

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ХИМКИ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД С 2024 ДО 2044 ГОДА**

КНИГА 7

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

Оглавление

| | |
|---|----|
| 7.1 Определение 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, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения..... | 4 |
| 7.2 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей. | 8 |
| 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), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. | 9 |
| 7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения. | 9 |
| 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, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения | 9 |
| 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 | 10 |

| | |
|--|----|
| 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. | 10 |
| 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 | 10 |
| 7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии..... | 11 |
| 7.10 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии | 11 |
| 7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями | 11 |
| 7.12 Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа. | 13 |
| 7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива. | 39 |
| 7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа..... | 39 |
| 7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения. | 39 |
| 7.16 Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение источников тепловой энергии. | 46 |

7.1 Определение 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, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно статье 14, ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года, подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей к потребителям тепловой энергии, в том числе застройщиков к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке

подключения отказ потребителю, в том числе застройщику в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе

теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе тепло-снабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан

учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 ФЗ №190 «О теплоснабжении» «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществлённого в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов». Следовательно, использование индивидуальных поквартирных источников тепловой энергии не ожидается в ближайшей перспективе.

Планируемые к строительству жилые дома, могут проектироваться с использованием поквартирного индивидуального отопления, при условии получения технических условий от газоснабжающей организации.

7.2 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

На территории г.о. Химки отсутствуют генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.

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), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

В г.о. Химки нет генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения.

Реконструкция источников с комбинированной выработкой энергии в рамках проекта не предусматривается.

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, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения

На территории г.о. Химки предложения по переводу котельных в режим комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок не рассматривается.

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

Предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии схемой теплоснабжения не предусмотрены.

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.

Схемой теплоснабжения не предусматривается реконструкция или модернизация котельных с увеличением зоны действия путём включения в неё зон действия существующих источников тепловой энергии.

Во втором варианте развития схемы теплоснабжения предлагается увеличение мощности котельной «Колхозная» на 7,74 Гкал/ч и переключение на нее мкр Подрезково.

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

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии отсутствуют.

7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Схемой теплоснабжения не предусматривается расширение зон действия источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

7.10 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

Схемой теплоснабжения не предусматривается вывод в резерв или вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями

Организация индивидуального теплоснабжения в г.о. Химки рассмотрена ниже в таблице на основании генерального плана, технических условий и

полученных разрешений на строительство от Министерства энергетики Московской области.

Таблица 7.11.1 - Организация индивидуального теплоснабжения в г.о. Химки

| № | Источник теплоснабжения | Теплоснабжающая организация | 1 вариант развития | 2 вариант развития | Ориентировочные сроки |
|---|-------------------------|-----------------------------|---|---|-----------------------------|
| 1 | АИТ | Собственник | Установка на объекты строительства 52 АИТ | Установка на объекты строительства 72 АИТ | 2022-2026 |
| 2 | АИТ | Собственник | Установка на объекты строительства 2 АИТ | Установка на объекты строительства 5 АИТ | 2027-2031 |
| 3 | АИТ | Собственник | Установка на объекты строительства 6 АИТ | Установка на объекты строительства 11 АИТ | Расчетный срок до 2044 года |

7.12 Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа.

Таблица 7.12.1 – Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии по первому варианту развития (приоритетному)

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------------------------|---|---------|---|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|-----------|---------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 | |
| 1 | РТС Нагорное ш.6 | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 350,000 | 350,000 | 360,000 | 360,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 84,960 | 60,500 | 10,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 265,040 | 289,500 | 349,500 | 360,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 | 420,000 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 2,409 | 2,409 | 2,478 | 2,478 | 2,891 | 2,891 | 2,891 | 2,891 | 2,891 | 2,891 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 262,631 | 287,091 | 347,022 | 357,522 | 417,109 | 417,109 | 417,109 | 417,109 | 417,109 | 417,109 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 13,576 | 13,576 | 6,788 | 4,479 | 4,479 | 4,485 | 4,524 | 4,524 | 4,524 | 4,524 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 387,399 | 387,399 | 387,399 | 399,405 | 399,405 | 399,918 | 403,425 | 403,425 | 403,425 | 403,425 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -138,344 | -113,884 | -47,165 | -46,362 | 13,225 | 12,706 | 9,161 | 9,161 | 9,161 | 9,161 | | | |
| 2 | котельная Лавочкина 5 | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 10,640 | 9,640 | 8,640 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 30,860 | 31,860 | 32,860 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | 41,500 | |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 30,647 | 31,647 | 32,647 | 41,287 | 41,287 | 41,287 | 41,287 | 41,287 | 41,287 | |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 2,258 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | 2,293 | |
| Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 16,299 | 16,549 | 16,549 | 16,549 | 16,549 | 16,549 | 16,549 | 16,549 | 16,549 | 16,549 | | | |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | | | | |
|-------|---------------------------|-----------------------------|--|--------|---|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|--------|--------|--------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 | | | |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 12,090 | 12,805 | 13,805 | 22,445 | 22,445 | 22,445 | 22,445 | 22,445 | 22,445 | 22,445 | | |
| 3 | котельная Кольцевая 16 | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 2,530 | 2,530 | 2,530 | 2,530 | 2,530 | 2,530 | 2,530 | 2,530 | 2,530 | 2,530 | 2,530 | |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 19,370 | 19,370 | 19,370 | 19,370 | 19,370 | 19,370 | 19,370 | 19,370 | 19,370 | 19,370 | 19,370 | 19,370 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 19,241 | 19,241 | 19,241 | 19,241 | 19,241 | 19,241 | 19,241 | 19,241 | 19,241 | 19,241 | 19,241 | 19,241 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 12,369 | 12,369 | 12,369 | 12,369 | 12,369 | 12,369 | 12,369 | 12,369 | 12,369 | 12,369 | 12,369 | 12,369 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 5,225 | 5,225 | 5,225 | 5,225 | 5,225 | 5,225 | 5,225 | 5,225 | 5,225 | 5,225 | 5,225 | 5,225 |
| 4 | котельная Мичурина 31 | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 12,210 | 12,210 | 12,210 | 12,210 | 12,210 | 12,210 | 16,280 | 16,280 | 16,280 | 16,280 | | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 1,390 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 10,820 | 10,820 | 10,820 | 10,820 | 10,820 | 10,820 | 10,820 | 16,280 | 16,280 | 16,280 | 16,280 | |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 10,688 | 10,688 | 10,688 | 10,688 | 10,688 | 10,688 | 10,688 | 16,104 | 16,104 | 16,104 | 16,104 | |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 1,287 | 1,287 | 1,287 | 1,313 | 1,051 | 1,051 | 1,051 | 1,051 | 1,051 | 1,051 | 1,051 | |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 14,606 | 14,606 | 14,606 | 14,906 | 14,906 | 14,906 | 14,906 | 14,906 | 14,906 | 14,906 | 14,906 | |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -5,205 | -5,205 | -5,205 | -5,531 | -5,269 | -5,269 | -5,269 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | |
| 5 | котельная Октябряская 33 | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 36,000 | 42,500 | 42,500 | 42,500 | 42,500 | | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 1,980 | 1,980 | 1,980 | 1,980 | 1,980 | 1,980 | 1,980 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | | Располагаемая тепловая | 34,020 | 34,020 | 34,020 | 34,020 | 34,020 | 34,020 | 34,020 | 42,500 | 42,500 | 42,500 | | |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | |
|-------|---------------------------|-----------------------------|--|--------|---|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 |
| | | | мощность, Гкал/час | | | | | | | | | |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,325 | 0,325 | 0,325 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 33,745 | 33,745 | 33,745 | 33,745 | 33,745 | 33,745 | 42,175 | 42,175 | 42,175 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 3,176 | 3,176 | 3,176 | 3,224 | 3,224 | 3,224 | 3,224 | 3,224 | 3,224 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 33,018 | 33,018 | 33,018 | 33,518 | 33,518 | 33,518 | 33,518 | 33,518 | 33,518 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -2,449 | -2,449 | -2,449 | -2,997 | -2,997 | -2,997 | 5,433 | 5,433 | 5,433 |
| 6 | котельная Банный пер. 3 | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 6,700 | 6,700 | 6,700 | 6,700 | 6,700 | 6,700 | 11,180 | 11,180 | 11,180 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 2,330 | 2,330 | 2,330 | 2,330 | 2,330 | 2,330 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 4,370 | 4,370 | 4,370 | 4,370 | 4,370 | 4,370 | 11,180 | 11,180 | 11,180 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,115 | 0,115 | 0,115 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 4,301 | 4,301 | 4,301 | 4,301 | 4,301 | 4,301 | 11,065 | 11,065 | 11,065 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 | 0,236 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 8,925 | 8,925 | 8,925 | 8,925 | 8,925 | 8,925 | 8,925 | 8,925 | 8,925 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -4,860 | -4,860 | -4,860 | -4,860 | -4,860 | -4,860 | 1,904 | 1,904 | 1,904 |
| 7 | котельная Горная 21 | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 1,880 | 1,880 | 1,880 | 1,880 | 1,880 | 1,880 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 2,970 | 2,970 | 2,970 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 1,578 | 1,578 | 1,578 | 1,578 | 1,578 | 1,578 | 1,578 | 1,578 | 1,578 |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | I вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | | |
|-------|---------------------------|-----------------------------|--|---------------------------------|---|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|-------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 | |
| | | | Гкал/час | | | | | | | | | | |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -0,169 | -0,169 | -0,169 | -0,169 | -0,169 | -0,169 | 0,945 | 0,945 | 0,945 | |
| 8 | котельная Горная 19 | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | Котельная в нерабочем состоянии | | | | | | | | | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | | | | | | | | | | |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | | | | | | | | | | |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | | | | | | | | | | |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | | | | | | | | | | |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | | | | | | | | | | |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | | | | | | | | | | |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | | | | | | | | | | |
| 9 | котельная Фрунзе 42 | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 3,010 | 3,010 | 3,010 | 3,010 | 3,010 | 3,010 | 3,010 | 3,010 | 3,010 | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 2,117 | 2,117 | 2,117 | 2,117 | 2,267 | 2,267 | 2,267 | 2,267 | 2,267 | 2,267 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 | 0,314 |
| 10 | котельная Микояна 25 | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 8,170 | 8,170 | 8,170 | 8,170 | 8,170 | 8,170 | 8,170 | 8,170 | 8,170 | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | -0,110 | -0,110 | -0,110 | -0,110 | -0,110 | -0,110 | -0,110 | -0,110 | -0,110 | |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | |
|-------|---------------------------|-----------------------------|--|--------|---|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 8,269 | 8,269 | 8,269 | 8,269 | 8,269 | 8,269 | 8,269 | 8,269 | 8,269 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,060 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,118 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 2,363 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 4,662 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 5,846 | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 5,134 | 3,489 |
| 11 | котельная Кирова 5 | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 1,130 | 1,130 | 1,130 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 1,130 | 1,130 | 1,130 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 0,578 | 1,127 | 1,127 | 1,127 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 0,711 | 0,711 | 0,711 | 0,855 | 0,855 | 0,855 | 0,855 | 0,855 | 0,855 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -0,190 | -0,190 | -0,190 | -0,346 | -0,346 | -0,346 | 0,203 | 0,203 | 0,203 |
| 12 | котельная Маяковского 3 | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | | |
|-------|---------------------------|-----------------------------|--|--------|---|--------|---|---------|---------|-----------|-----------|-----------|-------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 | |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 |
| 13 | котельная Речная 7 | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 4,160 | 4,160 | 4,160 | 4,160 | 4,160 | 4,160 | 4,160 | 4,160 | 4,160 | 4,160 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 1,550 | 1,550 | 1,550 | 1,250 | 0,960 | 0,570 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 2,610 | 2,610 | 2,610 | 2,910 | 3,200 | 3,590 | 4,160 | 4,160 | 4,160 | |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 2,558 | 2,558 | 2,558 | 2,858 | 3,148 | 3,538 | 4,108 | 4,108 | 4,108 | |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 2,900 | 2,900 | 2,900 | 2,900 | 2,900 | 2,900 | 2,900 | 2,900 | 2,900 | |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -0,612 | -0,612 | -0,612 | -0,312 | -0,022 | 0,368 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | |
| 14 | котельная Мира 3 | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 13,000 | 33,000 | 33,000 | 33,000 | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 3,830 | 3,830 | 3,830 | 3,830 | 3,830 | 3,830 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 9,170 | 9,170 | 9,170 | 9,170 | 9,170 | 9,170 | 33,000 | 33,000 | 33,000 | |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 9,093 | 9,093 | 9,093 | 9,093 | 9,093 | 9,093 | 32,805 | 32,805 | 32,805 | |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 13,931 | 13,931 | 13,931 | 30,042 | 30,192 | 30,192 | 30,192 | 30,192 | 30,192 | |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -4,848 | -4,848 | -4,848 | -20,971 | -21,121 | -21,121 | 2,591 | 2,591 | 2,591 | |
| 15 | котельная Свистуха | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 0,200 | 0,200 | 0,200 | Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1 | | | | | | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | |
|--|----------------------------|-----------------------------|--|-------|---|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|-----------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 |
| | | | Гкал/час | | | | | | | | | |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 0,200 | 0,200 | 0,200 | | | | | | |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,001 | | | | | | |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 0,199 | 0,199 | 0,199 | | | | | | |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,020 | 0,020 | 0,020 | | | | | | |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 0,083 | 0,083 | 0,083 | | | | | | |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,096 | 0,096 | 0,096 | | | | | | |
| 16 | котельная Первомайская, 77 | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 0,070 | 0,070 | 0,070 | | | | | | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 0,070 | 0,070 | 0,070 | | | | | | |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,001 | | | | | | |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 0,069 | 0,069 | 0,069 | | | | | | |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,010 | 0,010 | 0,010 | | | | | | |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 0,068 | 0,068 | 0,068 | | | | | | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -0,009 | -0,009 | -0,009 | | | | | | | | | |
| 17 | Котельная №15 | ООО «Энергостандарт» | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 7,340 | 7,340 | 7,340 | 7,340 | 7,340 | 7,340 | 7,340 | 7,340 | 7,340 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 7,340 | 7,340 | 7,340 | 7,340 | 7,340 | 7,340 | 7,340 | 7,340 | 7,340 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 7,336 | 7,336 | 7,336 | 7,336 | 7,336 | 7,336 | 7,336 | 7,336 | 7,336 |
| | | | Потери в тепловых сетях, | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | |
|-------|---------------------------|-----------------------------|--|--------|---|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 |
| | | | Гкал/час | | | | | | | | | |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 5,193 | 5,193 | 5,193 | 5,193 | 5,193 | 5,193 | 5,193 | 5,193 | 5,193 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 |
| 18 | Котельная ТКУ-8880 | ООО «Энергостандарт» | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 7,620 | 7,620 | 7,620 | 7,620 | 7,620 | 7,620 | 7,620 | 7,620 | 7,620 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 7,620 | 7,620 | 7,620 | 7,620 | 7,620 | 7,620 | 7,620 | 7,620 | 7,620 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,006 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 7,614 | 7,457 | 7,457 | 7,457 | 7,457 | 7,457 | 7,457 | 7,457 | 7,457 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 7,224 | 7,224 | 7,224 | 7,224 | 7,224 | 7,224 | 7,224 | 7,224 | 7,224 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,350 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 |
| 19 | Котельная «ЦИТЭО» | ООО «ЦИТЭО» | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 44,940 | 44,940 | 44,940 | 44,940 | 44,940 | 44,940 | 44,940 | 44,940 | 44,940 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 33,732 | 33,732 | 33,732 | 35,032 | 35,032 | 35,032 | 35,032 | 35,032 | 35,032 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 10,548 | 10,548 | 10,548 | 9,223 | 9,223 | 9,223 | 9,223 | 9,223 | 9,223 |
| 20 | Котельная «Новогорск» | ФГУП УТЦ «Новогорск» | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 19,092 | 19,092 | 19,092 | 19,092 | 19,092 | 19,092 | 19,092 | 19,092 | |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | | | |
|-------|---------------------------|-----------------------------|--|--------|---|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|--------|--------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 | | |
| | » | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 13,932 | 13,932 | 13,932 | 13,932 | 13,932 | 13,932 | 13,932 | 13,932 | 13,932 | 13,932 | |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 13,879 | 13,879 | 13,879 | 13,879 | 13,879 | 13,879 | 13,879 | 13,879 | 13,879 | 13,879 | |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,316 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 11,018 | 11,118 | 11,118 | 11,118 | 11,118 | 11,118 | 11,118 | 11,118 | 11,118 | 11,118 | |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 2,545 | 2,442 | 2,442 | 2,442 | 2,442 | 2,442 | 2,442 | 2,442 | 2,442 | 2,442 | |
| 21 | Котельная «ЭКЗ» | АО «ЭКЗ» | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 30,000 | 30,000 | 30,000 | 30,000 | 30,000 | 30,000 | 30,000 | 30,000 | 30,000 | 30,000 | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 28,200 | 28,200 | 28,200 | 28,200 | 28,200 | 28,200 | 28,200 | 28,200 | 28,200 | 28,200 | 28,200 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 28,157 | 28,157 | 28,157 | 28,157 | 28,157 | 28,157 | 28,157 | 28,157 | 28,157 | 28,157 | 28,157 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 | 0,294 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 23,420 | 23,420 | 23,420 | 24,578 | 24,578 | 24,578 | 24,578 | 24,578 | 24,578 | 24,578 | 24,578 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 4,457 | 4,457 | 4,457 | 3,285 | 3,285 | 3,285 | 3,285 | 3,285 | 3,285 | 3,285 | 3,285 |
| 22 | Котельная №1 "Подрезково" | ООО "ТЕПЛОГЕНЕРАЦИЯ" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 69,190 | 69,190 | 69,190 | 69,190 | 69,190 | 69,190 | 69,190 | 69,190 | 69,190 | 69,190 | |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | | | |
|-------|----------------------------|-----------------------------|--|--------|---|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|--------|--------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 | | |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 5,166 | 5,166 | 5,166 | 7,052 | 7,052 | 7,052 | 7,052 | 7,052 | 7,052 | 7,052 | |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 20,250 | 20,250 | 20,250 | 27,643 | 27,643 | 27,643 | 27,643 | 27,643 | 27,643 | 27,643 | 27,643 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 43,774 | 43,774 | 43,774 | 34,495 | 34,495 | 34,495 | 34,495 | 34,495 | 34,495 | 34,495 | 34,495 |
| 23 | Котельная «ОУСЦ Планерная» | ООО "ОУСЦ Планерная" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 2,972 | 2,972 | 2,972 | 2,972 | 2,972 | 2,972 | 2,972 | 2,972 | 2,972 | 2,972 | 2,972 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 2,697 | 2,697 | 2,697 | 2,697 | 2,697 | 2,697 | 2,697 | 2,697 | 2,697 | 2,697 | 2,697 |
| 24 | Котельная «Олимпиец» | ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП» | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 3,780 | 3,780 | 3,780 | 3,780 | 3,780 | 3,780 | 3,780 | 3,780 | 3,780 | 3,780 | |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -0,135 | -0,135 | -0,135 | -0,135 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | |
| 25 | Котельная | ООО | Установленная тепловая | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 30,000 | 30,000 | 30,000 | 30,000 | | |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | |
|-------|--------------------------------------|-----------------------------|--|--------|---|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 |
| | №2 "Планерная" | "ТЕПЛОГЕНЕРАЦИЯ" | мощность, Гкал/час | | | | | | | | | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 30,000 | 30,000 | 30,000 | 30,000 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,517 | 0,517 | 0,517 | 0,517 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 23,586 | 23,586 | 23,586 | 23,586 | 23,586 | 29,483 | 29,483 | 29,483 | 29,483 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,472 | 0,472 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 20,884 | 20,884 | 20,884 | 21,184 | 21,184 | 25,875 | 25,875 | 25,875 | 25,885 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 2,238 | 2,238 | 2,238 | 1,931 | 1,931 | 3,032 | 3,032 | 3,032 | 3,021 |
| 26 | Котельная №3 "Загородный квартал" | ООО "ТЕПЛОГЕНЕРАЦИЯ" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 95,000 | 95,000 | 95,000 | 95,000 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 95,000 | 95,000 | 95,000 | 95,000 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 6,019 | 6,019 | 6,019 | 6,019 | 6,019 | 94,984 | 94,984 | 94,984 | 94,984 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 4,439 | 4,439 | 4,439 | 4,439 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 5,990 | 5,990 | 5,990 | 5,990 | 5,990 | 88,783 | 88,783 | 88,783 | 88,783 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 1,762 | 1,762 | 1,762 | 1,762 |
| 27 | Котельная №4 "Берег" | ООО "ТЕПЛОГЕНЕРАЦИЯ" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 1,740 | 1,740 | 1,740 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 10,210 | 10,210 | 10,210 | 11,950 | 11,950 | 11,950 | 11,950 | 11,950 | 11,950 |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------------------------|--|--------|---|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 |
| | | | Гкал/час | | | | | | | | | |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,317 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 8,397 | 8,397 | 8,397 | 11,361 | 11,361 | 11,361 | 11,361 | 11,361 | 11,361 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 1,579 | 1,579 | 1,579 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,272 |
| 28 | Котельная "Мишино" | ООО "ЭК Мишино" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 10,498 | 10,498 | 10,498 | 10,498 | 10,498 | 10,498 | 10,498 | 10,498 | 10,498 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 10,498 | 10,498 | 10,498 | 10,498 | 10,498 | 10,498 | 10,498 | 10,498 | 10,498 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 10,492 | 10,492 | 10,492 | 10,492 | 10,492 | 10,492 | 10,492 | 10,492 | 10,492 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,131 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,236 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 5,566 | 9,566 | 9,566 | 9,566 | 9,566 | 10,016 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 9,146 | 9,146 | 9,146 | 4,795 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,240 | | | |
| 29 | Котельная «ТЭР» | ООО "ТеплоЭнергоРесурс" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 20,637 | 20,637 | 20,637 | 20,637 | 20,637 | 20,637 | 20,637 | 20,637 | 20,637 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 20,637 | 20,637 | 20,637 | 20,637 | 20,637 | 20,637 | 20,637 | 20,637 | 20,637 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 20,325 | 20,325 | 20,325 | 20,325 | 20,325 | 20,325 | 20,325 | 20,325 | 20,325 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 7,845 | 7,845 | 7,845 | 7,845 | 7,845 | 7,845 | 7,845 | 7,845 | 7,845 | | | |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | | | |
|-------|----------------------------|-----------------------------|--|-------|---|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|-----------|-------|-------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 | | |
| 30 | Котельная Первомайская 59 | ООО "Гефест-Инжиниринг" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 | 1,673 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 |
| 31 | Котельная Микояна 23 кор.1 | ООО "Гефест-Инжиниринг" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 2,800 | 2,800 | 2,800 | 2,800 | 2,800 | 2,800 | 2,800 | 2,800 | 2,800 | 2,800 | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 2,800 | 2,800 | 2,800 | 2,800 | 2,800 | 2,800 | 2,800 | 2,800 | 2,800 | 2,800 | |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 2,790 | 2,790 | 2,790 | 2,790 | 2,790 | 2,790 | 2,790 | 2,790 | 2,790 | 2,790 | |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 1,997 | 1,997 | 1,997 | 1,997 | 1,997 | 1,997 | 1,997 | 1,997 | 1,997 | 1,997 | |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,703 | 0,703 | 0,703 | 0,703 | 0,703 | 0,703 | 0,703 | 0,703 | 0,703 | 0,703 | |
| 32 | Котельная Микояна 10 | ООО «Шалыпинская усадьба» | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 | | |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | | |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | | | |
|-------|---------------------------|-----------------------------|--|----------|---|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|----------|----------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 | | |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 2,397 | 2,397 | 2,397 | 2,397 | 2,397 | 2,397 | 2,397 | 2,397 | 2,397 | 2,397 | |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 |
| 33 | ТЭЦ-21 | ПАО «Мосэнерго» | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 4918,000 | 4918,000 | 4918,000 | 4918,000 | 4918,000 | 4918,000 | 4918,000 | 4918,000 | 4918,000 | 4918,000 | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 592,500 | 502,500 | 502,500 | 502,500 | 502,500 | 502,500 | 502,500 | 502,500 | 502,500 | 502,500 | 502,500 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 4325,500 | 4415,500 | 4415,500 | 4415,500 | 4415,500 | 4415,500 | 4415,500 | 4415,500 | 4415,500 | 4415,500 | 4415,500 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 90,800 | 90,800 | 90,800 | 90,800 | 90,800 | 90,800 | 90,800 | 90,800 | 90,800 | 90,800 | 90,800 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 4234,700 | 4324,700 | 4324,700 | 4324,700 | 4324,700 | 4324,700 | 4324,700 | 4324,700 | 4324,700 | 4324,700 | 4324,700 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 34,869 | 34,888 | 34,888 | 38,265 | 38,274 | 38,429 | 39,066 | 39,066 | 39,066 | 39,066 | 39,066 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 366,163 | 366,363 | 366,363 | 401,823 | 401,919 | 403,544 | 410,239 | 410,239 | 410,239 | 410,239 | 410,239 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 34 | РТС-4 г. Зеленоград | ПАО "МОЭК" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 390,000 | 390,000 | 390,000 | 390,000 | 390,000 | 390,000 | 390,000 | 390,000 | 390,000 | 390,000 | 390,000 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 13,700 | 13,700 | 13,700 | 13,700 | 13,700 | 13,700 | 13,700 | 13,700 | 13,700 | 13,700 | 13,700 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 9,908 | 9,908 | 9,908 | 9,908 | 9,908 | 9,908 | 9,908 | 9,908 | 9,908 | 9,908 | 9,908 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой | -* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | |
|-------|--|-----------------------------|--|---------|---|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|-----------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 |
| 35 | РТС-3 г. Зеленоград | ПАО "МОЭК" | мощности, Гкал/час | | | | | | | | | |
| | | | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 | 400,000 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 | 10,000 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 390,000 | 390,000 | 390,000 | 390,000 | 390,000 | 390,000 | 390,000 | 390,000 | 390,000 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 7,400 | 7,400 | 7,400 | 7,400 | 7,400 | 7,400 | 7,400 | 7,400 | 7,400 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 2,776 | 2,776 | 2,776 | 2,776 | 2,776 | 2,776 | 2,776 | 2,776 | 2,776 |
| 36 | Котельная №5 "Первомайская" | ООО "ТЕПЛОГЕНЕРАЦИЯ" | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -* | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 9,027 | 9,027 | 9,027 | 9,027 | 9,027 | 9,027 | 9,027 | 9,027 | 9,027 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 9,027 | 9,027 | 9,027 | 9,027 | 9,027 | 9,027 | 9,027 | 9,027 | 9,027 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 8,947 | 8,947 | 8,947 | 8,947 | 8,947 | 8,947 | 8,947 | 8,947 | 8,947 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
| 37 | Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5» | ООО "Союз-Химки" | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 8,137 | 8,137 | 8,137 | 8,137 | 8,137 | 8,137 | 8,137 | 8,137 | 8,137 |
| | | | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 2,150 | 2,148 | 2,148 | 2,148 | 2,148 | 2,148 | 2,148 | 2,148 | 2,148 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | -0,002 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | |
|--|-------------------------------------|-----------------------------|--|--------|---|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 38 | Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1» | ООО "Союз-Химки" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 3,280 | 3,279 | 3,279 | 3,279 | 3,279 | 3,279 | 3,279 | 3,279 | 3,279 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| 39 | Котельная Брехово | ООО "ТСК" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 21,540 | 21,540 | 21,540 | 21,540 | 21,540 | 21,540 | 21,540 | 21,540 | 21,540 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 21,540 | 21,540 | 21,540 | 21,540 | 21,540 | 21,540 | 21,540 | 21,540 | 21,540 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 21,497 | 21,497 | 21,497 | 21,497 | 21,497 | 21,497 | 21,497 | 21,497 | 21,497 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 | 1,308 |
| Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 18,904 | 18,904 | 18,904 | 18,904 | 18,904 | 18,904 | 18,904 | 18,904 | 18,904 | | | |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | | |
|-------|-------------------------------|-----------------------------|--|-------|---|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|-----------|-------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 | |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 1,285 | 1,285 | 1,285 | 1,285 | 1,285 | 1,285 | 1,285 | 1,285 | 1,285 | 1,285 |
| 40 | Котельная Юрлово | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 | 1,197 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 |
| 41 | Котельная санаторий «Мцыри» | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 1,810 | 1,810 | 1,810 | 1,810 | 1,810 | 1,810 | 1,810 | 1,810 | 1,810 | 1,810 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 1,554 | 1,554 | 1,554 | 1,554 | 1,554 | 1,554 | 1,554 | 1,554 | 1,554 | 1,554 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 |
| 42 | Котельная Санаторий «Энергия» | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 1,812 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 | 2,100 |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | |
|--|---|-----------------------------|--|--------|---|--------|--------|-------|-------|-----------|-----------|-----------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 |
| | | | мощность, Гкал/час | | | | | | | | | |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 1,810 | 1,810 | 1,810 | 1,810 | 2,098 | 2,098 | 2,098 | 2,098 | 2,098 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 2,055 | 2,055 | 2,055 | 2,055 | 2,055 | 2,055 | 2,055 | 2,055 | 2,055 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -0,285 | -0,285 | -0,285 | -0,285 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 43 | Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж" | ООО "ТСК" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | | | |
| 44 | Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж" | ООО "ТСК" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 | 0,656 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | | | |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | |
|-------|---|-----------------------------|--|--------|---|---|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 |
| | | | Гкал/час | | | | | | | | | |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 |
| 45 | Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж" | ООО "ТСК" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 0,929 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,476 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 0,929 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,476 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 0,929 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,476 | 1,476 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,384 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 |
| | | | | | | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 19,200 | 19,200 | 19,200 | 19,200 | 19,200 | 19,200 |
| 46 | Котельная №7 "Подolino" поселение Кутузовское | ООО "ТЕПЛОГЕНЕРАЦИЯ" | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 19,200 | 19,200 | 19,200 | 19,200 | 19,200 | 19,200 | 19,200 | 19,200 | 19,200 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 19,132 | 19,132 | 19,132 | 19,132 | 19,132 | 19,132 | 19,132 | 19,132 | 19,132 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 2,689 | 2,689 | 2,859 | 2,859 | 2,859 | 2,859 | 2,859 | 2,859 | 2,859 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 10,484 | 10,484 | 11,144 | 11,144 | 11,144 | 11,144 | 11,144 | 11,144 | 11,144 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 5,958 | 5,958 | 5,129 | 5,129 | 5,129 | 5,129 | 5,129 | 5,129 | 5,129 |
| | | | | | | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 |
| 47 | Котельная Лунево | ООО "ТСК Мосэнерго" | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | |
|-------|--|-----------------------------|--|--------|---|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 10,260 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 9,969 | 9,969 | 9,969 | 9,969 | 9,969 | 9,969 | 9,969 | 9,969 | 9,969 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,325 | 0,325 | 0,325 | 0,325 | 0,325 | 0,325 | 0,325 | 0,325 | 0,325 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 8,166 | 8,166 | 8,166 | 8,166 | 8,166 | 8,166 | 8,166 | 8,166 | 8,166 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 1,478 | 1,478 | 1,478 | 1,478 | 1,478 | 1,478 | 1,478 | 1,478 | 1,478 |
| 48 | Котельная Поярково | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 2,600 | 2,600 | 2,600 | 2,600 | 2,600 | 2,600 | 2,600 | 2,600 | 2,600 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 2,600 | 2,600 | 2,600 | 2,600 | 2,600 | 2,600 | 2,600 | 2,600 | 2,600 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 2,547 | 2,547 | 2,547 | 2,547 | 2,547 | 2,547 | 2,547 | 2,547 | 2,547 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 2,065 | 2,065 | 2,065 | 2,065 | 2,065 | 2,065 | 2,065 | 2,065 | 2,065 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 |
| 49 | котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1 | ООО "ТСК Мосэнерго" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 42,300 | 42,300 | 42,300 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 42,210 | 42,210 | 42,210 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,719 | 0,719 | 0,719 | 0,719 | 0,719 | 0,719 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 41,602 | 41,602 | 41,602 | 49,281 | 49,281 | 49,281 | 49,281 | 49,281 | 49,281 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 2,003 | 2,003 | 2,003 | 3,643 | 3,643 | 3,643 | 3,643 | 3,643 | 3,643 |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | | |
|-------|---------------------------|-----------------------------|--|--------|---|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|--------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 | |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 25,038 | 25,038 | 25,038 | 45,538 | 45,538 | 45,538 | 45,538 | 45,538 | 45,538 | 45,538 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 14,561 | 14,561 | 14,561 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| 50 | Котельная №6 "Рафинад" | ООО "ТЕПЛОГЕНЕРАЦИЯ" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 10,150 | 10,150 | 10,150 | 10,150 | 10,150 | 10,150 | 10,150 | 10,150 | 10,150 | 10,150 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 9,901 | 9,901 | 9,901 | 9,901 | 9,901 | 9,901 | 9,901 | 9,901 | 9,901 | 9,901 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| 51 | Котельная "ТЭП" | АО "ТЭП" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 4,170 | 4,170 | 4,170 | 4,170 | 4,170 | 4,170 | 4,170 | 4,170 | 4,170 | 4,170 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 4,170 | 4,170 | 4,170 | 4,170 | 4,170 | 4,170 | 4,170 | 4,170 | 4,170 | 4,170 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 4,168 | 4,168 | 4,168 | 4,168 | 4,168 | 4,168 | 4,168 | 4,168 | 4,168 | 4,168 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 3,584 | 3,584 | 3,584 | 3,584 | 3,584 | 3,584 | 3,584 | 3,584 | 3,584 | 3,584 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 | 0,522 |
| 52 | Котельная "Теплоресурс" | ООО "Теплоресурс" | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------------------------|--|-------|---|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|-----------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 |
| | | | Гкал/час | | | | | | | | | |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 | 1,140 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 53 | ПК "Кирилловка" | Муниципалитет | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | - | - | - | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | - | - | - | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | - | - | - | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | - | - | - | 0,977 | 0,977 | 0,977 | 0,977 | 0,977 | 0,977 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | - | - | - | 0,977 | 0,977 | 0,977 | 0,977 | 0,977 | 0,977 | | | |
| 54 | ПК "Рубикон" | Муниципалитет | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | - | - | - | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | - | - | - | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | - | - | - | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | - | - | - | 2,932 | 2,932 | 2,932 | 2,932 | 2,932 | 2,932 |
| Потери в тепловых сетях, | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | | | |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | | |
|-------|---------------------------|-----------------------------|--|------|---|------|-------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|--------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 | |
| | | | Гкал/час | | | | | | | | | | |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,447 | 2,447 | 2,447 | |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | - | - | - | 2,932 | 2,932 | 2,932 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | |
| 55 | ПК1 | Муниципалитет | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | - | - | - | - | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | - | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | - | - | - | - | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | - | - | - | - | 0,588 | 0,588 | 0,588 | 0,588 | 0,588 | 0,588 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | - | - | - | - | 25,412 | 25,412 | 25,412 | 25,412 | 25,412 | 25,412 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | - | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,131 | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | - | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 2,625 | 2,730 | 2,730 | 2,730 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | - | - | - | - | 25,412 | 25,412 | 22,656 | 22,546 | 22,546 | 22,546 |
| 56 | ПК2 | Муниципалитет | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | - | - | - | - | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | - | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | - | - | - | - | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,400 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | - | - | - | - | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | - | - | - | - | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | - | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | - | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | - | - | - | - | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 |
| 57 | ПК3 | Муниципалитет | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | - | - | - | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | |
|--|---------------------------|-----------------------------|--|-------|---|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|-----------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | - | - | - | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | - | - | - | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | - | - | - | 7,960 | 7,960 | 7,960 | 7,960 | 7,960 | 7,960 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,315 | 0,315 | 0,315 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,307 | 6,307 | 6,307 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | - | - | - | 7,960 | 7,960 | 7,960 | 1,338 | 1,338 | 1,338 |
| 58 | ПК4 | Муниципалитет | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | - | - | - | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | - | - | - | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | - | - | - | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | - | - | - | 3,421 | 3,421 | 3,421 | 3,421 | 3,421 | 3,421 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,060 | 0,148 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,200 | 2,969 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | - | - | - | 3,421 | 3,421 | 3,421 | 3,421 | 2,161 | 0,304 | | | |
| 59 | ПК6 | Муниципалитет | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | - | - | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | - | - | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 | 6,000 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | - | - | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | - | - | 5,864 | 5,864 | 5,864 | 5,864 | 5,864 | 5,864 | 5,864 |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | | |
|-----------------|--|-----------------------------|--|----------|---|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|--------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 | |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,133 | 0,133 | 0,133 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,653 | 2,653 | 2,653 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | - | - | 5,864 | 5,864 | 5,864 | 5,864 | 5,864 | 3,079 | 3,079 | 3,079 |
| 60 | ПК "Новогорск"-2 | Муниципалитет | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | - | - | - | - | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | - | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | - | - | - | - | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | - | - | - | - | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 | 0,565 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | - | - | - | - | 24,435 | 24,435 | 24,435 | 24,435 | 24,435 | 24,435 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | - | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,140 | 0,358 | 0,358 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | - | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,805 | 7,165 | 7,165 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | - | - | - | - | 24,435 | 24,435 | 24,435 | 21,490 | 16,912 | 16,912 |
| 61 | Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» | ООО «Самолет Энерго» | Установленная тепловая мощность, Гкал/час | - | 13,760 | 13,760 | 30,960 | 30,960 | 30,960 | 30,960 | 30,960 | 30,960 | 30,960 |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | - | 13,760 | 13,760 | 30,960 | 30,960 | 30,960 | 30,960 | 30,960 | 30,960 | 30,960 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | - | 0,311 | 0,311 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | - | 13,449 | 13,449 | 30,260 | 30,260 | 30,260 | 30,260 | 30,260 | 30,260 | 30,260 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | - | 0,244 | 0,957 | 0,957 | 0,957 | 0,957 | 0,957 | 1,227 | 1,227 | 1,227 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | - | 4,876 | 19,138 | 19,138 | 19,138 | 19,138 | 19,138 | 24,535 | 24,535 | 24,535 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | - | 8,329 | -6,646 | 10,165 | 10,165 | 10,165 | 10,165 | 4,499 | 4,499 | 4,499 |
| Итого по округу | | | Установленная тепловая | 6618,103 | 6632,407 | 6648,407 | 6688,537 | 6800,525 | 6895,505 | 6931,505 | 6931,505 | 6931,505 | |

| № п/п | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация | Показатель | 2023 | 1 вариант развития схемы теплоснабжения | | | | | | | |
|-------|---------------------------|-----------------------------|--|----------|---|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2038 | 2039-2044 |
| | | | мощность, Гкал/час | | | | | | | | | |
| | | | Ограничение тепловой мощности, Гкал/час | 711,430 | 595,967 | 544,967 | 523,697 | 523,407 | 523,017 | 512,197 | 512,197 | 512,197 |
| | | | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 5906,673 | 6036,440 | 6103,440 | 6164,840 | 6277,118 | 6372,488 | 6419,308 | 6419,308 | 6419,308 |
| | | | Собственные нужды, Гкал/час | 117,248 | 117,716 | 117,921 | 118,628 | 120,203 | 120,321 | 120,586 | 120,586 | 120,586 |
| | | | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 5789,425 | 5918,724 | 5985,519 | 6046,212 | 6156,915 | 6252,167 | 6298,722 | 6298,722 | 6298,722 |
| | | | Потери в тепловых сетях, Гкал/час | 94,075 | 94,393 | 88,487 | 93,378 | 93,229 | 97,918 | 99,767 | 100,078 | 100,130 |
| | | | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 1125,141 | 1131,262 | 1146,184 | 1248,421 | 1252,817 | 1342,439 | 1376,075 | 1382,309 | 1384,373 |
| | | | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час | -9,675 | 23,404 | 81,183 | 73,585 | 180,146 | 182,866 | 201,269 | 194,724 | 192,609 |

*В виду того, что часть потребителей находятся за границами рассматриваемой в рамках схемы теплоснабжения муниципальной единицы (г.о.Химки) размер тепловой нагрузки учитывается не в полной мере следовательно определение дефицита тепловой мощности в системе теплоснабжения г.о. Химки рассматривать не корректно.

7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

В настоящее время в г.о. Химки не целесообразно вводить новые источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.

7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа

Согласно предоставленным данным теплоснабжение перспективных производственных объектов будет осуществляться как от вновь строящихся, так и от индивидуальных источников теплоснабжения.

7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.

Расчёт радиуса эффективного теплоснабжения произведён по методике разработанной специалистами НП «РТ» в целях оказания методической помощи теплоснабжающим/теплосетевым организациям, а также местным и региональным органам власти. Радиус эффективного теплоснабжения определяет условия, при которых подключение (присоединение) теплопотребляющих установок к источникам централизованного теплоснабжения нецелесообразно по причинам невозможности возврата затрат на строительство тепловых сетей в процессе их эксплуатации и реализации передаваемой по этим сетям тепловой энергии, теплоносителя.

Данный метод позволяет рассчитать радиус эффективного теплоснабжения от источника тепловой энергии до потребителя и находит применение при расчетах для крупных районов застройки. А так же позволяет установить радиус эффективного теплоснабжения для источника тепловой энергии, который может быть отображен как в графическом виде, так и в виде номограмм для определения эффективности подключения.

Во втором варианте радиус эффективного теплоснабжения следует рассматривать как предельно возможную протяженность новой теплотрассы, исходя из условия, что выручка от реализации тепловой энергии не должна быть меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы.

Рассматривая эффективный радиус теплоснабжения как предельно возможную протяженность новой теплотрассы, необходимо учитывать, что радиус рассчитывается отдельно для каждого объекта и не является общей установленной протяженностью от источника теплоснабжения в целом для трассы. Другими словами, в целом, радиус эффективного теплоснабжения определяется для источника, но величина его зависит от удаленности конкретного объекта присоединения от ближайшей тепломагистрالی.

В третьем варианте рассматривается возможность подключения от альтернативного источника тепловой энергии. Данный вариант позволяет определить более экономичный вариант подключения объекта для потребителя.

Для полноты обоснования потребителю в технологическом присоединении стоит так же учитывать:

- гидравлический расчет от источника теплоснабжения до объекта с построением пьезометрических графиков;
- превышение расхода сетевой воды от номинальной производительности сетевых насосов должно составлять не более 0,05%;
- превышение установленной мощности теплоисточника не допускается.

Вариант 1. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от источника тепловой энергии для районов крупной застройки.

Методика основывается на допущении, что в среднем по системе централизованного теплоснабжения, состоящей из источника тепловой энергии, тепловых сетей и потребителя, затраты на транспорт тепловой энергии для каждого конкретного потребителя пропорциональны расстоянию до источника и мощности потребления.

1) Для района застройки рассчитывается усредненное расстояние от источника до условного центра присоединенной нагрузки;

2) Исходя из значений присоединенной нагрузки к источнику тепловой энергии, присоединенной нагрузки рассматриваемой зоны и расстояния от источника до условного центра присоединяемой нагрузки, определяем средний радиус теплоснабжения по системе;

3) Через среднюю себестоимость передачи тепла определяем коэффициент пропорциональности, который характеризует затраты в системе на транспорт тепла на 1 км тепловой сети и на единицу присоединенной мощности;

4) Задаемся условием, что коэффициент пропорциональности принимается одинаковым для всей системы, т. к. для каждого потребителя (района) затраты на транспорт тепла пропорциональны присоединенной нагрузке и расстоянию до источника, а индивидуальные особенности участков теплосети могут быть учтены через эквивалентные длины. Производим пересчет затрат на транспорт тепла для района застройки (если радиус эффективного теплоснабжения считается для существующей схемы теплоснабжения, то затраты на транспорт тепла берутся без учета присоединяемого объекта);

5) Рассчитываем годовые затраты на транспорт тепловой энергии от источника до потребителя и себестоимость транспорта 1 Гкал ; (если радиус эффективного теплоснабжения считается для существующей схемы теплоснабжения, то годовые затраты на транспорт тепла берутся без учета присоединяемого объекта);

6) Годовые затраты на транспорт тепла определяем через средний тариф на транспорт;

7) Определяем разницу между годовыми затратами на транспорт тепла и годовыми затратами на транспорт тепла для района застройки.

Радиус эффективного теплоснабжения будет оптимальным если:

1) годовые затраты на транспорт тепла для района застройки будут меньше годовых затрат на транспорт тепла, определенных по тарифу;

2) себестоимость транспорта 1 Гкал меньше средней себестоимости передачи тепла;

3) себестоимость транспорта 1 Гкал меньше тарифа на транспорт тепловой энергии.

Вариант 2. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от точки подключения объекта

Главным условием, определяющим целесообразность присоединения объекта к централизованному теплоснабжению является тот факт, что выручка от реализации тепловой энергии по присоединяемому объекту после подключения его к источнику не должна быть меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы. В соответствии с данным условием, порядок расчета радиуса эффективного теплоснабжения следующий:

1) Для каждого диаметра трубопровода определяется длина теплотрассы при заданном расходе сетевой воды. Принимается расход сетевой воды с шагом, обеспечивающим требуемую точность расчетов и значение гидравлических потерь. В сумме в подающем и обратном трубопроводе потереине должны превышать 2 м.вод.ст. Данное условие берется из целесообразности обеспечения перепада давлений в каждой точке теплотрассы. Иными словами, если потери будут более указанной величины, необходимо будет держать завышенный перепад давлений по теплотрассе, что приведет к дополнительным потерям и необходимости перестройки гидравлического режима всей системы теплоснабжения.

2) Задаваясь температурным графиком работы теплосети (исходя из фактического для рассматриваемого источника тепловой энергии), определяется пропускная способность в Гкал/ч. В соответствии с этим определяется месячная и годовая величину полезного отпуска тепла. В данном случае под полезным отпуском следует понимать потребление тепла объектом присоединения.

3) Производится расчет тепловых потерь через теплоизоляционные конструкции при среднегодовых условиях работы тепловой сети и нормируемых эксплуатационных тепловых потерь с потерями сетевой воды.

4) Определяется выручка от реализации тепловой энергии и затраты с тепловыми потерями.

5) Определяются капитальные затраты на строительство тепловой сети с учетом показателя укрупненного норматива цены. Так как показатель укрупненного норматива цены представляет собой объем денежных средств необходимый и достаточный для строительства 1 километра наружных тепловых сетей, производится пересчет капитальных затрат на длину i -го участка тепловой сети. Учитывая срок амортизации на 10 лет (равномерно), получаются годовые затраты на строительство.

6) Из общей протяженности внутриквартальных тепловых сетей в процентном соотношении вычисляем долю каждого диаметра тепловых сетей. Общие эксплуатационные затраты, определяем из фактических затрат на эксплуатацию внутриквартальных тепловых сетей за прошедший период. Рассчитываются эксплуатационные затраты для необходимого диаметра. В дальнейшем определяются эксплуатационные затраты для i -го участка трубопровода (для длин, определенных через расход теплоносителя, при заданных гидравлических потерях) для данного диаметра.

7) Определяются совокупные затраты на строительство и эксплуатацию теплотрассы, как сумма затрат с тепловыми потерями, приведенных затрат на строительство на 10 лет (Постановление правительства РФ №1 от 01.01.2002 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы») и эксплуатационных затрат.

8) Определяется отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к выручке от реализации тепловой энергии.

Вывод о попадании объекта присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается на основании соблюдения условия:

отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В случае превышения – объект не входит в радиус эффективного

теплоснабжения и присоединению к системе централизованного теплоснабжения не подлежит.

Вариант 3. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения при установке котельного агрегата в доме.

Данный вариант рассматривается исходя из условия подключения объекта с расчетной тепловой нагрузкой отопления не превышающей 0,1 Гкал/ч.

Главным условием, определяющим целесообразность присоединения объекта к централизованному теплоснабжению является тот факт, что совокупные затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы должны быть меньше суммы стоимости котельного агрегата с учетом установки. А так же в случае невыполнения данного условия для более обоснованного отказа потребителю необходимо произвести расчет срока окупаемости котельного агрегата. В соответствии с данными условиями ,порядок расчета радиуса эффективного теплоснабжения следующий:

1) Определяем расчетную часовую тепловую нагрузку отопления отдельного здания. При отсутствии проектной информации расчетную часовую тепловую нагрузку отопления отдельного здания можно определить по укрупненным показателям;

2) Исходя, из данных расчетной тепловой нагрузки отопления определяем тип котла и его характеристики по проектной документации. Определяем удельный расход условного топлива и расход условного топлива в базовом году. Переводим величину расхода условного топлива в натуральное выражение;

3) Производим расчет годовых затрат на топливо котельного агрегата и затрат при годовом потреблении от ТЭЦ;

4) Определяем экономию между годовыми затратами при потреблении от ТЭЦ и годовыми затратами на топливо котельного агрегата. Срок окупаемости рассчитываем как отношение стоимость котельного агрегата с учетом установки, к экономии между годовыми затратами при потреблении от ТЭЦ и годовыми затратами на топливо котельного агрегата. Совокупные затраты на строительство

и эксплуатацию трассы, определяются аналогично первому варианту для определенного диаметра;

Радиус эффективного теплоснабжения будет обуславливаться условием, что стоимость котельного агрегата с учетом установки будет равна совокупными затратами на строительство и эксплуатацию трассы. Т. е. максимально допустимая длина трассы для определенного диаметра, будет достигаться при выполнении равенства затрат на котельный агрегат и затрат на строительство трассы. Если фактическая длина трассы больше предельно допустимой, то соответственно затраты на строительство трассы будут превышать затраты на котельный агрегат и строительство трассы до потребителя будет более неэкономичным вариантом. Так же при невысоких сроках окупаемости котельного агрегата подключение объекта к децентрализованному теплоснабжению будет более обоснованным вариантом.

Все объекты от источников в г.о. Химки находятся в пределах радиуса эффективного теплоснабжения.

7.16 Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение источников тепловой энергии.

Ниже приведена таблица с предложениями по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения.

Таблица 7.16.1 – Мероприятия по реконструкции тепловых источников утверждённой схемы теплоснабжения

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Мероприятие | Год реализации |
|--|---------------------------------------|---|----------------|
| | | 1 вариант развития | |
| Существующие источники теплоснабжения | | | |
| 1 | РТС Нагорное ш.6 | Реконструкция комплекса инженерно-технических средств охраны по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливно-энергетического комплекса | 2023-2024 |
| | | Реконструкция КТС РТС 150 в части котельного оборудования (номинальная производительность котла до реализации: 50Гкал/ч, номинальная производительность котла после реализации: 60Гкал/ч) | 2023 |
| | | Реконструкция котла ПТВМ50 на ПТВМ60Э котёл 1 (на РТС-150) | 2027-2028 |
| | | Модернизация ЦТП-16 (ЦРБ) в части насосного оборудования (г.о.Химки ул. Молодежная, д.9) Технические характеристики (расход) до реализации:800 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:800 м3/ч | 2023 |
| | | Модернизация КТС в части тепломеханического оборудования. Замена крана Ду350 | 2023 |
| | | Модернизация КТС в части теплообменного оборудования. Замена теплообменника 3000 на котельной | 2024 |
| | | Техническое перевооружение АСУ ТП РТС 240 / РТС 150 | 2024 |
| | | Реконструкция КТС с увеличением установленной мощности до 430 Гкал/час с целью ликвидации дефицитов тепловой мощности и подключения перспективной застройки | 2027 |
| 2 | котельная Лавочкина 5 | Модернизация КТС в части котельного оборудования (котёл ДКВР 10/13) Номинальная производительность котла до реализации: 41,5 Гкал/ч; номинальная производительность котла после реализации: 41,5 Гкал/ч | 2023-2024 |
| | | Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос мощностью 7,5 кВт) Технические характеристики (расход) до реализации:12,5 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:12,5 м3/ч | 2023 |
| | | Модернизация КТС (ул.Лавочкина 2) в части насосного оборудования | 2023 |

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Мероприятие | Год реализации |
|-------|---------------------------------------|--|----------------|
| | | 1 вариант развития | |
| | | Технические характеристики (расход) до реализации:20 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:20 м3/ч | |
| | | Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 502) Технические характеристики (расход) до реализации:12/50 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:12/50 м3/ч | 2023 |
| | | Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 1Д500) Технические характеристики (расход) до реализации:500 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:500 м3/ч | 2023 |
| 3 | котельная Кольцевая 16 | Модернизация КТС в части насосного оборудования. Замена насоса 1Д 315 на котельной | 2023 |
| 4 | котельная Мичурина 31 | Реконструкция КТС Мичурина в части ХВП. Фактический показатель до реализации(работа): 1; фактический показатель после реализации(работа): 1 | 2023-2024 |
| | | Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 154) Технические характеристики (расход) до реализации:154 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:154 м3/ч | 2023 |
| | | Модернизация КТС в части насосного оборудования (вакуумный насос 1000 на котельной) Технические характеристики (расход) до реализации:1000 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:1000 м3/ч | 2023 |
| | | Модернизация КТС (ул. Мичурина 3) в части насосного оборудования Технические характеристики (расход) до реализации:200 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:200 м3/ч | 2023 |
| | | Модернизация КТС в части насосного оборудования. Реконструкция насоса 1600 на котельной | 2023 |
| | | Модернизация КТС в части КИП. Реконструкция расходомера | 2023 |
| | | Реконструкция котельной с увеличением мощности до 16,28 Гкал/ч (монтаж нового котла ДКВР 6,5/13) для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной | 2027-2031 |
| 5 | котельная Октябрьская 33 | Реконструкция комплекса инженерно-технических средств охраны по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса | 2023 |
| | | Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 1600) Технические характеристики (расход) до реализации:1600 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:1600 м3/ч | 2023 |
| | | Реконструкция котельной с увеличением мощности до 42,5Гкал/ч (монтаж нового котла КВГМ 7,65МВт) для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной | 2027-2031 |
| 6 | котельная Банный пер. 3 | Модернизация КТС в части котельного оборудования (экономайзер) Техническая характеристика до реализации (давление воды): 1,5 мПа. Техническая характеристика после реализации (давление воды): 1,5 мПа | 2023 |
| | | Реконструкция котельной с увеличением мощности до 11,18 Гкал/ч (монтаж нового котла ЗиоСаб типа FR25-XX-16) для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной | 2027-2031 |
| 7 | котельная Горная 21 | Реконструкция котельной с увеличением мощности до 3 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой | 2027-2031 |

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Мероприятие | Год реализации |
|---------------------------------------|--|--|----------------|
| | | 1 вариант развития | |
| | | мощности котельной | |
| 11 | котельная Кирова 5 | Провести реконструкцию с увеличением мощности до 1,13 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности | 2027-2031 |
| 13 | котельная Речная 7 | Капитальный ремонт котлоагрегатов с доведением располагаемой мощности до установленной | 2025-2029 |
| 14 | котельная Мира 3 | Реконструкции участка периметрального ограждения на объекте Химкинского филиала (Котельная, МО, г. Химки, мкр. Подрезково, ул. Мира, д. 3, стр.1) | 2024 - 2025 |
| | | Реконструкция котельной с увеличением мощности до 33 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности | 2027-2031 |
| 15 | котельная Свистуха | Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77 | 2023-2026 |
| 16 | котельная Первомайская, 77 | Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1 | 2023-2026 |
| 17 | Котельная №15 | Реконструкция котельной с расширением существующего здания котельной с установкой двух новых газовых котлов Valdex M2A мощностью 1,98 Гкал/ч каждый. Установленная мощность котельной после реконструкции 7,39 Гкал/ч | 2023 |
| 24 | Котельная «Олимпиец» | Реконструкция котельной с увеличением мощности до 4 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности | 2026 |
| 26 | Котельная №3 "Загородный квартал" | Реконструкция котельной с увеличением мощности до 80 Гкал | 2028 |
| 27 | Котельная №4 "Берег" | Реконструкция котельной с доведением установленной мощности до располагаемой для присоединения перспективного абонента и ликвидации возможного дефицита тепловой мощности | 2026 |
| 37 | Котельная Брехово | Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 23 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности | 2024 |
| 40 | Котельная Санаторий «Энергия | Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 2,1 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности | 2026 |
| 47 | котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1 | Реконструкция инженерно-технических средств охраны на КТС "Колхозная" | 2024 - 2025 |
| | Источники теплоснабжения Химкинского филиала ООО "ТСК Мосэнерго" | Техническое перевооружение котельных АСУ ТП: г.о. Химки, ул. Лавочкина д.5, ул. Кольцевая д.16, ул. Мичурина д.31, ул. Октябрьская д.33, ул. Банный переулок д.3, ул. Фрунзе д.42, ул. Микояна д.25, ул. Мира 3, ул. Колхозная 26. | 2023 - 2024 |
| | Источники теплоснабжения Химкинского филиала ООО "ТСК Мосэнерго" | Реконструкции систем видеонаблюдения на объектах Химкинского филиала | 2024 - 2025 |
| Новые источники теплоснабжения | | | |
| 51 | ПК "Кирилловка" | Строительство котельной мощностью 1 Гкал/ч | 2025 |
| 52 | ПК "Рубикон" | Строительство котельной мощностью 3 Гкал/ч | 2025 |
| 53 | ПК1 | Строительство котельной мощностью 26 Гкал/ч | 2026 |
| 54 | ПК2 | Строительство котельной мощностью 0,4 Гкал/ч | 2026 |
| 55 | ПК3 | Строительство котельной мощностью 8 Гкал/ч | 2025 |
| 56 | ПК4 | Строительство котельной мощностью 3,5 Гкал/ч | 2025 |
| 57 | ПК6 | Строительство котельной мощностью 6 Гкал/ч | 2024 |

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Мероприятие | Год реализации |
|----------|---|--|------------------------------|
| | | 1 вариант развития | |
| 58 | ПК "Новогорск"-2 | Строительство котельной мощностью 25Гкал/ч | 2026 |
| 59 | Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» | Строительство перспективной автоматизированной, отдельно стоящей, газовой водогрейной котельной мощностью 36 МВт (30,1 Гкал/час) ООО «Самолет Энерго» д. Юрлово для подключения перспективной застройки. | 2022-2025 |
| | АИТ | Установка на объекты строительства 52 АИТ | 2022-2026 |
| | АИТ | Установка на объекты строительства 2 АИТ | 2027-2031 |
| | АИТ | Установка на объекты строительства 6 АИТ | расчетный срок до 2042 г. |

Таблица 7.16.2 – Мероприятия по реконструкции тепловых источников на момент разработки схемы теплоснабжения

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Мероприятие | Год реализации |
|--|---------------------------------------|--|----------------|
| | | 1 вариант развития | |
| Существующие источники теплоснабжения | | | |
| 1 | РТС Нагорное ш.6 | Реконструкция комплекса инженерно-технических средств охраны. | 2023-2024 |
| | | Реконструкция котла ПТВМ50 на ПТВМ60Э | 2021-2023 |
| | | Техническое перевооружение АСУ ТП РТС 240 / РТС 150 | 2024-2025 |
| | | Реконструкция КТС с увеличением установленной мощности до 420 Гкал/час (установка котла ПТВМ 60) с целью ликвидации дефицитов тепловой мощности и подключения перспективной застройки | 2027 |
| 2 | котельная Лавочкина 5 | Модернизация КТС в части котельного оборудования (котёл ДКВР 10/13) Номинальная производительность котла до реализации: 41,5 Гкал/ч; номинальная производительность котла после реализации: 41,5 Гкал/ч | 2023-2024 |
| 4 | котельная Мичурина 31 | Реконструкция КТС Мичурина в части ХВП | 2023-2025 |
| | | Модернизация в части замены теплообменного оборудования (подогревателя ПП1-53,9-0,7-2) | 2024 |
| | | Реконструкция котельной с увеличением мощности до 16,28 Гкал/ч (монтаж нового котла ДКВР 6,5/13) для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной | 2027-2031 |
| 5 | котельная Октябрьская 33 | Реконструкция комплекса инженерно-технических средств охраны. | 2023-2024 |
| | | Реконструкция котельной с увеличением мощности до 42,5 Гкал/ч (монтаж нового котла КВГМ 7,65МВт) для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной | 2027-2031 |
| 6 | котельная Банный пер. 3 | Реконструкция котельной с увеличением мощности до 11,18 Гкал/ч (монтаж нового котла ЗиоСаб типа FR25-XX-16) для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной | 2027-2031 |
| | | Модернизация КТС в части котельного оборудования (экономайзер) | 2024 |
| 7 | котельная Горная 21 | Реконструкция котельной с увеличением мощности до 3 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной | 2027-2031 |
| 11 | котельная Кирова 5 | Провести реконструкцию с увеличением мощности до 1,13 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности | 2027-2031 |
| 13 | котельная Речная 7 | Капитальный ремонт котлоагрегатов с доведением располагаемой мощности до установленной | 2025-2029 |
| 14 | котельная Мира 3 | Реконструкция котельной с увеличением мощности до 33 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности | 2027-2031 |
| 15 | котельная Свистуха | Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77 | 2023-2026 |
| 16 | котельная Первомайская, 77 | Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1 | 2023-2026 |

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Мероприятие | Год реализации |
|---------------------------------------|--|---|----------------|
| | | 1 вариант развития | |
| 22 | Котельная №1 "Подрезково" | Реконструкция котельной с заменой водогрейного котла КВГМ 20-150 ст.№3 | 2023-2026 |
| | | Реконструкция РТХ с переносом в здание котельной | 2023-2026 |
| | | Установка охранной телевизионной системы для обеспечения антитеррористической защищенности объектов теплоснабжения | 2025-2026 |
| 24 | Котельная «Олимпиец» | Реконструкция котельной с увеличением мощности до 4 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности | 2026 |
| 25 | Котельная №2 "Планерная" | Реконструкция Котельной №2 "Планерная" с увеличением установленной мощности с 24 Гкал/час до 30 Гкал/час. | 2028 |
| 26 | Котельная №3 "Загородный квартал" | Реконструкция котельной с увеличением мощности до 95 Гкал | 2028 |
| 27 | Котельная №4 "Берег" | Реконструкция котельной с доведением установленной мощности до располагаемой для присоединения перспективного абонента и ликвидации возможного дефицита тепловой мощности | 2026 |
| 42 | Котельная Санаторий «Энергия | Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 2,1 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности | 2026 |
| 49 | котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1 | КТС «Колхозная» – увеличение мощности станции на 7,74 Гкал/ч, переключение мкр Подрезково на КТС «Колхозная» в соответствии с принятыми планами развития | 2026 |
| | г.о. Химки, ул. Лавочкина д.5, ул. Кольцевая д.16, ул. Мичурина д.31, ул. Октябрьская д.33, ул. Банный переулок д.3, ул. Фрунзе д.42, ул. Микояна д.25, ул. Мира 3, ул. Колхозная 26. | Техническое перевооружение котельных АСУ ТП | 2024-2025 |
| | 1. Котельная (г. Химки, мкр. Подрезково, ул. Мира, д. 3, стр.1); 2. Котельная (г. Химки, мкр. Сходня, ул. Микояна, д.25, стр.1); 3. Котельная (г. Химки, мкр. Сходня, ул. Мичурина, д.31); 4. Котельная (г. Химки, мкр. Сходня, ул. Фрунзе, д.42, стр.1); 5. Котельная (г. Химки, мкр. Фирсановка, ул. Речная, д.7.) | Реконструкции систем видеонаблюдения на объектах Химкинского филиала | 2024 - 2026 |
| Новые источники теплоснабжения | | | |
| 53 | ПК "Кирилловка" | Строительство котельной мощностью 1 Гкал/ч | 2025 |
| 54 | ПК "Рубикон" | Строительство котельной мощностью 3 Гкал/ч | 2025 |
| 55 | ПК1 | Строительство котельной мощностью 26 Гкал/ч | 2026 |
| 56 | ПК2 | Строительство котельной мощностью 0,4 Гкал/ч | 2026 |
| 57 | ПК3 | Строительство котельной мощностью 8 Гкал/ч | 2025 |

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Мероприятие | Год реализации |
|-------|--|--|---------------------------|
| | | 1 вариант развития | |
| 58 | ПК4 | Строительство котельной мощностью 3,5 Гкал/ч | 2025 |
| 59 | ПК6 | Строительство котельной мощностью 6 Гкал/ч | 2024 |
| 60 | ПК "Новогорск"-2 | Строительство котельной мощностью 25Гкал/ч | 2026 |
| 61 | Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» | Строительство перспективной автоматизированной, отдельно стоящей, газовой водогрейной котельной мощностью 36 МВт (30,1 Гкал/час) ООО «Самолет Энерго» д. Юрлово для подключения перспективной застройки. | 2022-2025 |
| | АИТ | Установка на объекты строительства 52 АИТ | 2022-2026 |
| | АИТ | Установка на объекты строительства 2 АИТ | 2027-2031 |
| | АИТ | Установка на объекты строительства 6 АИТ | расчетный срок до 2044 г. |