94,04
36	1.01.02.37	Котельная, ул. Школьная	Модернизация котельной (техническое перевооружение) Школьная, расположенной по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Школьная, д. 1 (ПИР+СМР)	2025	19 644,83	23 573,80	3 162,65	0,00	16 482,18	0,00	3 928,97
37	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2026	8 000,00	9 600,00	3 824,00	0,00	4 176,00	0,00	1 600,00
38	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2027	9 000,00	10 800,00	0,00	0,00	9 000,00	0,00	1 800,00
39	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2028	11 170,00	13 404,00	0,00	0,00	11 170,00	0,00	2 234,00
40	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2029	13 840,00	16 608,00	0,00	0,00	13 840,00	0,00	2 768,00
41	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2030	13 840,00	16 608,00	0,00	0,00	13 840,00	0,00	2 768,00

Таблица 31 – Предложения по группе проектов «.01» – «Источники теплоснабжения», подгруппа «.03» – проекты технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.						
					всего		в том числе				
					с НДС	без НДС	ПИР и ПСД	оборудование	строительно-монтажные и пусконаладочные работы	непредвиденные расходы	НДС
—	—	—	—	Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 32 – Предложения по группе проектов «.01» – «Источники теплоснабжения», подгруппа «.04» – проекты модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.						
					всего		в том числе				
					с НДС	без НДС	ПИР и ПСД	оборудование	строительно-монтажные и пусконаладочные работы	непредвиденные расходы	НДС
—	—	—	—	Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса по годам в ценах года разработки (актуализации) без учета и с учетом НДС, представлены в таблице.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки по годам в ценах года разработки (актуализации) без учета и с учетом НДС, представлены в таблице.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, в соответствии с Решением №7 от 19.02.2024 Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса, с учетом Дополнения №1 от 02.07.2024 без учета и с учетом НДС представлены в таблице.

Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию тепловых сетей, в соответствии с Распоряжением Министерства энергетики Московской области от 28.10.2022 №252-р «Об утверждении инвестиционной программы МУП «Подольская теплосеть» в сфере теплоснабжения на 2023-2025 годы», без учета и с учетом НДС представлены в таблице

Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию тепловых сетей, в соответствии с Государственной программой Московской области «Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами» на 2023-2028 года, утвержденной Постановлением Правительства Московской области от 09.01.2024 № 4-ПП, без учета и с учетом НДС представлены в таблице.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения по годам без учета и с учетом НДС, представлены в таблице.

Предложения по величине необходимых инвестиций в модернизацию тепловых сетей реализуемых за счет сторонних инвестиций по годам без учета и с учетом НДС, представлены в таблице.

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.

Таблица 33 – Предложения по группе проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения ни них», подгруппа «.01» – проекты строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

[illegible]

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
28	1.02.01.18	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №18	2026	1 920,94	2 305,13
29	1.02.01.18	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №18	2026	824,95	989,94
30	1.02.01.19	Котельная, мкр. Богородский, 13	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №19	2025	972,52	1 167,02
31	—.02.01.20	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №20	2027	555,80	666,96
32	—.02.01.20	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №20	2027	531,24	637,48
33	—.02.01.21	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №21	2028	2 193,79	2 632,55
34	1.02.01.22	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №22	2028	2 227,90	2 673,49
35	1.02.01.23	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №23	2028	1 874,95	2 249,94
36	1.02.01.24	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №24	2028	1 928,98	2 314,77
37	1.02.01.25	Щелковская ГТ ТЭЦ	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №25	2028	814,15	976,98
38	—.02.01.26	Перспективная пристроенная котельная мощностью 2,5 МВт к Торгово-развлекательному центру в жилом квартале, поз.15 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №26	2031	316,18	379,41
39	—.02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	1 773,67	2 128,41
40	—.02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	4 485,88	5 383,05
41	—.02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	2 305,13	2 766,15
42	—.02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	3 696,42	4 435,70
43	—.02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	1 288,94	1 546,73
44	1.02.01.28	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №28	2026	1 046,33	1 255,60
45	1.02.01.29	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №29	2026	748,59	898,31
46	1.02.01.30	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №30	2026	932,16	1 118,60
47	1.02.01.31	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №31	2026	931,60	1 117,92
48	1.02.01.32	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №32	2026	2 278,87	2 734,64
49	1.02.01.33	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №33	2028	1 238,43	1 486,12
50	1.02.01.33	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №33	2028	388,21	465,86
51	1.02.01.34	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №34	2028	813,86	976,63
52	1.02.01.35	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №35	2028	801,98	962,37
53	1.02.01.36	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №36	2028	3 799,13	4 558,96
54	1.02.01.37	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №37	2028	3 821,21	4 585,46
55	1.02.01.38	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №38	2027	397,32	476,78

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
56	1.02.01.39	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №39	2028	839,28	1 007,14
57	1.02.01.40	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №40	2026	439,37	527,25
58	1.02.01.41	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №41	2026	513,84	616,60
59	—.02.01.42	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №42	2026	2 131,40	2 557,68
60	—.02.01.43	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №43	2028	1 086,05	1 303,26
61	—.02.01.44	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,0 Мвт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. № 10 ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №44	2028	1 056,79	1 268,15
62	—.02.01.45	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №45	2028	549,03	658,83
63	—.02.01.46	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1,6 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№3 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №46	2030	919,11	1 102,93
64	—.02.01.47	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1,5 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№3а по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №47	2030	2 434,21	2 921,05
65	—.02.01.48	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1М Вт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№4а	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №48	2030	641,49	769,78
66	—.02.01.49	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,6 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. №11 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №49	2028	609,32	731,18
67	—.02.01.50	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,1 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. № 12 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №50	2028	713,69	856,43
68	1.02.01.51	Котельная, ул. Рабочая, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №51	2037	17 225,37	20 670,45
69	—.02.01.52	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №52	2038	11 181,98	13 418,38
70	—.02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	4 419,81	5 303,77
71	—.02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	5 043,83	6 052,60
72	—.02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	3 053,28	3 663,93
73	—.02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	24 725,17	29 670,20
74	1.02.01.54	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №54	2038	2 688,45	3 226,14
75	—.02.01.55	Новая БМК-13МВт	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №55	2038	1 300,91	1 561,09
76	—.02.01.56	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №56	2038	959,20	1 151,05
77	1.02.01.57	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №57	2030	3 165,38	3 798,45
78	1.02.01.58	Котельная Ново	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №58	2030	1 910,88	2 293,05



№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
79	1.02.01.59	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №59	2030	693,27	831,92
80	1.02.01.60	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №60	2038	2 397,80	2 877,36
81	1.02.01.61	Котельная Школьная Загорянский	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №61	2025	745,94	895,13
82	—.02.01.62	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №62	2026	1 363,33	1 635,99
83	1.02.01.63	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №63	2030	15 573,00	18 687,61
84	1.02.01.64	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №64	2030	1 389,41	1 667,30
85	1.02.01.65	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №65	2026	4 244,68	5 093,62
86	1.02.01.65	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №65	2026	606,58	727,90
87	1.02.01.65	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №65	2026	879,36	1 055,23
88	—.02.01.66	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №66	2026	3 327,42	3 992,90
89	—.02.01.66	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №66	2026	823,17	987,81
90	1.02.01.67	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №67	2026	1 393,20	1 671,84
91	1.02.01.68	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №68	2025	3 189,97	3 827,96
92	1.02.01.69	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №69	2027	1 059,84	1 271,81
93	1.02.01.69	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №69	2027	2 472,41	2 966,89
94	1.02.01.70	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №70	2027	47 913,67	57 496,41
95	1.02.01.70	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №70	2027	7 453,41	8 944,09
96	1.02.01.70	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №70	2027	4 266,20	5 119,45
97	1.02.01.71	Щелковская ГТ ТЭЦ	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №71	2030	658,84	790,61
98	1.02.01.72	Котельная Трубино	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №72	2030	500,08	600,10
99	1.02.01.73	Котельная Трубино	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №73	2030	2 017,34	2 420,81
100	1.02.01.74	Котельная Трубино	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №74	2030	598,12	717,74
101	1.02.01.75	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №75	2030	10 691,29	12 829,54
102	1.02.01.75	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №75	2030	2 380,80	2 856,96
103	1.02.01.76	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №76	2030	5 874,83	7 049,79
104	1.02.01.77	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №77	2028	1 527,02	1 832,42
105	—.02.01.78	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №78	2030	517,53	621,04
106	—.02.01.79	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №79	2030	1 254,35	1 505,22
107	—.02.01.80	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №80	2030	416,54	499,85

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
108	—.02.01.81	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №81	2031	687,04	824,45
109	1.02.01.82	Котельная №2, ул. Строителей	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №82	2030	2 538,99	3 046,78
110	1.02.01.83	Котельная №1, Щелково-7	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №83	2033	1 930,10	2 316,12
111	1.02.01.84	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №84	2033	1 034,62	1 241,55
112	1.02.01.85	Котельная "ОМК Маркет"	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №85	2034	1 736,25	2 083,50
113	1.02.01.86	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №86	2034	570,47	684,56
114	1.02.01.87	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №87	2034	803,21	963,85
115	—.02.01.88	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №88	2035	390,02	468,03
116	—.02.01.88	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №88	2035	465,63	558,76
117	—.02.01.89	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №89	2038	4 707,46	5 648,95
118	—.02.01.90	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №90	2037	586,44	703,73
119	1.02.01.91	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №91	2038	719,37	863,24
120	1.02.01.92	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №92	2038	1 909,25	2 291,10
121	—.02.01.93	Новая БМК- 0,5 МВт	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №93	2038	514,43	617,31
122	1.02.01.94	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №94	2038	1 423,52	1 708,22
123	1.02.01.95	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №95	2038	1 688,65	2 026,39
124	1.02.01.96	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №96	2026	1 345,88	1 615,06
125	1.02.01.97	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №97	2025	4 775,70	5 730,84
126	1.02.01.97	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №97	2025	300,56	360,68
127	1.02.01.98	Котельная №9 Фряново	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №98	2028	2 427,84	2 913,40
128	1.02.01.99	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №99	2035	1 719,87	2 063,85
129	1.02.01.99	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №99	2035	1 890,28	2 268,34
130	1.02.01.100	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №100	2035	913,67	1 096,40
131	1.02.01.101	Котельная Трубино	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №101	2035	1 182,34	1 418,81
132	1.02.01.102	Щелковская ГТ ТЭЦ	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №102	2026	1 740,38	2 088,45
133	1.02.01.103	Котельная Краснознаменская 24	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №103	2038	2 837,26	3 404,71
134	—.02.01.104	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №104	2038	1 118,31	1 341,98
135	1.02.01.105	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №105	2038	1 623,43	1 948,11

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
					692,31	830,77
136	—.02.01.106	Перспективный автономный источник теплоснабжения	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №106	2025		
137	1.02.01.107	Котельная ул. Заречная, д.84	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №107	2027	3 806,33	4 567,60
138	1.02.01.108	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №108	2026	1 385,36	1 662,43
139	1.02.01.109	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №109	2026	1 013,33	1 215,99
140	1.02.01.110	Котельная №2, ул. Строителей	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №110	2026	441,53	529,84

Таблица 34 – Предложения по группе проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения ни них», подгруппа «.02» – проекты строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
					0,00	0,00
—	—	—	—	Итого		

Таблица 35 – Предложения по группе проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения ни них», подгруппа «.03» – проекты реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
					21 830,15	26 196,18
—	—	—	—	Итого		
1	1.02.03.111	Щелковская ГТ ТЭЦ	Реконструкция сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, г. Щелково, ул. Центральная	2025	21 830,15	26 196,18

Таблица 36 – Предложения по группе проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения ни них», подгруппа «.04» – проекты реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
					0,00	0,00
—	—	—	—	Итого		

Таблица 37 – Предложения по группе проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения ни них», подгруппа «.05» – проекты реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
					1 864 673,42	2 237 608,11
—	—	—	—	Итого		
1	1.02.05.112	Котельная Беляева	Реконструкция сетей теплоснабжения с увеличением диаметра от ЦТП №61 до ЦТП №62 по адресу: Московская область, г. Щелково, мкр. Щелково-4 ул. Беляева (ПИР и СМР)	2026	15 422,80	18 507,36
2	1.02.05.113	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Капитальный ремонт участков тепловой сети от Котельной ул. Сиреневая, участки по ул. Комсомольская от ТК-1122 до ТК-1144 , от ТК-1144 до ТК-1437 (в т.ч. ПИР)	2025	3 180,77	3 816,92
3	1.02.05.114	Котельная Богослово	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от котельной д. Богослово до д.18 и от ТК-6 до ТК-9а в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2025	6 419,88	7 703,86
4	1.02.05.115	Котельная №8 Фряново	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от Котельной № 8 до ТК-1 (в т.ч. ПИР)	2025	966,92	1 160,30

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
5	1.02.05.116	Котельная №8 Фряново	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК до вводов в МКД (в т.ч. ПИР)	2025	893,04	1 071,65
6	1.02.05.117	Котельная №8 Фряново	Сети котельной №8, р.п. Фряново, г.о. Щелково 0,2 км. Капитальный ремонт	2026	18 864,87	22 637,84
7	1.02.05.117	Котельная №8 Фряново	Сети котельной №8, р.п. Фряново, г.о. Щелково 0,2 км. Капитальный ремонт	2027	42 162,85	50 595,42
8	1.02.05.118	Котельная №1 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)	2025	5 563,85	6 676,61
9	1.02.05.118	Котельная №1 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)	2026	100 392,27	120 470,72
10	1.02.05.124	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной ДОС по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-3, ул. Институтская (в т.ч. ПИР)	2026	11 995,15	14 394,18
11	1.02.05.124	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной ДОС по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-3, ул. Институтская (в т.ч. ПИР)	2027	218 302,51	261 963,01
12	1.02.05.125	Котельная №9 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Механизаторов (в т.ч. ПИР)	2026	6 760,80	8 112,96
13	1.02.05.125	Котельная №9 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Механизаторов (в т.ч. ПИР)	2027	123 041,32	147 649,58
14	1.02.05.126	Котельная №8 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №8 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)	2026	7 329,35	8 795,22
15	1.02.05.126	Котельная №8 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №8 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)	2027	133 388,48	160 066,18
16	1.02.05.127	Щелковская ГТ ТЭЦ	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной АО "ГТЭнерго"по адресу: Московская область, г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)	2026	16 172,76	19 407,32
17	1.02.05.127	Щелковская ГТ ТЭЦ	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной АО "ГТЭнерго"по адресу: Московская область, г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)	2027	294 331,92	353 198,31
18	1.02.05.128	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г. Щёлково, мкр. Щёлково-7 (в т.ч. ПИР)	2026	8 120,37	9 744,45
19	1.02.05.128	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г. Щёлково, мкр. Щёлково-7 (в т.ч. ПИР)	2027	147 784,54	177 341,45
20	1.02.05.129	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной Сиреневая по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Сиреневая (в т.ч. ПИР)	2026	6 380,73	7 656,88
21	1.02.05.129	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной Сиреневая по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Сиреневая (в т.ч. ПИР)	2027	116 124,46	139 349,35
22	1.02.05.130	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Реконструкция магистральной тепловой сети по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Фабричная (в т.ч. ПИР)	2026	1 804,53	2 165,43
23	1.02.05.130	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Реконструкция магистральной тепловой сети по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Фабричная (в т.ч. ПИР)	2027	32 841,01	39 409,21

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
24	1.02.05.131	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	Реконструкция магистральной тепловой сети отопления от котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2026	3 423,66	4 108,39
25	1.02.05.131	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	Реконструкция магистральной тепловой сети отопления от котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2027	62 307,94	74 769,53
26	1.02.05.132	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №29 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Загорянский (ж/д полк) (в т.ч. ПИР)	2026	1 569,69	1 883,63
27	1.02.05.132	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №29 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Загорянский (ж/д полк) (в т.ч. ПИР)	2027	28 567,18	34 280,62
28	1.02.05.133	Котельная, ул. Московская, д.68а	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2026	73 394,84	88 073,81
29	1.02.05.133	Котельная, ул. Московская, д.68а	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2027	70 301,58	84 361,89
30	1.02.05.134	Котельная Беляева	Реконструкция участков тепловой сети ГВС от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Беляева (в т.ч. ПИР)	2026	9 034,91	10 841,89
31	1.02.05.134	Котельная Беляева	Реконструкция участков тепловой сети ГВС от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Беляева (в т.ч. ПИР)	2027	164 428,46	197 314,15
32	1.02.05.135	Щелковская ГТ ТЭЦ	Капитальный ремонт участков тепловой сети от котельной АО «ГТ Энерго» с закольцовкой котельной Фабричная от ТК-22 до ТК-22/2, от ТК-15 до ЦТП-10, от ТК-9 до ТК-7, т ТК-15 до ТК-4/23, от ТК-15 до ТК-22 в г.о. Щелково	2025	118 956,47	142 747,76
33	1.02.05.136	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, проложенных по территории «МАОУ СОШ №21 ГОЩ по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Серково, Школьный пр-д, стр. 1А (в т.ч. ПИР)	2025	9 283,64	11 140,36
34	1.02.05.137	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Реконструкция сети ГВС от ТК-33 до ТК-37 (ул. Красовского, д.2А), Ду80мм L=197м., г.о. Щелково р.п. Монино	2027	1 643,77	1 972,53
35	1.02.05.138	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Реконструкция тепловой сети от ТК-51 до ввода в МКД по ул. Алксниса, д.30, д.32, 2Ду80 L=147м, 2Ду50 L=49 м, г.о. Щелково р.п. Монино	2028	3 516,12	4 219,34

Таблица 38 – Предложения по группе проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения ни них», подгруппа «.06» – проекты строительства новых насосных станций

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
—	—	—	—	Итого	0,00	0,00

Таблица 39 – Предложения по группе проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения ни них», подгруппа «.07» – проекты реконструкции насосных станций

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
—	—	—	—	Итого	0,00	0,00

Таблица 40 – Предложения по группе проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения ни них», подгруппа «.08» – проекты строительства и реконструкции ЦТП

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
—	—	—	—	Итого	193 408,21	232 089,85

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
1	1.02.08.119	Котельная Беляева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 63) (в т.ч. ПИР)	2026	3 059,40	3 671,28
2	1.02.08.119	Котельная Беляева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 63) (в т.ч. ПИР)	2027	26 374,12	31 648,94
3	1.02.08.120	Котельная Беляева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 64) (в т.ч. ПИР)	2026	5 099,00	6 118,80
4	1.02.08.120	Котельная Беляева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 64) (в т.ч. ПИР)	2027	43 956,86	52 748,24
5	1.02.08.121	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 2 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2026	7 928,58	9 514,30
6	1.02.08.121	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 2 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2027	30 377,70	36 453,24
7	1.02.08.122	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 3 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2026	7 928,58	9 514,30
8	1.02.08.122	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 3 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2027	30 377,70	36 453,24
9	1.02.08.123	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП-радиоцентр 5 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2026	7 928,58	9 514,30
10	1.02.08.123	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП-радиоцентр 5 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2027	30 377,70	36 453,24

Таблица 41 – Предложения по группе проектов «.03» – «Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)», подгруппа «.01» – перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения жилых зданий, при переводе которых на закрытую систему горячего водоснабжения, не требуется реконструкция и (или) модернизация внутридомовых систем горячего водоснабжения

№ п/п	Номер проекта	Наименование мероприятия	Источник тепловой энергии	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб		Год реализации
				с НДС	без НДС	
—	—	не планируется	—	—	—	—

Таблица 42 – Предложения по группе проектов «.03» – «Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)», подгруппа «.02» – перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения, а теплоноситель для целей горячего водоснабжения разбирается из отопительных приборов или стояков отопительной системы такого жилого или административного здания

№ п/п	Номер проекта	Наименование мероприятия	Источник тепловой энергии	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб		Год реализации
				с НДС	без НДС	
—	—	не планируется	—	—	—	—

Таблица 43 – Предложения по группе проектов «.03» – «Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)», подгруппа «.03» – реконструкция тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения

№ п/п	Номер проекта	Наименование мероприятия	Источник тепловой энергии	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб		Год реализации
				с НДС	без НДС	
—	—	не планируется	—	—	—	—

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

Таблица 44 – Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
—	—	—	—	Итого	0	0

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

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 объектов перспективного строительства. Это позволит обеспечить постепенное строительство закрытых систем. На момент написания схемы теплоснабжения, методика проведения экономической эффективности не установлена Правительством Российской Федерации.

Основной эффект от перевода потребителей на закрытую схему ГВС достигается за счет повышения качества горячей воды у конечных потребителей. Прогнозируемые эффекты реализации мероприятий по переводу открытых систем горячего водоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения, приведены в таблице 45.

Таблица 45 – Прогнозируемые эффекты

Показатель	При эксплуатации открытых систем теплоснабжения	При переходе на закрытые схемы ГВС
<b>Показатели качества ГВ</b>		
химический состав	не соответствует СанПиН (при открытой системе горячая вода может иметь запах, цветность, различные примеси, бактерии)	будет соответствовать СанПиН при условии соответствующего качества холодной воды
температура	в определенные периоды времени может иметь отклонения в большую сторону при отсутствии регуляторов ГВС	будет обеспечено точное соответствие требованиям
Уровень удовлетворенности потребителей качеством услуги ГВС	средний	высокий
<b>Дополнительные затраты на эксплуатацию и обслуживание оборудования системы ГВС</b>		
затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС		увеличение

Показатель	При эксплуатации открытых систем теплоснабжения	При переходе на закрытые схемы ГВС
затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт)		значительное увеличение
периодическая замена теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей		значительное увеличение

Значения суммарных расчетных расходов теплоносителя на ГВС в открытой и закрытой системах будут отличаться не более чем на 9%, несмотря на различие формул для определения расходов теплоносителя на горячее водоснабжение в открытой и закрытой системах, поэтому мощность сетевых насосов, диаметры трубопроводов, толщина тепловой изоляции и размеры строительных конструкций будут одинаковыми в открытой и закрытой системах. Основное различие открытой и закрытой схем в объемах подпитки, мощности химводоочистки и расходах электроэнергии.

Основными направлениями 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.
- уменьшение затрат топлива на нагрев воды для ГВС на котельной.

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.

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.

Однако, при параллельно подключённом подогревателе в закрытой схеме удельный расход сетевой воды на ГВС реально вырастет в 2,5÷3 раза. 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.

У потребителей с тепловой нагрузкой горячего водоснабжения 0,01 Гкал/ч и менее, возможно устанавливать индивидуальные электрические водонагреватели ГВС с сохранением существующей схемы подачи отопления и вентиляции. Причиной тому служит высокая удельная величина капитальных вложений на установку ИТП (тыс. руб./Гкал/ч).



Согласно предварительному расчету, затраты на реализацию мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему ГВС (горячего водоснабжения) оцениваются в 505 106,7 тыс. руб. с НДС в ценах 2024 года. 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:

1. В зоне действия котельной ул. Институтская, д. 27В:

- Чистый дисконтированный доход NPV = 1 477,57 тыс. руб.
- Внутренняя норма доходности IRR – 0,2%.
- Простой срок окупаемости – 17 лет.
- Дисконтированный срок окупаемости – не окупается.

2. В зоне действия котельной ул. Сиреневая, стр. 9/3:

- Чистый дисконтированный доход NPV = 20 947,97 тыс. руб.
- Внутренняя норма доходности IRR – 0,8%.
- Простой срок окупаемости – 12 лет.
- Дисконтированный срок окупаемости – не окупается.

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  $ЧПС(NPV) < 0$ , поэтому данный проект для теплоснабжающей организации оценивается как экономически неэффективный. В настоящее время проект не может быть рекомендован теплоснабжающей организации к реализации.

Следует отметить, что если устанавливаемые ИТП станут общедомовым оборудованием, 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.

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 – отсутствует.

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

Переход на независимые схемы присоединения систем горячего водоснабжения существующих потребителей является комплексной проблемой, а не частной задачей реконструкции или установки ИТП. Проблема может быть решена только в рамках специальной программы реконструкции сетей инженерно-технического обеспечения не только зданий, но и города в целом. Очевидно, что наиболее целесообразным является внедрение данных мероприятий в рамках стратегических проектов по развитию теплоисточников и тепловых сетей, и городских

программ по модернизации жилищно-коммунального комплекса при бюджетном и коммерческом финансировании.

### **9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Базовыми принципами оценки эффективности инвестиций в системы теплоснабжения независимо от их технических, технологических, финансовых, отраслевых или региональных особенностей, являются:

- сопоставимость условий сравнения разных проектов (прежде всего энергетическая сопоставимость);
- рассмотрение проекта на протяжении всего жизненного цикла (расчетного периода);
- моделирование финансирования проектов, включающее все связанные с осуществлением проекта денежные поступления и их расход за расчетный период;
- принцип положительности и максимизации инвестиционного эффекта;
- учет фактора времени.

Оценка эффективности инвестиций осуществляется:

- для отдельных проектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью до 5 МВт;
- для отдельных проектов строительства, технического перевооружения и (или) модернизации котельных, в том числе связанных с переводом на местные виды топлива и использование возобновляемых ресурсов;
- для отдельных проектов технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью более 5 МВт, если проекты не отобраны в рамках реализации программы модернизации тепловых электростанций;
- для отдельных проектов строительства и реконструкции транзитных и магистральных теплопроводов при реализации проектов дальнего теплоснабжения;
- в остальных случаях для ЕТО в составе структуры проектов мастер-плана для источников тепловой энергии и тепловых сетей отдельно.

Изменение финансовых потребностей по годам реализации схемы теплоснабжения (индексация) осуществляется применением к текущим ценам (ценам года разработки, актуализации схемы теплоснабжения) индексов-дефляторов предусмотренных в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. №1234 «О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Прогноз социально-экономического развития принят по сведениям публичной информации, размещенной на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (интернет ресурс: [https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy\\_socialno\\_ekonomicheskogo\\_razvitiya/scenarnye\\_usloviya\\_funkcionirovaniya\\_ekonomiki\\_rf\\_osnovnye\\_parametry\\_prognoza\\_socialno\\_ekonomicheskogo\\_razvitiya\\_rf\\_na\\_2026\\_god\\_i\\_na\\_planovyy\\_period\\_2027\\_i\\_2028\\_godov.html](https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya/scenarnye_usloviya_funkcionirovaniya_ekonomiki_rf_osnovnye_parametry_prognoza_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya_rf_na_2026_god_i_na_planovyy_period_2027_i_2028_godov.html)).

Сценарные условия функционирования экономики Российской Федерации, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов,

осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов приведены в таблице.

Прогнозный индекс роста цены в расчетном периоде определяется, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (базовый вариант) по показателю «инвестиции в основной капитал».

Полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки не окупаются на всем сроке реализации схемы теплоснабжения. Причиной является следующее: основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта. Данные мероприятия имеют «поддерживающую» направленность, т.е. предусмотрены с целью недопущения увеличения средневзвешенного срока службы тепловых сетей.

В состав проектов, в которые входят технические решения по присоединению перспективных потребителей к существующей системе теплоснабжения, при условии корректного расчета размера платы за подключение к системе теплоснабжения, инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий, направленных на подключение новых потребителей, будут являться эффективными. Реализация рассматриваемых мероприятий позволит выполнить присоединение перспективных потребителей и обеспечит прирост полезного отпуска тепловой энергии.

Мероприятия в развитие источников тепловой энергии являются высокоэффективными и приносят прибыль в течение почти всего расчетного срока проекта.

Таблица 46 – Основные макроэкономические параметры среднесрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (Базовый вариант) (часть 1 из 2)

Годы	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Индекс-дефлятор	108,1	107,8	105,3	104,4	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3
Нарастающим итогом	100,0	107,8	113,5	118,5	123,6	128,9	134,5	140,2	146,3	152,6

Таблица 47 – Основные макроэкономические параметры среднесрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (Базовый вариант) (часть 2 из 2)

Годы	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Индекс-дефлятор	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3
Нарастающим итогом	159,1	166,0	173,1	180,5	188,3	196,4	204,9	213,7	222,8	232,4

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

За базовый период реализовывались мероприятия согласно инвестиционным программам теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

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

В соответствии с п. 14 ПП РФ №154 при разработке проекта новой схемы теплоснабжения раздел 10 "Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)", предусмотренный подпунктом "к" пункта 4 требований к схемам теплоснабжения, содержащийся в схеме теплоснабжения (актуализированной схеме теплоснабжения), включается в указанный проект в неизменном виде, за исключением:

а) случаев, указанных в пункте 13 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";

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

В соответствии с п. 12 ПП РФ №154 актуализация схемы теплоснабжения не осуществляется в случае утверждения генерального плана в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке, изменения срока, на который утвержден генеральный план, либо в случае, если срок действия схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения) составляет менее 5 лет. В указанных случаях разрабатывается проект новой схемы теплоснабжения.

В соответствии с п. 13 ПП РФ №154 схема теплоснабжения и актуализированные схемы теплоснабжения (при их наличии) при утверждении новой схемы теплоснабжения подлежат признанию утратившими силу соответствующим должностным лицом (органом), утвердившим схему теплоснабжения (актуализированную схему теплоснабжения).

### **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.

По состоянию на 01.01.2022 Постановлением Администрации городского округа Щёлково от 07.09.2020 №2322 «Об определении статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Щёлково» статусом единой теплоснабжающей организации (ЕТО) на территории городского округа Щёлково наделены следующие организации:

- МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в границах зон действия, преданных в хозяйственное ведение объектов теплоснабжения;

- МП ГОЩ «Щёлковская Теплосеть» в границах зон действия котельных по адресам: Московская область городской округ Щёлково, г. Щёлково, ул. Заводская, д. 10А, Московская область городской округ Щёлково, п. Новый городок, в/г №3Б; Московская область городской округ Щёлково, п. Ключевенный;

- Фряновское МП ЖКХ ГОЩ в границах эксплуатируемых объектов теплоснабжения;

- ООО «Тепло Гарант» в границах зон действия котельных по адресу: Московская область городской округ Щёлково г. Щёлково, ул. Заречная, д. 84.

Реализации тепловой энергии в городском округе осуществляется теплоснабжающими организациями в своих зонах теплоснабжения от собственных или арендованных источников тепла. Договорных отношений в составе единой теплоснабжающей организации в городском округе нет.

## 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 71 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 (ЕТО) с перечнем систем теплоснабжения, находящихся в их эксплуатации, представлен в таблице 48.

Таблица 48 – Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация в год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения		Утверждённая единая теплоснабжающая организация (ЕТО)
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения	
1	Котельная, мкр. Богородский, 13			
1	СЦТ №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
2	СЦТ №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а			
1	СЦТ №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
3	Котельная №2, ул. Строителей			
1	СЦТ №3	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
2	СЦТ №3	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО Специализированный застройщик «Олимп-Альянс»	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
4	Котельная №3, ул. Пионерская			
1	СЦТ №4	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация в год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения		Утверждённая единая теплоснабжающая организация (ЕТО)
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения	
5	Котельная №4, ул. Иванова			
1	СЦТ №5	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
6	Котельная №61 ул. Центральная			
1	СЦТ №6	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная			
1	СЦТ №7	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12			
1	СЦТ №8	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14			
1	СЦТ №9	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1			
1	СЦТ №10	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1			
1	СЦТ №11	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а			
1	СЦТ №12	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
13	Котельная, ул. Московская, д.68а			
1	СЦТ №13	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
14	Котельная Краснознаменская 24			
1	СЦТ №14	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП)			
1	СЦТ №15	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
16	Котельная №1, Щелково-7			
1	СЦТ №16	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево			
1	СЦТ №17	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация в год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения		Утверждённая единая теплоснабжающая организация (ЕТО)
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения	
		Водоканал"- "Теплоресурс"	Водоканал"- "Теплоресурс"	
<b>18</b>	<b>Котельная, ул. Садовая, 3а</b>			
1	СЦТ №18	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>19</b>	<b>Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3</b>			
1	СЦТ №19	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>20</b>	<b>Котельная, д. Серково, д.73б (школа)</b>			
1	СЦТ №20	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>21</b>	<b>Котельная, д. Серково (топочная)</b>			
1	СЦТ №21	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>22</b>	<b>Котельная, ул. Институтская, д.27в</b>			
1	СЦТ №22	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>23</b>	<b>Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)</b>			
1	СЦТ №23	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>24</b>	<b>Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)</b>			
1	СЦТ №24	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>25</b>	<b>Котельная Долгое Ледово (СПТУ)</b>			
1	СЦТ №25	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>26</b>	<b>Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)</b>			
1	СЦТ №26	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>27</b>	<b>Котельная Петровское</b>			

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация в год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения		Утверждённая единая теплоснабжающая организация (ЕТО)
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения	
1	СЦТ №27	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>28</b>	<b>Котельная Богослово</b>			
1	СЦТ №28	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>29</b>	<b>Котельная Ново</b>			
1	СЦТ №29	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>30</b>	<b>Котельная д. Оболдино</b>			
1	СЦТ №30	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>31</b>	<b>Котельная Литвиново</b>			
1	СЦТ №31	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>32</b>	<b>Котельная Трубино</b>			
1	СЦТ №32	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>33</b>	<b>Котельная Сукманиха</b>			
1	СЦТ №33	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>34</b>	<b>Котельная Школьная Загорянский</b>			
1	СЦТ №34	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>35</b>	<b>Котельная, ул. Школьная</b>			
1	СЦТ №35	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>36</b>	<b>Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29</b>			
1	СЦТ №36	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"



№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация в год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения		Утверждённая единая теплоснабжающая организация (ЕТО)
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения	
		Водоканал"- "Теплоресурс"	Водоканал"- "Теплоресурс"	
<b>37</b>	<b>Котельная п. Монино, стадион Регби</b>			
1	СЦТ №37	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>38</b>	<b>Котельная №5 Фряново</b>			
1	СЦТ №38	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>39</b>	<b>Котельная №1 Фряново</b>			
1	СЦТ №39	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>40</b>	<b>Котельная №2 Фряново</b>			
1	СЦТ №40	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>41</b>	<b>Котельная №3 Фряново</b>			
1	СЦТ №41	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>42</b>	<b>Котельная №8 Фряново</b>			
1	СЦТ №42	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>43</b>	<b>Котельная №9 Фряново</b>			
1	СЦТ №43	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>44</b>	<b>Котельная №4 д. Еремино</b>			
1	СЦТ №44	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>45</b>	<b>Котельная №6 д. Хлепетово</b>			
1	СЦТ №45	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>46</b>	<b>Котельная, ул. Заводская,10а</b>			

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация в год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения		Утверждённая единая теплоснабжающая организация (ЕТО)
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения	
1	СЦТ №46	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>47</b>	<b>Котельная Клюквенный</b>			
1	СЦТ №47	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>48</b>	<b>Котельная Новый городок, №72</b>			
1	СЦТ №48	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>49</b>	<b>Котельная Беляева</b>			
1	СЦТ №49	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>50</b>	<b>Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1</b>			
1	СЦТ №50	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>51</b>	<b>Котельная "ОМК Маркет"</b>			
1	СЦТ №51	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>52</b>	<b>Котельная №6/н, п. Новый городок</b>			
1	СЦТ №52	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>53</b>	<b>Котельная "Алмазово"</b>			
1	СЦТ №53	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>54</b>	<b>Котельная Краснознаменская 6А</b>			
1	СЦТ №54	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>55</b>	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая</b>			
1	СЦТ №55	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация в год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения		Утверждённая единая теплоснабжающая организация (ЕТО)
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения	
		Водоканал"- "Теплоресурс"	Водоканал"- "Теплоресурс"	
<b>56</b>	<b>Котельная ул. Иванова, д.2/1, стр.1</b>			
1	СЦТ №56	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>57</b>	<b>Котельная №2, Щелково-7</b>			
1	СЦТ №57	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>58</b>	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1</b>			
1	СЦТ №58	АО "МСК Энергосеть"	"Балашихинские коммунальные системы" филиал ООО "РКС"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>59</b>	<b>Котельная, ул. Московская д.77</b>			
1	СЦТ №59	ООО "Газпром ПХГ"	ООО "Газпром ПХГ"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
2	СЦТ №59	ООО "Газпром ПХГ"	ГКУЗ особого типа МЦМР «Резерв»	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
3	СЦТ №59	ООО "Газпром ПХГ"	ООО «Юнитек»	0
<b>60</b>	<b>Котельная ул. Заречная, д.84</b>			
1	СЦТ №60	ООО «Тепло Гарант»	ООО «Тепло Гарант»	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>61</b>	<b>Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5</b>			
1	СЦТ №61	ООО "Торговый дом ММК"	ООО "Торговый дом ММК"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
2	СЦТ №61	ООО "Торговый дом ММК"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>62</b>	<b>Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1</b>			
1	СЦТ №62	ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"	ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>63</b>	<b>Котельная, ул. Жегаловская, д.№19, стр. 1</b>			
1	СЦТ №63	ООО «СМ Теплоресурс»	ООО «СМ Теплоресурс»	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>64</b>	<b>Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"</b>			
1	СЦТ №64	ООО «УК Варежки»	ООО «УК Варежки»	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>65</b>	<b>АТЭС Ривер Хаус</b>			
1	СЦТ №65	ООО ТСО "Риверхаус"	ООО ТСО "Риверхаус"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>66</b>	<b>Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский</b>			
1	СЦТ №66	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>67</b>	<b>Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново</b>			
1	СЦТ №67	УК "Квартал- Недвижимость"	УК "Квартал- Недвижимость"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>68</b>	<b>Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1</b>			

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация в год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения		Утверждённая единая теплоснабжающая организация (ЕТО)
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения	
1	СЦТ №68	АО «Фряновская фабрика»	АО «Фряновская фабрика»	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
2	СЦТ №68	АО «Фряновская фабрика»	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>69</b>	<b>Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а</b>			
1	СЦТ №69	ИП Факин Виталий Александрович	бесхозные	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>70</b>	<b>Котельная, ул. Рабочая, д.1</b>			
1	СЦТ №70	ООО "Техностром-Центр"	ООО "Техностром-Центр"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>71</b>	<b>Щелковская ГТ ТЭЦ</b>			
1	СЦТ №71	АО «ГТ-Энерго»	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
2	СЦТ №71	АО «ГТ-Энерго»	АО «ГТ-Энерго»	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"

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

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 организации, 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.

В городском округе Щёлково решение о присвоении статуса ЕТО установлено Постановлением Администрации городского округа Щёлково от 30.05.2023 №1894 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Щёлково». Согласно указанному Постановлению на территории городского округа Щёлково статус ЕТО присвоен МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал».

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

В течение 1 месяца со дня размещения в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения теплоснабжающими организациями подаются заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны (зон) ее деятельности.

Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации:

##### **1. ООО «ТеплоВодоСнабжение».**

Решение, указанное в пункте 17 Правил ПП РФ 808, о лишении организации статуса единой теплоснабжающей организации в одной или нескольких зонах деятельности, а также сведения о лишении организации статуса единой теплоснабжающей по основаниям, перечисленным в разделе II, п. 13, ПП РФ 808 (пп. «а», п.14 ПП РФ 154) в городском округе отсутствуют.

Вступившие в законную силу решения федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов (п.17 ПП РФ №808) от лиц, права и законные интересы которых нарушены по основаниям, предусмотренным абзацем вторым пункта 13 ПП РФ №808, на основании которых, уполномоченный орган местного самоуправления может принять и (или) принял решение о лишении организации статуса единой теплоснабжающей организации в администрацию городского округа не направлялись.



ООО «ТеплоВодоСнабжение»

☎ 8-495-727-94-74

✉ info@tvsmo.ru

📍 117342, г.Москва, Бутлерова д.17, пом. 95/3

📄 ОГРН 1197746716771 ИНН 7728493770 КПП 772801001

Исх. № 10/06-02 от 06.10.2025

На вх. № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ООО «Центр теплоэнергосбережений»

Генеральному директору

Регинскому А.Х.

Копия: Заместителю Главы  
городского округа Щёлково  
Ильину А.А.

Уважаемый Али Хагани Оглы!

Просим Вас включить в проект схемы теплоснабжения городского округа Щёлково сведения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации ООО «ТеплоВодоСнабжение» на территории городского округа Щёлково Московской области, в границах зоны действия тепловых сетей и котельных:

- №2 по ул. Строителей, г. Щёлково, в т.ч ЦТП, с установленной мощностью 15,385 Гкал/ч;
- №3 по ул. Пионерская, г. Щёлково, с установленной мощностью 7,1 Гкал/ч;
- №4 по ул. Иванова, г. Щёлково, (включая направление ул. Шмидта и Перинатальный центр), с установленной мощностью 16,374 Гкал/ч;
- №61 ул. Центральная Дальний Воронок, г. Щёлково, с установленной мощностью 5,16 Гкал/ч;
- Ул. Фабричная, д.1, г. Щёлково, до ул. Пролетарский проспект и ул. Заречная, в т.ч. ЦТП 1-ый Советский пер., с установленной мощностью 60 Гкал/ч;
- Щёлковская ГТ ТЭЦ, с установленной мощностью 80 Гкал/ч;

как организации, владеющей на указанных территориях источниками тепловой энергии с наибольшей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности теплоснабжающей организации.

И.о. Генерального директора

С.М. Брин

Исп. Ермашов А.Е.  
т. 8(985)971-35-12  
E-mail: ermashov@tvsmo.ru

Рисунок 8 – Заявка от ООО «ТеплоВодоСнабжение»

Администрация городского округа  
Щелково Московской области

Главе городского округа  
Булгакову А.А.

Исх. № 10/07-01 от 07.10.2025  
На вх. № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

***Заявка на присвоение статуса  
Единой теплоснабжающей организации***

Уважаемый Андрей Алексеевич!

Прошу Вас в соответствии с п. 5 Постановления правительства РФ от 08.08.2012г № 808 присвоить обществу с ограниченной ответственностью «ТеплоВодоСнабжение» статус единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Щелково Московской области, в границах зоны действия тепловых сетей и котельных:

- №2 по ул. Строителей, г. Щелково, в т.ч ЦТП;
- №3 по ул. Пионерская, г. Щелково;
- №4 по ул. Иванова, г. Щелково, (включая направление ул. Шмидта и Перинатальный центр);
- №61 ул. Центральная Дальний Воронок, г. Щелково;
- Ул. Фабричная, д.1, г. Щелково, до ул. Пролетарский проспект и ул. Заречная, в т.ч. ЦТП 1-ый Советский пер.;
- так же в границах зоны действия котельной АО «ГТ-Энерго»:  
Щелковская ГТ ТЭЦ;

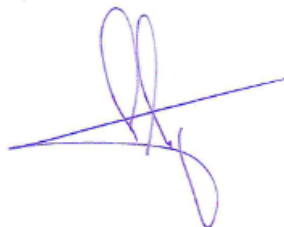
как организации, владеющей на указанных территориях на праве собственности или ином законном основании, источниками тепловой энергии с наибольшей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности теплоснабжающей организации.

Размер собственного капитала составляет – 77,580 млн. рублей, который позволяет обеспечить в лучшей мере надежность теплоснабжения, с привлечением необходимого количества квалифицированного персонала для эксплуатации, с использованием специализированного оборудования и техники.

С порядком и условиями присвоения статуса единой теплоснабжающей организации ознакомлены.

Приложения: 1. Копия бухгалтерской отчетности ООО «ТеплоВодоСнабжение» за 2024 год с отметкой налогового органа.

И.о. Генерального директора



С.М. Брин

Исп. Ермашов А.Е.  
т. 8(985)971-35-12  
E-mail: ermashov@tvsmo.ru

Документ создан в электронной форме. № 158Вх-17429 от 09.10.2025.  
Страница 3 из 16. Страница создана: 09.10.2025 16:42



Рисунок 10 – Повторная заявка от ООО «ТеплоВодоСнабжение» (часть 2 из 2)



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

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 49.

Таблица 49 – Реестр систем теплоснабжения в границах городского округа

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения
<b>1</b>	<b>Котельная, мкр. Богородский, 13</b>		
1	СЦТ №1.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
2	СЦТ №1.1.	—	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>2</b>	<b>Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а</b>		
1	СЦТ №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
<b>3</b>	<b>Котельная №2, ул. Строителей</b>		
1	СЦТ №3.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
2	СЦТ №3.1.	—	ООО Специализированный застройщик «Олимп-Альянс»
<b>4</b>	<b>Котельная №4, ул. Иванова</b>		
1	СЦТ №3.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
<b>5</b>	<b>Котельная №3, ул. Пионерская</b>		
1	СЦТ №4	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
<b>6</b>	<b>Котельная №61 ул. Центральная</b>		
1	СЦТ №6	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
<b>7</b>	<b>Котельная, ул. Фабричная, д.1</b>		
1	СЦТ №7.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
2	СЦТ №7.1.	—	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
3	СЦТ №7.1.	—	—
<b>8</b>	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная</b>		
1	СЦТ №8	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
<b>9</b>	<b>Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12</b>		
1	СЦТ №9	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
<b>10</b>	<b>Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а</b>		
1	СЦТ №10	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>11</b>	<b>Котельная, ул. Московская, д.68а</b>		
1	СЦТ №11	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>12</b>	<b>Котельная Краснознаменская 24</b>		
1	СЦТ №12	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>13</b>	<b>Котельная Фряновское шоссе (РТП)</b>		
1	СЦТ №13	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>14</b>	<b>Котельная №1, Щелково-7</b>		
1	СЦТ №14	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>15</b>	<b>Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево</b>		
1	СЦТ №15	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>16</b>	<b>Котельная, ул. Садовая, 3а</b>		
1	СЦТ №16	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>17</b>	<b>Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3</b>		
1	СЦТ №17	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения
<b>18</b>	<b>Котельная, д. Серково, д.73б (школа)</b>		
1	СЦТ №18	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>19</b>	<b>Котельная, д. Серково (топочная)</b>		
1	СЦТ №19	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>20</b>	<b>Котельная, ул. Институтская, д.27в</b>		
1	СЦТ №20	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>21</b>	<b>Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)</b>		
1	СЦТ №21	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>22</b>	<b>Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)</b>		
1	СЦТ №22	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>23</b>	<b>Котельная Долгое Ледово (СПТУ)</b>		
1	СЦТ №23	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>24</b>	<b>Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)</b>		
1	СЦТ №24	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>25</b>	<b>Котельная Петровское</b>		
1	СЦТ №25	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>26</b>	<b>Котельная Богослово</b>		
1	СЦТ №26	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>27</b>	<b>Котельная Ново</b>		
1	СЦТ №27	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>28</b>	<b>Котельная д. Оболдино</b>		
1	СЦТ №28	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>29</b>	<b>Котельная Литвиново</b>		
1	СЦТ №29	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>30</b>	<b>Котельная Трубино</b>		
1	СЦТ №30	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>31</b>	<b>Котельная Сукманиха</b>		
1	СЦТ №31	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>32</b>	<b>Котельная Школьная Загорянский</b>		
1	СЦТ №32	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>33</b>	<b>Котельная, ул. Школьная</b>		
1	СЦТ №33	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>34</b>	<b>Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29</b>		
1	СЦТ №34	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>35</b>	<b>Котельная п. Монино, стадион Регби</b>		
1	СЦТ №35	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>36</b>	<b>Котельная №5 Фряново</b>		
1	СЦТ №36	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>37</b>	<b>Котельная №1 Фряново</b>		

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения
1	СЦТ №37	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>38</b>	<b>Котельная №2 Фряново</b>		
1	СЦТ №38	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>39</b>	<b>Котельная №3 Фряново</b>		
1	СЦТ №39	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>40</b>	<b>Котельная №8 Фряново</b>		
1	СЦТ №40	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>41</b>	<b>Котельная №9 Фряново</b>		
1	СЦТ №41	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>42</b>	<b>Котельная №4 д. Еремино</b>		
1	СЦТ №42	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>43</b>	<b>Котельная №6 д. Хлепетово</b>		
1	СЦТ №43	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>44</b>	<b>Котельная №7 д. Костыши</b>		
1	СЦТ №44	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>45</b>	<b>Котельная, ул. Заводская,10а</b>		
1	СЦТ №45	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>46</b>	<b>Котельная Клюквенный</b>		
1	СЦТ №46	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>47</b>	<b>Котельная Новый городок, №72</b>		
1	СЦТ №47	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>48</b>	<b>Котельная Беляева</b>		
1	СЦТ №48	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>49</b>	<b>Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1</b>		
1	СЦТ №49	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>50</b>	<b>Щелковская ГТ ТЭЦ</b>		
1	СЦТ №50.1.	АО «ГТ-Энерго»	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
2	СЦТ №50.1.	—	АО «ГТ-Энерго»
<b>51</b>	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1</b>		
1	СЦТ №51	ООО "ГрадИнвест"	ООО "ГрадИнвест"
<b>52</b>	<b>Котельная "ОМК Маркет"</b>		
1	СЦТ №52	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>53</b>	<b>Котельная, ул. Московская д.77</b>		
1	СЦТ №53	ООО "Газпром ПХГ"	ООО "Газпром ПХГ"
2	СЦТ №53	—	ГКУЗ особого типа МЦМР «Резерв»
3	СЦТ №53	—	ООО «Юнитек»
<b>54</b>	<b>Котельная ул. Заречная, д.84</b>		
1	СЦТ №54	ООО «Тепло Гарант»	ООО «Тепло Гарант»
<b>55</b>	<b>Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5</b>		
1	СЦТ №55	ООО "Торговый дом ММК"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>56</b>	<b>Котельная №6/н, п. Новый городок</b>		

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения
1	СЦТ №56	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>57</b>	<b>Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1</b>		
1	СЦТ №57	ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"	ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"
<b>58</b>	<b>Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14</b>		
1	СЦТ №58	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
<b>59</b>	<b>Котельная, ул. Жегаловская, д.№19, стр. 1</b>		
1	СЦТ №59	ООО «СМ Теплоресурс»	ООО «СМ Теплоресурс»
<b>60</b>	<b>Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1</b>		
1	СЦТ №60	АО «Фряновская фабрика»	АО «Фряновская фабрика»
2	СЦТ №60	—	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>61</b>	<b>Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский</b>		
1	СЦТ №61	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»
<b>62</b>	<b>Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"</b>		
1	СЦТ №62	ООО «УК Варежки»	ООО «УК Варежки»
<b>63</b>	<b>Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а</b>		
1	СЦТ №63	ИП Факин Виталий Александрович	бесхозные
<b>64</b>	<b>Котельная, ул. Рабочая, д.1</b>		
1	СЦТ №64	ООО "Техностром-Центр"	ООО "Техностром-Центр"
<b>65</b>	<b>Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново</b>		
1	СЦТ №65	УК "Квартал-Недвижимость"	УК "Квартал-Недвижимость"
<b>66</b>	<b>АТЭС Ривер Хаус</b>		
1	СЦТ №66	ООО ТСО "Риверхаус"	ООО ТСО "Риверхаус"
<b>67</b>	<b>Котельная Краснознаменская 6А</b>		
1	СЦТ №67	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>68</b>	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая</b>		
1	СЦТ №47	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>69</b>	<b>Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1</b>		
1	СЦТ №69	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
<b>70</b>	<b>ГКУ СО Мо «Доверие»</b>		
1	СЦТ №70	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"

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

### **11.1 Решения 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.

Схемой теплоснабжения предусматривается объединение тепловых сетей котельной №2, ул. Строителей и котельной №4, ул. Иванова в единый теплоэнергетический комплекс. 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 Решения по бесхозным тепловым сетям

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

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

Бесхозные тепловые сети, в силу пункта 3 ст. 225 Гражданского кодекса РФ, переходят в муниципальную собственность. До такого перехода, в случае выявления бесхозных тепловых сетей на органы местного самоуправления, согласно. Федерального закона 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 непосредственного присоединения бесхозных объектов к сетям данной организации, которая их использует в своей основной деятельности.

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

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

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

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.

Согласно сведениям, полученным от администрации городского округа, в системе теплоснабжения городского округа бесхозные тепловые сети, оформленные в соответствии с требованиями законодательства – отсутствуют.

В городском округе есть сети неоформленные в собственность должным образом. Такие сети находятся в системе теплоснабжения от котельной д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а. Указанные сети отражены в таблице 50.

Таблица 50 – Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей

Наименование источника	Длина в однострунном исчислении, м	Диаметр, м
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а	137,4	0,3
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а	349	0,2

Наименование источника	Длина в однострубно исчислении, м	Диаметр, м
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	215	0,15
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	404,7	0,125
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	962,4	0,1
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	442,3	0,08
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	917,6	0,07
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	806,2	0,05
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	104,7	0,04
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	63,6	0,15

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

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

В 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. Основные питающие узлы городского поселения: ГРС Воронок, ГГРП Жегалово и ГГРП ХБК (ул. Фабричная).

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.

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. Перекладка газопровода высокого давления I категории ( $P \leq 1,2 \text{ МПа}$ ) с диаметра  $d 159 \text{ мм}$  на  $d 219 \text{ мм}$  от п. Медвежьи Озера до точки врезки на ШРП №155. Газоснабжение перспективных потребителей г. Старая Купавна.
2. Закольцовка газораспределительных сетей ГРС №47 и ГРС «Ногинск» газопроводом  $dy 160 \text{ мм}$ . Обеспечение надежности газоснабжения.
3. Реконструкция ГРС п/ф «Петровская» или строительство новой ГРС с проектной производительностью не менее 23 тыс. м<sup>3</sup>/ч. Фактическая производительность старой ГРС п/ф «Петровская» на 01.2010 год – 1,5 тыс. м<sup>3</sup>/час, коэффициент загрузки – 8%.

4. Реконструкция ГРС «Монино» или строительство новой ГРС с проектной производительностью не менее 100 тыс. м<sup>3</sup>/ч. Фактическая производительность старой ГРС «Монино» на 01.2010 год – 65 тыс. м<sup>3</sup>/ч, коэффициент загрузки – 129%.

5. Реконструкция ГРС №47 или строительство новой ГРС с проектной производительностью не менее 4 тыс. м<sup>3</sup>/ч. Фактическая производительность старой ГРС №47 на 01.2010 г. – 4 тыс. м<sup>3</sup>/ч, коэффициент загрузки – 184%.

Всего по району потребуется проложить газопроводов высокого и среднего давления общей протяжённостью на расчётный срок 140,89 км, в том числе 64,5 км на первую очередь, а также строительство газорегуляторных пунктов на расчётный срок – 43 ГРП, в том числе на первую очередь – 25 ГРП. Стоимость мероприятий по строительству распределительных газопроводов высокого давления составляет 953,579 млн. руб. на расчётный срок, в том числе 436,553 млн. руб. на первую очередь 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.

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

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

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 и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения**

В 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 городского округа 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. Раздел 14 "Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа"**

**14.1 Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа**

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

Предлагаемые в схеме мероприятия строительства новых участков тепловых сетей с использованием современных материалов и технологий, взамен выработавших эксплуатационный ресурс с использованием пред изолированными стальными трубами в ППУ изоляции, повышают надежность и эффективность работы системы транспорта и распределения тепловой энергии. С учетом проводимых РСО плановых ремонтов сетей предполагается, что в перспективе количество



прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях не превысит показатели базового периода. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях ед./км, приведены в таблице 51.

Таблица 51 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	0	0	0	0	0	0	0	0
2	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - Филиал "Теплоресурс"	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО "ГрадИнвест"	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ООО "Газпром ПХГ"	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Тепло Гарант»	0	0	0	0	0	0	0	0
6	ООО "Торговый дом ММК"	0	0	0	0	0	0	0	0
7	ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"	0	0	0	0	0	0	0	0
8	ООО «СМ-Теплоресурс»	0	0	0	0	0	0	0	0
9	ООО «УК Варежки»	0	0	0	0	0	0	0	0
10	ООО ТСО "Риверхаус"	0	0	0	0	0	0	0	0
11	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	0	0	0	0	0	0	0	0
12	УК "Квартал-Недвижимость"	0	0	0	0	0	0	0	0
13	АО «Фряновская фабрика»	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ИП Факин Виталий Александрович	0	0	0	0	0	0	0	0
15	ООО "Техностром-Центр"	0	0	0	0	0	0	0	0
16	АО "ГТ-Энерго"	0	0	0	0	0	0	0	0

#### 14.1.2 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. неполадки в работе оборудования устранялись силами ремонтного персонала эксплуатирующей организации в порядке текущей эксплуатации. В целом прекращение производства тепловой энергии не прекращалось. Последствия от происшедших 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.

Таблица 52 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	0	0	0	0	0	0	0	0
2	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - Филиал "Теплоресурс"	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО "ГрадИнвест"	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ООО "Газпром ПХГ"	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Тепло Гарант»	0	0	0	0	0	0	0	0
6	ООО "Торговый дом ММК"	0	0	0	0	0	0	0	0
7	ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"	0	0	0	0	0	0	0	0
8	ООО «СМ-Теплоресурс»	0	0	0	0	0	0	0	0
9	ООО «УК Варежки»	0	0	0	0	0	0	0	0
10	ООО ТСО "Риверхаус"	0	0	0	0	0	0	0	0
11	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	0	0	0	0	0	0	0	0
12	УК "Квартал-Недвижимость"	0	0	0	0	0	0	0	0
13	АО «Фряновская фабрика»	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ИП Факин Виталий Александрович	0	0	0	0	0	0	0	0
15	ООО "Техностром-Центр"	0	0	0	0	0	0	0	0
16	АО "ГТ-Энерго"	0	0	0	0	0	0	0	0

#### 14.1.3 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 53.

Таблица 53 – Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	155,7	155,7	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	156,2	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
3	Котельная №2, ул. Строителей	154,8	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
4	Котельная №3, ул. Пионерская	154,5	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
5	Котельная №4, ул. Иванова	157,2	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
6	Котельная №61 ул. Центральная	156,2	156,4	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	156,8	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	160,0	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	157,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	158,7	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	на консервации							
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1
14	Котельная Краснознаменная 24	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
16	Котельная №1, Щелково-7	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	179,7	179,7	179,7	179,7	179,7	179,7	179,7	179,7
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3
21	Котельная, д. Серково (топочная)	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9
27	Котельная Петровское	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0
28	Котельная Богослово	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0
29	Котельная Ново	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8
30	Котельная д. Оболдино	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6
31	Котельная Литвиново	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
32	Котельная Трубино	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
33	Котельная Сукманиха	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5
34	Котельная Школьная Загорянский	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
35	Котельная, ул. Школьная	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
38	Котельная №5 Фряново	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
39	Котельная №1 Фряново	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7
40	Котельная №2 Фряново	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
41	Котельная №3 Фряново	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
42	Котельная №8 Фряново	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8
43	Котельная №9 Фряново	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1
44	Котельная №4 д. Еремино	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
45	Котельная №6 д. Хлепетово	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
47	Котельная Клюквенный	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
48	Котельная Новый городок, №72	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
49	Котельная Беляева	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
51	Котельная "ОМК Маркет"	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
52	Котельная №б/н, п. Новый городок	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6
54	Котельная Краснознаменская 6А	на консервации							
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	на консервации							
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	на консервации							
57	Котельная № 2 Щелково-7	на консервации							
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
59	Котельная, ул. Московская д.77	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
60	Котельная ул. Заречная, д.84	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
65	АТЭС Ривер Хаус	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
67	Котельная УК "Квартал- Недвижимость", п. Литвиново	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6

#### 14.1.4 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 54.

Таблица 54 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, к материальной характеристике тепловой сети

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/м <sup>2</sup>							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	0,74	0,74	0,74	0,74	0,77	0,77	0,77	0,77
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
3	Котельная №2, ул. Строителей	1,4	1,41	1,42	1,43	1,45	1,45	1,45	1,45
4	Котельная №3, ул. Пионерская	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
5	Котельная №4, ул. Иванова	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
6	Котельная №61 ул. Центральная	2	2	2	2	2	2	2	2
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	2,9	2,89	2,88	2,87	2,81	2,81	2,81	2,81
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	0,48	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	на консервации							
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
14	Котельная Краснознаменская 24	0	0	0	0	0	1,1	1,1	1,1
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
16	Котельная №1, Щелково-7	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,19	3,19	3,19
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	4,45	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
20	Котельная, д. Серково, д.736 (школа)	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,34	3,34	3,34
21	Котельная, д. Серково (топочная)	50,68	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	1,02	1,11	1,11	1,11	1,13	1,15	1,15	1,15
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	2,99	0	0	0	0	0	0	0

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/м <sup>2</sup>							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
27	Котельная Петровское	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
28	Котельная Богослово	14,1	14,1	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01
29	Котельная Ново	0,01	0,01	0,01	0,01	0,12	0,12	0,12	0,12
30	Котельная д. Оболдино	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
31	Котельная Литвиново	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
32	Котельная Трубино	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
33	Котельная Сукманиха	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
34	Котельная Школьная Загорянский	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
35	Котельная, ул. Школьная	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	2,35	2,35	2,35	2,35	2,39	2,39	2,39	2,39
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная №5 Фряново	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
39	Котельная №1 Фряново	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
40	Котельная №2 Фряново	2,53	2,53	2,53	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
41	Котельная №3 Фряново	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная №8 Фряново	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
43	Котельная №9 Фряново	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
44	Котельная №4 д. Еремино	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
45	Котельная №6 д. Хлепетово	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
47	Котельная Клюквенный	1,45	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная Новый городок, №72	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
49	Котельная Беляева	14,32	14,32	14,32	14,32	14,32	14,32	14,32	14,32
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная "ОМК Маркет"	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,85	1,85	1,85
52	Котельная №6/н, п. Новый городок	0	0	0	0	0	0	0	0
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
54	Котельная Краснознаменская 6А	на консервации							
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	на консервации							
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	на консервации							
57	Котельная № 2 Щелково-7	на консервации							
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	1,06	1,47	1,47	1,51	1,54	1,57	1,57	1,57
59	Котельная, ул. Московская д.77	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
60	Котельная ул. Заречная, д.84	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	2,01	2,01	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	0	0	0	0	0	0	0	0

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/м <sup>2</sup>							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
65	АТЭС Ривер Хаус	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,75	7,75	7,75
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	0	0	0	0	0	0,08	0,08	0,08
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	0	0	0	0,51	0,59	0,59	0,59	0,59
70	Котельная, ул. Рабочая, д. 1	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,47	2,47	2,47
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

#### 14.1.5 Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности КИУМ представлен в таблице 55.

Таблица 55 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	КИУМ, %							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	91,7	91,7	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1
3	Котельная №2, ул. Строителей	93,2	93,2	92,1	66,2	59,7	59,7	59,7	59,7
4	Котельная №3, ул. Пионерская	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4
5	Котельная №4, ул. Иванова	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6
6	Котельная №61 ул. Центральная	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	65,4	65,4	65,4	65,4	70,9	86,2	86,2	86,2
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	70,0	75,9	79,3	89,7	97,3	88,4	88,4	80,9
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4
10	Котельная, ул. Фабричная, д. 1	60,1	67,0	64,6	71,7	67,5	67,5	67,5	67,5
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	на консервации							
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	84,2	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2
14	Котельная Краснознаменская 24	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	47,4	47,4	47,4
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	82,6	52,9	51,8	51,8	63,1	63,1	63,1	63,1
16	Котельная №1, Щелково-7	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	63,7	63,7	63,7
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	78,2	57,5	52,2	52,2	52,2	55,9	55,9	55,9
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	50,8	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	66,9	66,9	28,6	28,6	28,6	55,8	55,8	55,8
21	Котельная, д. Серково (топочная)	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	67,2	64,6	63,4	61,4	65,1	67,5	67,5	67,5

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	КИУМ, %							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	32,0	32,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	78,7	78,7	78,7	56,6	58,9	58,9	58,9	58,9
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
27	Котельная Петровское	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7
28	Котельная Богослово	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
29	Котельная Ново	85,1	85,1	85,1	85,1	86,0	86,0	86,0	86,0
30	Котельная д. Оболдино	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2
31	Котельная Литвиново	38,5	38,5	51,3	76,9	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Котельная Трубино	67,4	67,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	Котельная Сукманиха	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3
34	Котельная Школьная Загорянский	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7
35	Котельная, ул. Школьная	51,2	51,2	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	27,2	27,2	27,2	27,2	27,6	27,6	27,6	27,6
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
38	Котельная №5 Фряново	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
39	Котельная №1 Фряново	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9
40	Котельная №2 Фряново	29,3	21,2	21,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
41	Котельная №3 Фряново	41,4	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
42	Котельная №8 Фряново	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
43	Котельная №9 Фряново	38,7	38,7	38,7	38,7	44,9	44,9	44,9	44,9
44	Котельная №4 д. Еремино	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
45	Котельная №6 д. Хлепетово	8,3	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
46	Котельная, ул. Заводская,10а	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9
47	Котельная Клюквенный	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
48	Котельная Новый городок, №72	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
49	Котельная Беляева	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8
51	Котельная "ОМК Маркет"	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,8	48,8	48,8
52	Котельная №б/н, п. Новый городок	53,0	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
54	Котельная Краснознаменская 6А	на консервации							
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	на консервации							
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	на консервации							
57	Котельная № 2 Щелково-7	на консервации							
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0
59	Котельная, ул. Московская д.77	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3



№пп	Наименование теплоснабжающей организации	КИУМ, %							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
60	Котельная ул. Заречная, д.84	97,5	97,5	99,3	91,0	78,0	78,0	78,0	78,0
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	71,9	71,9	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6
65	АТЭС Ривер Хаус	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	69,1	69,1	69,1
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	97,8	97,8	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	73,0	73,0	73,0	52,7	53,9	53,9	53,9	53,9
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	67,1	67,1	67,1
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	68,7	68,7	68,7	69,2	69,7	69,7	69,7	69,7

#### 14.1.6 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 56.

Таблица 56 – Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9
3	Котельная №2, ул. Строителей	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0
4	Котельная №3, ул. Пионерская	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1
5	Котельная №4, ул. Иванова	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4
6	Котельная №61 ул. Центральная	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	на консервации							
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	490,3	490,3	490,3	490,3	490,3	490,3	490,3	490,3
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	1 920,0	1 920,0	1 920,0	1 920,0	1 920,0	1 920,0	1 920,0	1 920,0
14	Котельная Краснознаменская 24	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	902,2	902,2	898,5	898,5	734,8	734,8	734,8	734,8
16	Котельная №1, Щелково-7	1 192,7	1 192,7	1 192,7	1 192,7	1 192,7	1 177,1	1 177,1	1 177,1
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	601,4	601,4	601,4	601,4	601,4	568,7	568,7	568,7
18	Котельная, ул. Садовая, За	886,1	886,1	886,1	886,1	886,1	886,1	886,1	886,1
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	275,7	264,4	264,4	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9
20	Котельная, д. Серково, д.736 (школа)	1 138,7	1 138,7	1 138,7	1 138,7	1 138,7	624,0	624,0	624,0
21	Котельная, д. Серково (топочная)	2 653,8	2 653,8	2 653,8	2 653,8	2 653,8	2 653,8	2 653,8	2 653,8
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	129,8	144,8	146,5	146,4	140,3	122,6	122,6	122,6
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	594,4	594,4	594,4	594,4	594,4	594,4	594,4	594,4
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	363,1	363,1	363,1	363,1	363,1	363,1	363,1	363,1
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	549,0	549,0	549,0	549,0	549,0	549,0	549,0	549,0
27	Котельная Петровское	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
28	Котельная Богослово	1 647,5	1 647,5	1 647,5	1 647,5	1 647,5	1 647,5	1 647,5	1 647,5
29	Котельная Ново	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
30	Котельная д. Оболдино	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4
31	Котельная Литвиново	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4
32	Котельная Трубино	892,5	892,5	892,5	892,5	892,5	892,5	892,5	892,5
33	Котельная Сукманиха	1 350,3	1 350,3	1 350,3	1 350,3	1 350,3	1 350,3	1 350,3	1 350,3
34	Котельная Школьная Загорянский	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2
35	Котельная, ул. Школьная	195,0	195,0	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	427,6	427,6	427,6	427,6	442,7	442,7	442,7	442,7
37	Котельная п. Момино, стадион Регби	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Котельная №5 Фряново	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7
39	Котельная №1 Фряново	538,1	538,1	538,1	538,1	538,1	538,1	538,1	538,1
40	Котельная №2 Фряново	403,8	403,8	403,8	403,8	403,8	403,8	403,8	403,8
41	Котельная №3 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42	Котельная №8 Фряново	404,1	404,1	404,1	404,1	404,1	404,1	404,1	404,1
43	Котельная №9 Фряново	622,0	622,0	622,0	622,0	548,5	548,5	548,5	548,5
44	Котельная №4 д. Еремино	1 603,0	1 603,0	1 603,0	1 603,0	1 603,0	1 603,0	1 603,0	1 603,0
45	Котельная №6 д. Хлепетово	2 038,9	2 038,9	2 038,9	2 038,9	2 038,9	2 038,9	2 038,9	2 038,9
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	243,3	243,3	243,3	243,3	243,3	243,3	243,3	243,3
47	Котельная Клюквенный	1 859,8	1 859,8	1 859,8	1 859,8	1 859,8	1 859,8	1 859,8	1 859,8
48	Котельная Новый городок, №72	63 282,7	63 282,7	63 282,7	63 282,7	63 282,7	63 282,7	63 282,7	63 282,7
49	Котельная Беляева	291,5	291,5	291,5	291,5	291,5	291,5	291,5	291,5
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51	Котельная "ОМК Маркет"	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	90,8	90,8	90,8
52	Котельная №6/н, п. Новый городок	0,0	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	545,6	545,6	545,6	545,6	545,6	545,6	545,6	545,6
54	Котельная Краснознаменская 6А	на консервации							
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	на консервации							
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	на консервации							
57	Котельная № 2 Щелково-7	на консервации							
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9
59	Котельная, ул. Московская д.77	112,9	112,9	112,9	112,9	112,9	112,9	112,9	112,9
60	Котельная ул. Заречная, д.84	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	53,6	53,6	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
65	АТЭС Ривер Хаус	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	396,0	396,0	396,0	396,0	396,0	401,9	401,9	401,9
67	Котельная УК "Квартал- Недвижимость", п. Литвиново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	88,9	88,9	88,9
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	44,7	44,7	44,7	44,9	44,7	44,7	44,7	44,7

#### 14.1.7 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 ГТ-ТЭЦ, к общей величине выработанной тепловой энергии в городском округе). В таблице 57 представлены перспективные значения доли тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме ГТ-ТЭЦ в период 2024-20343 год.

Таблица 57 – Доля тепловой мощности ГТ-ТЭЦ

Наименование источника	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме в границах городского округа при реализации мастер-плана							
	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
АО "ГТ-Энерго"								
ГТ ТЭЦ Щелково, ул. Иванова 2/3 стр.1	0,1012	0,1009	0,1006	0,1003	0,1	0,0997	0,112	0,1243

#### 14.1.8 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

Щелковской ГТ-ТЭЦ, удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии с шин составляет 318,72 гут/кВт\*ч.

#### 14.1.9 Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Для определения коэффициента топливо 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 ГТ-ТЭЦ, коэффициент использования топлива (КИТ) равен 61,2%.

#### 14.1.10 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 58.

Таблица 58 – Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета

Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета	%	65,4	69,22	73,04	76,86	80,68	84,5	90,65	96,8

#### 14.1.11 Часть 11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей представлен в таблице 59.

Таблица 59 – Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	14,8	15,8	16,8	17,8	18,8	23,8	29,3	34,2
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	19	20	21	22	23	28	34	39
3	Котельная №2, ул. Строителей	13,2	14,1	14,9	15,7	16,7	21,7	26,8	31,5
4	Котельная №3, ул. Пионерская	26,6	27,6	28,6	29,6	30,6	35,6	41,6	46,6
5	Котельная №4, ул. Иванова	19	20	21	22	23	28	34	39
6	Котельная №61 ул. Центральная	19	20	21	22	23	28	34	39
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	19	20	21	22	23	28	34	39
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	29,2	30,2	30,6	31,2	32,2	37,2	38,8	43,1
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	30,4	31,4	32,4	33,4	34,4	39,4	45,4	50,4
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	29	29,4	30,3	31,3	32,3	37,3	42,9	47,8
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	на консервации							
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	28,4	34,4	39,4
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	31,6	32,6	33,6	34,6	35,6	40,6	46,6	51,6
14	Котельная Краснознаменская 24	27,8	28,8	29,8	30,8	31,8	36,8	29,4	32,8

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3	40,3	46,3	51,3
16	Котельная №1, Щелково-7	27,2	28,1	29,1	30,1	31,1	36,1	42	47
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	41,7	47,1	52
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	34	35	36	37	38	43	48	53
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	22,9	23,6	24,6	25,6	26,6	31,6	37,5	42,5
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	29,7	30,7	31,7	32,7	33,7	38,7	41,3	45,9
21	Котельная, д. Серково (топочная)	34	35	36	37	38	43	48	53
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	27,2	28,4	29,4	30,4	31,4	36,4	41,3	46,2
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	26	27	28	29	30	35	41	46
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	34	35	36	37	38	43	49	54
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	34	35	36	37	38	43	49	54
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	34	35	36	37	38	43	48	53
27	Котельная Петровское	19	20	21	22	23	28	34	39
28	Котельная Богослово	33,6	34,6	35,3	36,3	37,3	42,3	48,2	53,1
29	Котельная Ново	34	35	35,8	36,8	37,8	42,8	47,5	52,3
30	Котельная д. Оболдино	19	20	21	22	23	28	34	39
31	Котельная Литвиново	34	35	36	37	38	43	48	53
32	Котельная Трубино	34	35	36	37	38	43	48	53
33	Котельная Сукманиха	34	35	36	37	38	43	49	54
34	Котельная Школьная Загорянский	14	15	16	17	18	23	29	34
35	Котельная, ул. Школьная	19	20	21	22	23	28	34	39
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	34	35	35,9	36,9	37,9	42,9	47,3	52,1
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	34	35	36	37	38	43	49	54
38	Котельная №5 Фряново	2	3	4	5	6	11	17	22
39	Котельная №1 Фряново	57	58	59	60	61	66	71	76
40	Котельная №2 Фряново	62,1	63,1	64,1	65,1	66,1	71,1	76,1	81,1
41	Котельная №3 Фряново	38	39	40	41	42	47	53	58
42	Котельная №8 Фряново	55	56	57	58	59	64	69	74
43	Котельная №9 Фряново	34	35	36	37	38	43	47,9	52,8
44	Котельная №4 д. Еремино	64	65	66	67	68	73	78	83
45	Котельная №6 д. Хлепетово	55	56	57	58	59	64	69	74
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	31,6	32,6	33,6	34,6	35,6	40,6	46,6	51,6
47	Котельная Клоквенный	6,9	7,9	8,9	9,9	10,9	15,9	20,9	25,9
48	Котельная Новый городок, №72	17,4	17,2	18,2	19,1	20,1	25,1	30,3	35
49	Котельная Беляева	26	27	28	29	30	35	41	46
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	19,8	20,8	21,8	22,8	23,8	28,8	34,8	39,8
51	Котельная "ОМК Маркет"	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	32,2	37,9	42,8
52	Котельная №б/н, п. Новый городок	7,7	8,5	9,5	10,5	11,5	16,5	22,5	27,5

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	20	21	22	23	24	29	34	39
54	Котельная Краснознаменская 6А	на консервации							
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	на консервации							
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	на консервации							
57	Котельная № 2 Щелково-7	на консервации							
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	18	19	20	21	22	27	32	37
59	Котельная, ул. Московская д.77	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	32,5	37,5	42,5
60	Котельная ул. Заречная, д.84	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	27,7	32,7	37,7
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	32,1	33,1	34,1	35,1	36,1	41,1	46,1	51,1
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	19	20	21	22	23	28	33	38
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	19	20	21	22	23	28	33	38
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	8	9	10	11	12	17	22	27
65	АТЭС Ривер Хаус	10,3	11,3	12,3	13,3	14,3	19,3	24,3	29,3
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	34,3	35,3	36,3	37,3	38,3	43,3	48,3	53,3
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	19	20	21	22	23	28	33	38
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7	45,7	50,7	55,7
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	19,1	20,1	21,1	22,1	23,1	28,1	33,1	38,1
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	23	24	25	26	27	32	37	42
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	35,8	40,8	45,8

**14.1.12 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 60 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 60 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
3	Котельная №2, ул. Строителей	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Котельная №3, ул. Пионерская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котельная №4, ул. Иванова	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Котельная №61 ул. Центральная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	на консервации							
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Котельная Краснознаменская 24	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Котельная №1, Щелково-7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная, д. Серково (топочная)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная Петровское	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Котельная Богослово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	Котельная Ново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная д. Оболдино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31	Котельная Литвиново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Котельная Трубино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	Котельная Сукманиха	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	Котельная Школьная Загорянский	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
35	Котельная, ул. Школьная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Котельная №5 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	Котельная №1 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	Котельная №2 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная №3 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42	Котельная №8 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
43	Котельная №9 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Котельная №4 д. Еремино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45	Котельная №6 д. Хлепетово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Котельная Клюквенный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48	Котельная Новый городок, №72	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49	Котельная Беляева	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51	Котельная "ОМК Маркет"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52	Котельная №6/н, п. Новый городок	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
54	Котельная Краснознаменская 6А	на консервации							
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	на консервации							
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	на консервации							
57	Котельная № 2 Щелково-7	на консервации							
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59	Котельная, ул. Московская д.77	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60	Котельная ул. Заречная, д.84	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65	АТЭС Ривер Хаус	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**14.1.13 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 61.

Таблица 61 – Отношение тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Котельная №2, ул. Строителей	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0
4	Котельная №3, ул. Пионерская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котельная №4, ул. Иванова	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Котельная №61 ул. Центральная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	на консервации							
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Котельная Краснознаменная 24	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Котельная №1, Щелково-7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная, д. Серково (топочная)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	0,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная Петровское	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Котельная Богослово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	Котельная Ново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная д. Оболдино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31	Котельная Литвиново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Котельная Трубино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	Котельная Сукманиха	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	Котельная Школьная Загорянский	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	Котельная, ул. Школьная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Котельная №5 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	Котельная №1 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	Котельная №2 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная №3 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42	Котельная №8 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
43	Котельная №9 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Котельная №4 д. Еремино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45	Котельная №6 д. Хлепетово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46	Котельная, ул. Заводская,10а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Котельная Клюквенный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48	Котельная Новый городок, №72	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49	Котельная Беляева	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51	Котельная "ОМК Маркет"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52	Котельная №6/н, п. Новый городок	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
54	Котельная Краснознаменская 6А	на консервации							
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	на консервации							
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	на консервации							
57	Котельная № 2 Щелково-7	на консервации							
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59	Котельная, ул. Московская д.77	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60	Котельная ул. Заречная, д.84	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65	АТЭС Ривер Хаус	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

## 15. Раздел 15 "Ценовые (тарифные) последствия"

### 15.1 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.

Показатель "Индексы-дефляторы МЭР" предназначен для использования индексов дефляторов, установленных Минэкономразвития России, с целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающего предприятия и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет. Показатели

"Производственная деятельность", "Инвестиционная деятельность" и "Финансовая деятельность" сформированы потоки денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающего предприятия с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Сведения о тарифных последствиях теплоснабжающих организаций, представлены в таблице. Здесь и далее следует отметить, что расчеты следует считать лишь экспертным предложением разработчика.

Таблица 62 – Прогнозируемая динамика тарифа на тепловую энергию по каждой системе теплоснабжения для первого и второго вариантов развития

№ п/п	Наименование источника	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																				
		2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	2 193,16	2 470,84	2 612,12	2 732,27	2 857,96	2 989,42	3 126,94	3 273,90	3 421,23	3 575,18	3 732,49	3 896,72	4 068,18	4 247,18	4 434,05	4 629,15	4 832,83	5 045,48	5 267,48	5 499,25	5 741,22
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	2 193,16	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27
3	Котельная №2, ул. Строителей	2 193,16	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27
4	Котельная №3, ул. Пионерская	2 193,16	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27
5	Котельная №4, ул. Иванова	2 193,16	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27
6	Котельная №61 ул. Центральная	2 193,16	2 470,84	2 435,07	2 680,74	2 834,02	2 964,38	3 100,74	3 246,48	3 392,57	3 545,24	3 701,23	3 864,08	4 034,10	4 211,60	4 396,91	4 590,37	4 792,35	5 003,21	5 223,36	5 453,18	5 693,12
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	2 193,16	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	2 193,16	2 412,43	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 196,51	3 340,35	3 490,67	3 644,26	3 804,60	3 972,01	4 146,78	4 329,23	4 519,72	4 718,59	4 926,21	5 142,96	5 369,25	5 605,50
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	2 193,16	2 412,43	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 196,51	3 340,35	3 490,67	3 644,26	3 804,60	3 972,01	4 146,78	4 329,23	4 519,72	4 718,59	4 926,21	5 142,96	5 369,25	5 605,50
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	2 193,16	2 412,43	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 196,51	3 340,35	3 490,67	3 644,26	3 804,60	3 972,01	4 146,78	4 329,23	4 519,72	4 718,59	4 926,21	5 142,96	5 369,25	5 605,50
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
14	Котельная Краснознаменская 24	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
16	Котельная №1, Щелково-7	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	2 440,70	2 593,29	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	0,00
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
20	Котельная, д. Серково, д.736 (школа)	2 440,70	2 593,29	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	0,00
21	Котельная, д. Серково (топочная)	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	2 440,70	2 593,29	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	0,00
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ), д. 14	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	2 440,70	2 593,29	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	0,00
27	Котельная с. Петровское, д. 1	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
28	Котельная д. Богослово, стр. 8	2 440,70	2 593,29	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	0,00
29	Котельная д. Ново, д. 34Б	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 4								

№ п/п	Наименование источника	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																				
		2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
38	Котельная № 5 п. Фряново, ул. Поворово, д. 57Б	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
39	Котельная № 1 п. Фряново, ул. Первомайская, д. 16/1	2 440,70	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	0,00	0,00
40	Котельная № 2 п. Фряново, пл. Ленина	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
41	Котельная № 3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д. 6, пом. 4	2 440,70	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	0,00	0,00
42	Котельная № 8 п. Фряново, ул. Молодежная, д. 15А, пом. 1	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
43	Котельная № 9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д. 14	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
44	Котельная № 4 д. Еремино, пом. 1	2 440,70	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	0,00	0,00
45	Котельная №6 д. Хлепетово	2 440,70	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	0,00	0,00
46	Котельная, ул. Заводская,10а	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
47	Котельная п. Клюквенный, д. 26	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
48	Котельная Новый городок, д. 72	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
49	Котельная Беляева, ул. Беляево	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
51	Котельная "ОМК Маркет"	1 726,70	1 765,95	1 847,19	1 932,16	2 021,04	2 114,00	2 211,25	2 315,18	2 419,36	2 528,23	2 639,47	2 755,61	2 876,86	3 003,44	3 135,59	3 273,55	3 417,59	3 567,97	3 724,96	3 888,85	4 059,96
52	Котельная №б/н, п. Новый городок	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
54	Котельная Краснознаменская 6А	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
57	Котельная № 2 Щелково-7	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
59	Котельная, ул. Московская д.77	1 673,19	1 787,92	2 100,38	2 326,10	2 523,72	2 639,82	2 761,25	2 891,03	3 021,12	3 157,07	3 295,98	3 441,01	3 592,41	3 750,48	3 915,50	4 087,78	4 267,64	4 455,42	4 651,46	4 856,12	5 069,79
60	Котельная ул. Заречная, д.84	2 632,38	2 868,42	2 947,35	3 082,93	3 224,74	3 373,08	3 528,24	3 694,07	3 860,30	4 034,02	4 211,51	4 396,82	4 590,28	4 792,25	5 003,11	5 223,25	5 453,07	5 693,01	5 943,50	6 205,01	6 478,03
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	1 657,70	1 702,63	1 780,95	1 862,87	1 948,56	2 038,20	2 131,95	2 232,16	2 332,60	2 437,57	2 544,82	2 656,79	2 773,69	2 895,74	3 023,15	3 156,17	3 295,04	3 440,02	3 591,38	3 749,40	3 914,38
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	2 021,37	2 243,42	2 274,39	2 373,16	2 482,33	2 596,51	2 715,95	2 843,60	2 971,57	3 105,29	3 241,92	3 384,56									

№ п/п	Наименование источника	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																				
		2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
76	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
77	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
78	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
79	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
80	Новая БМК- 0,5 МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
81	Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
82	Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
83	Новая БМК на 16 МВт мкр. №2 (Фряново № 3)	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
84	Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
85	Новая БМК Огуднево	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
86	Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
87	Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
88	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
89	Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
90	Новая БМК ул. Льва Толстого, 1	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
91	Новая БМК Серково 73Б	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
92	Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
93	Новая БМК д. Богослово	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03



15.2 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.

Прогнозируемая динамика изменения тарифа на тепловую энергию по Единым теплоснабжающим организациям городского округа представлены в таблице.

Таблица 63 – Прогнозируемая динамика тарифа на тепловую энергию по организациям для первого и второго вариантов развития

№ п/п	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 628,44	2 781,24	2 881,58	3 014,13	3 152,78	3 300,96	3 449,51	3 604,73	3 763,34	3 928,93	4 101,80	4 282,28	4 470,70	4 667,41	4 872,78	5 087,18	5 311,02	5 544,70	5 788,67	6 043,37
2	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - Филиал "Теплоресурс"	2 674,35	2 797,37	2 926,05	3 060,65	3 201,44	3 351,90	3 502,74	3 660,36	3 821,42	3 989,56	4 165,10	4 348,37	4 539,70	4 739,44	4 947,98	5 165,69	5 392,98	5 630,27	5 878,00	6 136,63
3	ООО "ГрадИнвест"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
4	ООО "Газпром ПХГ"	1 787,92	2 100,38	2 326,10	2 523,72	2 639,82	2 761,25	2 891,03	3 021,12	3 157,07	3 295,98	3 441,01	3 592,41	3 750,48	3 915,50	4 087,78	4 267,64	4 455,42	4 651,46	4 856,12	5 069,79
5	ООО «Тепло Гарант»	2 868,42	2 947,35	3 082,93	3 224,74	3 373,08	3 528,24	3 694,07	3 860,30	4 034,02	4 211,51	4 396,82	4 590,28	4 792,25	5 003,11	5 223,25	5 453,07	5 693,01	5 943,50	6 205,01	6 478,03
6	ООО "Торговый дом ММК"	1 702,63	1 780,95	1 862,87	1 948,56	2 038,20	2 131,95	2 232,16	2 332,60	2 437,57	2 544,82	2 656,79	2 773,69	2 895,74	3 023,15	3 156,17	3 295,04	3 440,02	3 591,38	3 749,40	3 914,38
7	ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"	2 243,42	2 274,39	2 373,16	2 482,33	2 596,51	2 715,95	2 843,60	2 971,57	3 105,29	3 241,92	3 384,56	3 533,48	3 688,96	3 851,27	4 020,73	4 197,64	4 382,34	4 575,16	4 776,46	4 986,63
8	ООО «СМ-Теплоресурс»	2 875,54	3 007,81	3 146,17	3 290,89	3 442,28	3 600,62	3 769,85	3 939,49	4 116,77	4 297,91	4 487,02	4 684,44	4 890,56	5 105,74	5 330,40	5 564,93	5 809,79	6 065,42	6 332,30	6 610,92
9	ООО «УК Варежки»	2 992,70	2 961,75	3 040,03	3 179,87	3 326,15	3 479,15	3 642,67	3 806,59	3 977,89	4 152,91	4 335,64	4 526,41	4 725,57	4 933,50	5 150,57	5 377,20	5 613,79	5 860,80	6 118,67	6 387,90
10	ООО ТСО "Риверхаус"	2 500,00	2 615,00	2 735,29	2 861,11	2 992,72	3 130,39	3 277,52	3 425,01	3 579,13	3 736,61	3 901,02	4 072,67	4 251,87	4 438,95	4 634,26	4 838,17	5 051,05	5 273,30	5 505,32	5 747,56
11	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	2 585,07	2 585,07	2 707,81	2 832,37	2 962,66	3 098,94	3 244,59	3 390,60	3 543,18	3 699,08	3 861,84	4 031,76	4 209,16	4 394,36	4 587,71	4 789,57	5 000,31	5 220,32	5 450,02	5 689,82
12	УК "Квартал-Недвижимость"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
13	АО «Фряновская фабрика»	2 229,36	2 331,91	2 439,18	2 551,38	2 668,74	2 791,50	2 922,71	3 054,23	3 191,67	3 332,10	3 478,71	3 631,78	3 791,57	3 958,40	4 132,57	4 314,41	4 504,24	4 702,43	4 909,33	5 125,35
14	ИП Факин Виталий Александрович	2 309,90	2 416,16	2 527,30	2 643,55	2 765,16	2 892,36	3 028,30	3 164,57	3 306,97	3 452,48	3 604,39	3 762,98	3 928,56	4 101,41	4 281,87	4 470,28	4 666,97	4 872,31	5 086,70	5 310,51
15	ООО "Техностром-Центр"	2 345,56	2 387,68	2 497,51	2 612,40	2 732,57	2 858,27	2 992,61	3 127,27	3 268,00	3 411,79	3 561,91	3 718,64	3 882,26	4 053,07	4 231,41	4 417,59	4 611,97	4 814,89	5 026,75	5 247,92
16	АО "ГТ-Энерго"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03

### **15.3 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 для этих организаций, с учетом капитальных вложений необходимых для реализации мероприятий, приведена в таблицах 64.

Результаты выполненных расчетов ценовых последствий отражают не сам тариф, а возможности финансирования программы мероприятий схемы теплоснабжения, за счет существующих тарифных источников финансирования.

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. В связи с этим производить расчет тарифных последствий для прочих теплоснабжающих организаций не имеет смысла и поэтому в работе был проведен расчет тарифных последствий согласно прогнозу Министерства экономического развития Российской Федерации (МЭР) без учета капитальных вложений.

Таблица 64 – Прогнозируемая динамика изменения тарифа на тепловую энергию по теплоснабжающим организациям

№ п/п	Наименование источника	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																				
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	2 193,16	2 470,84	2 612,12	2 732,27	2 857,96	2 989,42	3 126,94	3 273,90	3 421,23	3 575,18	3 732,49	3 896,72	4 068,18	4 247,18	4 434,05	4 629,15	4 832,83	5 045,48	5 267,48	5 499,25	5 741,22
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	2 193,16	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27
3	Котельная №2, ул. Строителей	2 193,16	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27
4	Котельная №3, ул. Пионерская	2 193,16	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27
5	Котельная №4, ул. Иванова	2 193,16	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27
6	Котельная №61 ул. Центральная	2 193,16	2 470,84	2 435,07	2 680,74	2 834,02	2 964,38	3 100,74	3 246,48	3 392,57	3 545,24	3 701,23	3 864,08	4 034,10	4 211,60	4 396,91	4 590,37	4 792,35	5 003,21	5 223,36	5 453,18	5 693,12
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	2 193,16	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	2 193,16	2 412,43	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 196,51	3 340,35	3 490,67	3 644,26	3 804,60	3 972,01	4 146,78	4 329,23	4 519,72	4 718,59	4 926,21	5 142,96	5 369,25	5 605,50
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	2 193,16	2 412,43	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 196,51	3 340,35	3 490,67	3 644,26	3 804,60	3 972,01	4 146,78	4 329,23	4 519,72	4 718,59	4 926,21	5 142,96	5 369,25	5 605,50
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	2 193,16	2 412,43	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 196,51	3 340,35	3 490,67	3 644,26	3 804,60	3 972,01	4 146,78	4 329,23	4 519,72	4 718,59	4 926,21	5 142,96	5 369,25	5 605,50
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
14	Котельная Краснознаменская 24	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
16	Котельная №1, Щелково-7	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	2 440,70	2 593,29	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	0,00
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	2 440,70	2 593,29	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	0,00
21	Котельная, д. Серково (топочная)	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	2 440,70	2 593,29	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	0,00
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ), д. 14	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	2 440,70	2 593,29	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	0,00
27	Котельная с. Петровское, д. 1	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
28	Котельная д																					

№ п/п	Наименование источника	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																				
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
39	Котельная № 1 п. Фряново, ул. Первомайская, д. 16/1	2 440,70	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	0,00	0,00
40	Котельная № 2 п. Фряново, пл. Ленина	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
41	Котельная № 3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д. 6, пом. 4	2 440,70	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	0,00	0,00
42	Котельная № 8 п. Фряново, ул. Молодежная, д. 15А, пом. 1	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
43	Котельная № 9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д. 14	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
44	Котельная № 4 д. Еремино, пом. 1	2 440,70	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	0,00	0,00
45	Котельная №6 д. Хлепетово	2 440,70	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	0,00	0,00
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
47	Котельная п. Клюквенный, д. 26	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
48	Котельная Новый городок, д. 72	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
49	Котельная Беляева, ул. Беляево	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
51	Котельная "ОМК Маркет"	1 726,70	1 765,95	1 847,19	1 932,16	2 021,04	2 114,00	2 211,25	2 315,18	2 419,36	2 528,23	2 639,47	2 755,61	2 876,86	3 003,44	3 135,59	3 273,55	3 417,59	3 567,97	3 724,96	3 888,85	4 059,96
52	Котельная №б/н, п. Новый городок	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
54	Котельная Краснознаменская 6А	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
57	Котельная № 2 Щелково-7	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
59	Котельная, ул. Московская д.77	1 673,19	1 787,92	2 100,38	2 326,10	2 523,72	2 639,82	2 761,25	2 891,03	3 021,12	3 157,07	3 295,98	3 441,01	3 592,41	3 750,48	3 915,50	4 087,78	4 267,64	4 455,42	4 651,46	4 856,12	5 069,79
60	Котельная ул. Заречная, д.84	2 632,38	2 868,42	2 947,35	3 082,93	3 224,74	3 373,08	3 528,24	3 694,07	3 860,30	4 034,02	4 211,51	4 396,82	4 590,28	4 792,25	5 003,11	5 223,25	5 453,07	5 693,01	5 943,50	6 205,01	6 478,03
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	1 657,70	1 702,63	1 780,95	1 862,87	1 948,56	2 038,20	2 131,95	2 232,16	2 332,60	2 437,57	2 544,82	2 656,79	2 773,69	2 895,74	3 023,15	3 156,17	3 295,04	3 440,02	3 591,38	3 749,40	3 914,38
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	2 021,37	2 243,42	2 274,39	2 373,16	2 482,33	2 596,51	2 715,95	2 843,60	2 971,57	3 105,29	3 241,92	3 384,56	3 533,48	3 688,96	3 851,27	4 020,73	4 197,64	4 382,34	4 575,16	4 776,46	4 986,63
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	2 763,01	2 875,54	3 007,81	3 146,17	3 290,89	3 442,28	3 600,62	3 769,85	3 939,49	4 116,77	4 297,91	4 487,02	4 684,44	4 890,56	5 105,74	5 330,40	5 564,93	5 809,79	6 065,42	6 332,30	6 610,92
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	2 962,74	2 992,70	2 961,75	3 040,03	3 179,87	3 326,15	3 479,15	3 642,67	3 806,59	3 977,89	4 152,91	4 335,64	4 526,41	4 725,57	4 933,50	5 150,57	5 377,20	5 613,79	5 860,80	6 118,67	6 387,90
65	АТЭС Ривер Хаус, ул. Советская, д. 60	2 500,00	2 500,00	2 615,00	2 735,29	2 861,11	2 992,72	3 130,39	3 277,52	3 425,01	3 579,13	3 736,61	3 901,02	4 072,67	4 251,87							

№ п/п	Наименование источника	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																				
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
77	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопареево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
78	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
79	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
80	Новая БМК- 0,5 МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
81	Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
82	Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
83	Новая БМК на 16 МВт мкр. №2 (Фряново № 3)	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
84	Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
85	Новая БМК Огуднево	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
86	Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
87	Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
88	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
89	Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
90	Новая БМК ул. Льва Толстого, 1	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
91	Новая БМК Серково 73Б	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
92	Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
93	Новая БМК д. Богослово	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03